

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы АО "Новгородоблэлектро", а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2021-2023гг.

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.	Строительство воздушных линий			106 535,50		230 247,89
2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			53 779,50		103 947,67
	0,4			49 940,50		94 653,04
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-4 2х16			7 633,50		5 446,47
	.ВЛ-0,4кВ;ЭТП-11 Гостиница г.Окуловка	2021	0,4	246,00	31,98	76,09
	ВЛ-0,4кВ от ТП-91 ф.ул. Коммунаров,ул.Славная,пер.Новый(Л-3) г.Окуловка	2021	0,4	1 183,00	31,98	101,30
	ВЛ 0,4кВ ф.Д.Сад от ТП-5 ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	263,00	31,98	130,64
	ВЛ 0,4кВ от КР 106/7 до ЩУРн на фасаде гаража ул.Предтеченская	2021	0,22	70,00	32,54	24,54
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Гагарина от пр.ТП ул.Гагарина Ст.Русса	2021	0,4	57,00	32,54	41,22
	ВЛ 0,4кВ от ТП-47 Л-2 ул.Кузьминская,Мирный,Балоч,4-й Кузьм.Ленинский М.Вишера	2022	0,4	53,00	32,54	26,93
	ВЛ 0,4кВ от ТП-47 Л-2 ул.Кузьминская,Мирный,Балоч,4-й Кузьм.Ленинский М.Вишера	2022	0,4	491,00	30,59	369,18
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр.от пр. МТП-250кВа ул.Ленинградская Пестово	2022	0,4	204,00	30,59	258,35
	ВЛ 0,4кВ от ТП-14 ф.1 Пестово	2021	0,4	263,00	30,59	202,49
	ВЛ 0,4кВ Л-7 перевод сетей с ТП-1 на новую КТП Базарная,Речная п.Любытино	2021	0,4	8,00	32,54	11,40
	ВЛ-0,4кВ ф.Павловская от ТП-24 п. Крестцы	2021	0,4	160,00	30,59	31,82
	ВЛИ-0,4кВ ф. "Красноармейская на уч.оп. 18-33 от ТП-6 п. Крестцы	2021	0,4	590,00	30,59	178,94
	ВЛИ-0,4кВ ф. Соколова от ТП-4 ул. Челпанова п. Крестцы	2021	0,4	230,00	30,59	87,51
	ВЛИ-0,4кВ ф. М.Садовая от ТП-27 п. Крестцы, Окуловка	2021	0,4	90,00	32,54	35,35
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	53,00	32,54	164,30
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	73,00	32,54	79,37
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	19,00	32,54	20,16
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	16,00	32,54	18,03
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ГСК 5 комплекс Нехинское шоссе	2022	0,4	13,00	32,54	28,48
	ВЛ 0,4кВ от ТП-48 (от каб.выхода ШУ №1) ул.Заводская Хвойная	2022	0,4	10,50	56,21	0,07
	ВЛ 0,4кВ от ТП-58 (стр-вол-1,Л-2,Л-3) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	6,00	56,21	28,34
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-2	2022	0,4	278,00	52,84	351,80
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-3	2022	0,4	78,00	56,21	83,09
	.ВЛ 0,4кВ от ТП-3 ф.ул.Партизанск,от ТП-2,ф.Садовая,перевод нагр.с ТП-9 Волот	2022	0,4	394,00	52,84	349,77
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-98 ф.2 Пестово	2022	0,4	220,00	52,84	212,72

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-113н Ст.Русса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	342,000	52,84	437,19
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-113н Ст.Русса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	407,00	56,21	622,53
	ВЛ 0,4кВ от ТП-164 до ЩУ АЗС №30 Сургутнефтегаз (МКУ"Управление по делам ГО и ЧС")	2023	0,4	100,00	30,59	19,24
	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп. 3-3/7 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	54,000	32,54	80,30
	ВЛ 0,4кВ от КР-329/2 до гаража 53,88 ГСК пр.А.Корсунова (Никифоров,Воробьев)	2023	0,4	7,00	56,21	50,43
	ВЛ 0,4кВ от ВУ ТП-141 до ЩПУ гаража ул.Б.Конюшенная (Филипенко Р.А.)	2023	0,4	42,00	32,54	21,97
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп15-15/6 Иванов В. Н.	2023	0,4	34,00	32,54	43,46
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп 17-28 Иванов В. Н.	2023	0,4	48,00	32,54	61,36
	ВЛ-0,4кВ Л-2 от оп1а от ТП-156 до оп 17/6 Сороко	2023	0,4	84,00	32,54	116,49
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-21 ф.Лесная Демянск	2023	0,4	1 176,00	52,84	511,11
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Ф.Кузьмина от ТП-113н Ст.Русса	2023	0,4	241,00	52,84	536,80
	ВЛ-0,4кВ ф. ул.Заречная,д8,12,13 от ТП-62 Крестцы	2023	0,4	30,00	56,21	33,70
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-4 4х16			3 913,00		5 567,29
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от ТП-442	2021	0,4	16,00	59,17	15,43
	ВЛ-0,4кВ от ТП-91 ф.ул. Коммунаров,ул.Славная,пер.Новый(Л-3) г.Окуловка	2021	0,4	145,00	55,62	48,50
	ВЛ 0,4кВ ф.Столовая Шимск	2021	0,4	13,00	59,17	12,54
	ВЛ 0,4кВ ф.Автостанция от ТП-5 ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	108,00	55,62	55,49
	ВЛ 0,4кВ ф.Д.Сад от ТП-5 ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	114,00	55,62	70,89
	ВЛИ-0,4кВ ф."Железнодорожная башня" от ТП-16 Крестцы	2021	0,4	44,00	56,21	24,67
	ВЛИ-0,4кВ ф.Заводской от ТП-38 п. Крестцы	2021	0,4	30,00	56,21	9,38
	Строительство отпавечной линии ВЛИ-0,4 кВ ф."Грузинское шоссе" от ТП-56 Чудово	2021	0,4	210,00	52,84	114,67
	ВЛИ-0,4кВ от ф. ул.Высоцкого д.4А,4Б от ТП-23 п. Угловка, Окуловка	2021	0,4	210,00	52,84	225,57
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Гагарина от пр.ТП ул.Гагарина Ст.Русса	2021	0,4	78,00	56,21	73,76
	ВЛ 0,4кВ от ТП-251 Л-16 Береговая	2021	0,4	43,00	56,21	36,19
	ВЛ 0,4кВ от ТП-47 Л-2 ул.Кузьминская,Мирный,Балоч,4-й Кузьм.Ленинский М.Вишера	2022	0,4	49,00	56,21	32,63
	ВЛ-0,4кВ ф.Конева от ТП-18 п. Крестцы	2021	0,4	35,00	56,21	19,82
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр.от пр. МТП-250кВа ул.Ленинградская Пестово	2022	0,4	22,00	56,21	33,83
	ВЛ 0,4кВ от ТП-14 ф.1 Пестово	2021	0,4	61,00	56,21	65,52
	ВЛ 0,4кВ от ТП-14 ф.1 Пестово	2021	0,4	181,00	52,84	162,62
	ВЛ-0,4кВ ф.Павловская от ТП-24 п. Крестцы	2021	0,4	111,00	52,84	39,23
	ВЛИ-0,4кВ ф. Соколова от ТП-4 ул. Челпанова п. Крестцы	2021	0,4	70,00	56,21	30,19
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	42,00	32,54	130,16
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	82,00	32,54	89,07
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	22,00	32,54	23,35
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	29,00	32,54	32,71
	ВЛИ-0,4кВ от опоры с каб.вых. до гаража ГСК Теплоэнерго	2022	0,4	52,00	56,21	58,48



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛИ-0,4кВ ф "Валдайская" от ТП-37 п.Крестцы	2022	0,4	48,00	56,21	23,25
	ВЛИ-0,4кВ ф "пер.Заводской" от ТП-52 п. Крестцы	2022	0,4	43,00	56,21	10,38
	ВЛ 0,4кВ от КР-134/8 до пр.ВУ-134/9 Воскрес.бульвар,2-й компл.гараж 6	2022	0,4	52,00	32,54	77,62
	ВЛ 0,4кВ от ТП-45 ф.Кленовая Крестцы	2022	0,4	30,00	56,21	18,47
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП (639) до гаражей Лужское шоссе Л-1,Л-2	2022	0,4	22,00	56,21	35,25
	ВЛ-0,4 кВ ф."Пилорама-1 ул.Полевая" от ТП-63 п. Крестцы	2022	0,4	58,00	56,21	47,50
	ВЛИ-0,4кВ ф."Локационная" от ТП-11 Крестцы	2022	0,4	30,00	56,21	16,55
	ВЛ-0,4кВ ф."Красноармейская" от ТП-4 Крестцы	2022	0,4	30,00	56,21	15,14
	ВЛ 0,4кВ от ТП-312а от оп. с каб.выходом на ВЛ гаражи ГЭК Старт Нехинская	2022	0,4	7,00	56,21	17,51
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.вых. до вводной оп. у гаража 43,44,35 ул.Рахманинова	2022	0,4	13,00	32,54	47,36
	ВЛ 0,4кВ от пр.ЩРС ул.Парковая	2022	0,4	23,00	56,21	86,82
	ВЛ 0,4кВ от ТП-58 (стр-воЛ-1,Л-2,Л-3) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	60,00	56,21	282,74
	ВЛИ-0,4кВ ф.Ильича от ТП-43 Крестцы	2022	0,4	60,00	56,21	24,29
	ВЛИ-0,4кВ ф "Северная-кладбище" от ТП-16 п. Крестцы	2022	0,4	25,00	56,21	21,58
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ул.Зеленая Короцко	2022	0,4	10,00	56,21	14,30
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-2	2022	0,4	43,00	56,21	55,51
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-3	2022	0,4	67,00	56,21	77,86
	ВЛ 0,4кВ от ТП-3 ф.ул.Партизанск,от ТП-2,ф.Саловая,перевод нагр.с ТП-9 Волот	2022	0,4	121,00	52,84	108,17
	ВЛ 0,4кВ от ТП-6 ф.Мастерские ул.Охтинская Лычково (Нарваткин)	2023	0,4	20,00	56,21	40,00
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП до сущ.опоры с вводом для перевода части нагр. ул.Металлистов Боровичи (Техстрой)	2023	0,4	209,00	56,21	678,20
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-113н Ст.Руса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	316,00	56,21	403,95
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-113н Ст.Руса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	304,00	56,21	694,44
	ВЛ 0,4кВ от оп.№1 с каб.выходом из ТП-505 до гаражей Кречевицы (Самойлов,Калышев,Сидоров) (	2023	0,4	34,000	56,21	57,20
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп. 4-4/7 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	18,000	32,54	26,77
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп 8-18 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	20,000	32,54	29,83
	ВЛ 0,4кВ от КР-329/2 до гаража 53,88 ГСК пр.А.Корсунова (Никифоров,Воробьев)	2023	0,4	14,000	56,21	137,04
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп 17-28 Иванов	2023	0,4	16,000	32,54	20,45
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Ф.Кузьмина от ТП-113н Ст.Руса	2023	0,4	213,00	52,84	522,03
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-41 с переводом части нагр. на ТП-113 ул.Ф.Кузьмина Ст.Руса УУЭЭ 3ф.	2023	0,4	240,00	52,84	572,38
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-4 2х25</b>			<b>209,00</b>		<b>623,38</b>
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от ВУ-462/1 ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	58,00	56,21	385,72
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от РЩ 0,4кВ ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	31,00	56,21	83,06
	ВЛ 0,4кВ ТП-453 ул.Б.С.-Петербургская,113 ГЭК СИМА	2022	0,4	120,00	52,84	154,60
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-4 4х25</b>			<b>2 833,00</b>		<b>6 385,52</b>

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	5ВЛ 0,4кВ (перевод нагрузок на новую КТП-4) Уторгош	2021	0,4	55,00	80,96	94,88
	ВЛ 0,4кВ ф.Столовая Шимск	2021	0,4	34,00	80,96	66,21
	ВЛ 0,4кВ ф.Автостанция от ТП-5 ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	65,00	80,96	54,71
	ВЛ 0,4кВ ф.Д.Сад от ТП-5 ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	26,00	76,11	23,77
	ВЛИ-0,4кВ ф."Гаражи" от ТП 31 п.Крестцы	2021	0,22	30,00	76,92	17,29
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Гагарина от пр.ТП ул.Гагарина Ст.Руса	2021	0,4	87,00	76,92	93,45
	ВЛИ-0,4кВ ф."Контора ЛПХ" от ТП-38 п. Крестцы	2021	0,4	18,00	76,92	17,48
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр.от пр. МТП-250кВа ул.Ленинградская Пестово	2022	0,4	44,00	76,92	81,71
	ВЛ 0,4кВ от сущ.ВЛ от ТП-57 ф.3 Пестово	2021	0,4	16,00	76,92	98,65
	ВЛ 0,4кВ от оп.№1 у ТП-7 до ВУ мкр.Городок д.10а	2022	0,4	119,00	72,30	355,81
	ВЛ 0,4кВ от ВУ-64/5 до ЩУ гаражей Мининский пер.3	2022	0,4	27,00	44,53	56,15
	ВЛ 0,4кВ от ВУ-232/7 до гаража№476	2022	0,4	77,00	76,92	222,24
	ВЛИ-0,4кВ(Л-1) от проект.ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	186,00	72,30	184,69
	ВЛИ-0,4кВ(Л-2) от проект.ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	210,00	72,30	254,20
	ВЛ 0,4кВ от пр.опоры ВЛ от ТП-253 для э/с гаражей ул.Рахманинова	2022	0,4	11,00	76,92	29,32
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.выходом у ВУ-203/7 Хутынский пр.ГЭК Чайка	2022	0,4	60,00	76,92	86,93
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ул.Зеленая Короцко	2022	0,4	10,00	76,92	18,09
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-27 ф.14 г. Пестово	2022	0,4	10,00	76,92	15,34
	ВЛ 0,4кВ от ТП-3 ф.ул.Партизанск,от ТП-2,ф.Садовая,перевод нагр.с ТП-9 Волот	2022	0,4	135,00	72,30	143,80
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от пр.ТП до з/у ул.Заречная Хвойная	2022	0,4	298,00	72,30	783,56
	ВЛ-0,4кВ ф.ул.Московская от ТП-35 Крестцы(ИП Захарова Е.В)	2023	0,4	35,00	56,21	7,79
	ВЛ 0,4кВ Н-2 от оп.1 до вводной опоры у заяв. Емолинское поселение (Еренков)	2023	0,4	76,00	56,21	51,48
	ВЛ 0,4кВ от ТП-204 ул.Прусская д.3 гараж 1 (Храпко А.С.)	2023	0,4	46,00	76,92	39,27
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от ТП-639 (оп.11-11.3,оп.7-7.7,оп.4,оп.3,оп.2) гараж.комплексы Власова С.И.	2023	0,4	15,00	76,92	13,80
	ВЛ 0,4кВ МКЖД №20 к1 до ЩУ гаража мкр Городок Ст.Руса (Буравцова)	2023	0,4	39,000	44,53	142,38
	ВЛ 0,4кВ ТП-203 Хутынский проезд, гаражи 44,54,70,72, Л-3 (Глумов,Белошкин,Высоцкая,Тихая)	2023	0,4	133,00	41,86	131,77
	ВЛ 0,4кВ ТП-232 ул.Нехинская ГСК 2 комплекс (Романов Д.И.)	2023	0,4	15,00	44,53	14,82
	ВЛ 0,4кВ ТП-639 гараж 104 Лужское ш. ГСК Вече (Борисов А.Н.)	2023	0,4	22,00	44,53	30,67
	ВЛИ-0,4кВ ул.Александровская от ШРН ТП-70 Ст.Руса (Андреев Ю.М.)	2023	0,4	170,00	41,86	102,08
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп15-15/6	2023	0,4	27,00	44,53	34,52
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от ТП-232 Нехинское ш.3 компл.(перекидки) (Желтиков,Тюнин и 35 заяв)	2023	0,4	644,00	44,53	2 777,24
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых из КР-329/4 вдоль гаражей 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	31,00	44,53	70,92
	ВЛ 0,4кВ от ТП-11 ф.ул.Спортивная (от оп.3 до пр.ВУ) Угловка (ТК Новгородская)	2023	0,4	8,00	76,92	140,86
	ВЛ 0,4кВ от ТП-24 ф.ул.Зеленая,ул.Свободы (от оп.9 до пр.ВУ) Угловка (ТК Новгородская)	2023	0,4	54,00	76,92	129,64
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-2 3х35+1х35			1 754,00		2 911,00



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2,Л-3 от пр.ТП ул.Северная Пролетарий	2022	0,4	92,00	54,81	153,77
	ВЛ 0,4кВ от КР Германа,33 (ТП-364) до ВУ гаражей ГСК Волна	2022	0,4	152,00	88,99	184,97
	ВЛ 0,4кВ ТП-156 Сырковское ш.(МУП Новгородский Водоканал)	2023	0,4	494,00	88,99	183,26
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-54 ф. Гаражи (Л-1) (Перчаткин С.С.Казаков А.С.,Степанов О В)	2023	0,4	228,00	54,81	11,70
	ВЛ 0,4кВ от оп.№34 ВЛ 0,4кВ от ТП-682 до ГЭК Звезда ул.Хутынская (Москаленко,Илюхина)	2023	0,4	147,00	51,52	438,88
	ВЛ 0,4кВ от оп.ВЛ 0,4кВ от ТП-213 на террит.ГСК Волна (Постникова,Бойцова,Коротков)	2023	0,4	241,00	54,81	736,50
	ВЛ- 0,4кВ вдоль гаражей от оп.с каб.выходом у ВУ-329/20 Корсунова (Артемьев А.А.)	2023	0,4	400,00	54,81	1 201,92
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-2 3х35+1х50</b>			<b>1 985,00</b>		<b>2 618,40</b>
	ВЛ-0,4кВ КТПН-46 ул. Каляева Окуловка	2021	0,4	150,00	93,67	101,67
	ВЛ-0,4кВ от ТП-91 ф.ул. Коммунаров,ул.Славная,пер.Новый(Л-3) г.Окуловка	2021	0,4	190,00	93,67	78,83
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-101 Окуловка	2021	0,4	100,00	94,67	118,88
	ВЛИ-0,4кВ ф. Малышева, АТМ от новой ТП-2, п. Кулотино	2021	0,4	59,00	94,67	30,22
	ВЛИ-0,4кВ ф.Вышка сотовой связи от ТП-24, Окуловка	2021	0,4	80,00	94,67	40,79
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-42 ф. "ЦВОП" Л-1 до опоры №8/1, ВЛИ-0,4 кВ от ТП-40	2022	0,4	155,00	88,99	114,01
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр.от пр. МТП-250кВа ул.Ленинградская Пестово	2022	0,4	99,00	94,67	186,97
	ВЛИ-0,4кВ(Л-1) от проект. ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	597,00	88,99	592,59
	ВЛИ-0,4кВ(Л-2) от проект. ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	114,00	88,99	138,31
	ВЛИ 0,4кВ Л-1 и Л-2 от проект ШПС ТП-312а пер.Полевой,ГСК Автотехник	2022	0,4	340,00	51,52	704,00
	ВЛ-0,4кВ Л1 от КР-329/8 гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	75,000	54,81	246,43
	ВЛ-0,4кВ Л1 от КР-329/10 гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	26,000	54,81	265,70
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х50+1х50</b>			<b>26 375,00</b>		<b>61 149,24</b>
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от ТП-442	2021	0,4	532,00	114,16	370,93
	ВЛ-0,4кВ ЗТП-11 Гостиница г.Окуловка	2021	0,4	312,00	114,16	177,54
	ВЛ 0,4кВ ф.Столовая Шимск	2021	0,4	21,00	114,16	29,12
	ВЛ 0,4кВ ф.Автостанция от ТП-5 ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	104,00	114,16	131,12
	ВЛ 0,4кВ ф.Д.Сад от ТП-5 ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	313,00	114,16	351,73
	ВЛ 0,4кВ от оп.№5 ф.Халина от ТП-10 ул.Кооперативная,1а Демянск	2021	0,4	137,00	108,45	269,52
	ВЛ 0,4кВ от ТП-156 гаражи	2021	0,22	137,00	108,45	148,63
	ВЛ 0,4кВ от ТП-117 ГСК "Север"	2021	0,4	50,00	115,37	51,71
	ВЛ 0,4кВ от ТП-47 Л-2 ул.Кузьминская,Мирный,Балоч,4-й Кузьм.Ленинский М.Вишера	2022	0,4	119,00	108,45	127,82
	ВЛ 0,4кВ Л-1 ф.Мостовая от ТП-2 новая ул.Садовая Лычково	2021	0,4	225,00	108,45	280,00
	ВЛ 0,4кВ от МТП до зем.уч.Короцко Валдай	2021	0,4	408,00	108,45	763,43
	ВЛИ-0,4кВ ф. "Контора ЛПХ" от ТП-38 п. Крестцы	2021	0,4	80,00	115,37	47,56
	ВЛ-0,4 от ТП-110 ф.ВНС Боровичи	2021	0,4	100,00	108,45	110,21
	ВЛ 0,4кВ от ТП-14 ф.1 Пестово	2021	0,4	186,00	108,45	229,79
	ВЛ 0,4кВ от ТП-26 до границ уч.заяв. Пестово	2021	0,4	133,00	108,45	400,91
	Перевод линии от ТП-1 на КТП ул.Ленинградская,45 Неболчи	2021	0,4	27,00	115,37	50,55

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ от новой КТП до ВУ заявителя Базарная,Речная п.Любытино	2022	0,4	227,00	108,45	514,18
	ВЛ 0,4кВ Л-10 перевод с ТП-12 ф.Пятерочка на нов КТП Базарная,Речная п.Любытино	2021	0,4	125,00	108,45	167,31
	ВЛ 0,4кВ Л-8 перевод сетей с ТП-12 ф.Типограф на нов КТП Базарная,Речная п.Любытино	2021	0,4	109,00	108,45	111,60
	ВЛ-0,4кВ ф.Павловская от ТП-24 п. Крестцы	2021	0,4	180,00	108,45	43,34
	ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-12 ф.Пенсионный фонд Окуловка	2021	0,4	155,00	108,45	24,24
	ВЛ 0,4кВ от ТП-372 до опоры гаражей Псковская	2022	0,4	40,00	66,80	287,24
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	191,00	62,79	663,98
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	1 072,00	62,79	3 788,96
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	138,00	62,79	846,94
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	218,00	62,79	1 043,31
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ГСК 5 комплекс Нехинское шоссе	2022	0,4	175,00	62,79	383,27
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от пр.МТП ул.Московская,23	2022	0,4	50,00	115,37	182,13
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2,Л-3 от пр.ТП ул.Северная Пролетарий	2022	0,4	114,00	62,79	190,56
	ВЛ 0,4кВ от ТП-50 до пр.опоры Короцко	2022	0,4	271,00	108,45	793,35
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 гаражи№26-27 Л-3	2022	0,4	145,00	108,45	807,15
	ВЛ 0,4кВ от КР-408/1 до ГЭК Альтаир Зелинского,9а	2022	0,4	20,00	115,37	330,38
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП (639) до гаражей Лужское шоссе Л-1,Л-2	2022	0,4	488,00	108,45	1 582,65
	ВЛИ-0,4кВ(Л-2) от проект.ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	1 325,00	108,45	2 098,31
	ВЛ 0,4кВ от оп.№1 у ТП-22 до оп.№10 ул.Возрождения Ст.Руса	2022	0,4	289,00	108,45	529,42
	ВЛ 0,4кВ от оп.у ВУ 604/2 до уч.заяв. пр.А.Корсунова гаражи	2022	0,4	96,00	66,80	658,51
	ВЛ 0,4кВ от ТП-156 ГСК Искра	2022	0,4	250,00	108,45	791,16
	ВЛ 0,4кВ от ТП-156 ГСК Искра №1304,1299,1265	2022	0,4	211,00	108,45	813,25
	ВЛИ- 0,4кВ от пр.СТП до пр. оп. 9г.Малая Вишера	2022	0,4	258,00	108,45	529,17
	ВЛ 0,4кВ от ТП-312а от оп. с каб.выходом на ВЛ гаражи ГЭК Старт Нехинская	2022	0,4	165,00	108,45	590,93
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-54 ф. Гаражи (Л-1)	2022	0,4	174,00	62,79	274,75
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.вых. у ВУ-232/6 Нехинское шоссе,2 компл.	2022	0,4	32,00	66,80	105,12
	ВЛ 0,4кВ от ТП-48 (от каб.выхода ШУ №1) ул.Заводская Хвойная	2022	0,4	593,00	108,45	848,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-45 до проект. оп.	2022	0,4	99,00	115,37	169,08
	ВЛ-0,4кВ от ТП-26 ф.3 г.Пестово	2022	0,4	100,00	108,45	78,39
	ВЛИ-0,4кВ от проект.ТП Чудово,тер.сдт "Калинка"	2022	0,4	260,00	62,79	298,30
	ВЛ 0,4кВ от ТП-58 (стр-вол-1,Л-2,Л-3) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	219,00	108,45	1 233,52
	ВЛ 0,4кВ от ТП-242 до ВУ-203/14 ул.8 Марта ГК Восход	2022	0,4	257,00	62,79	423,37
	ВЛ 0,4кВ от ТП-7 до пр.ВУ ул.Комсомольская Парфино	2022	0,4	215,00	108,45	249,10
	ВЛ 0,4кВ Л-6 от СТП до з/у мини ферма г.Малая Вишера	2022	0,4	188,00	108,45	494,17
	ВЛ-0,4кВ от ТП-117 ф. ИП Балагурова г.Боровичи	2022	0,4	125,00	108,45	99,58
	.ВЛ 0,4кВ от ТП-3 ф.ул.Партизанск,от ТП-2,ф.Садовая,перевод нагр.с ТП-9 Волот	2022	0,4	613,00	108,45	927,49
	2ВЛИ-0,4кВот пр.ТП до ШВУ Хвойная	2022	0,4	432,00	108,45	728,73



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.выходом у ТП-8 до уч.заяв. ул.Комсомольская Хвойная	2022	0,4	280,00	108,45	648,67
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.выходом у ТП-9 до уч.заяв. ул.Комсомольская Хвойная	2022	0,4	650,00	108,45	1 064,76
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП ул.Нехинская,57а (Брусель)	2023	0,4	41,00	94,67	149,64
	ВЛ 0,4кВ от оп.у ТП-501 до оп. у зем.участка ТП-501 Кречевицы (Сетро Про)	2023	0,4	144,00	88,99	436,22
	ВЛ 0,4кВ от ТП-121 до заяв.ул.Металлистов,26 Боровичи (Строитель плюс)	2023	0,4	120,00	88,99	202,27
	ВЛ 0,4кВ от ТП-33 с уст.ВУ нв вводн.оп. Демянск(ИП Бужаев)	2023	0,4	140,00	88,99	211,83
	ВЛ 0,4кВ от ТП-11 ф.ул.Спортивная (от оп.3 до пр.ВУ) Угловка (ТК Новгородская)	2023	0,4	421,00	66,80	699,91
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп. 3-3/7 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	143,000	62,79	503,06
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп. 4-4/7 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	145,000	62,79	430,11
	ВЛ 0,4кВ от КР-329/2 до гаража 53,88 ГСК пр.А.Корсунова (Никифоров,Воробьев)	2023	0,4	157,00	108,45	497,18
	ВЛ 0,4кВ от сущ.ВЛ от ТП-242 от оп.2,6,7,16, до гаражей ГСК Жиклер Нех.ш (Мирсанов.И(усь)	2023	0,4	494,00	66,80	1 307,86
	5ВЛ 0,4кВ от опор с каб.вых.возле ВУ-232/9,232/7,232/5 Нехинское ш (Иванов и др	2023	0,4	475,00	115,37	1 455,97
	ВЛ-0,4кВ Л1 от КР-329/12 гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	165,000	62,79	972,03
	ВЛ-0,4кВ Л1 от оп №1,3 ВЛ-0,4кВ КР-329/2 гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	177,000	62,79	562,54
	ВЛ-0,4кВ Л-3.5 от ТП-639 оп.18-18.1 Власова С. И.	2023	0,4	20,0000	115,37	104,03
	ВЛ-0,4кВ Л-3.4 от ТП-639 оп. 14-14.7 Власова С. И.	2023	0,4	175,0000	108,45	345,40
	ВЛ-0,4кВ Л-3.3 от ТП-639 оп 14.1.7 Власова С. И.	2023	0,4	165,0000	108,45	356,99
	ВЛ-0,4кВ Л-3.2 от ТП-639 оп№13 Власова С. И.	2023	0,4	205,0000	108,45	432,82
	ВЛ-0,4кВ Л3.1 от ТП-639 оп.12-12.7 Власова С. И.	2023	0,4	178,0000	108,45	391,87
	ВЛ-0,4кВ Л-1.7 от ТП-639 оп 11-11.3 Власова С. И.	2023	0,4	69,0000	115,37	145,54
	ВЛ-0,4кВ Л-1.6 от ТП-639 оп7-оп.7.7 Власова С. И.	2023	0,4	161,0000	108,45	319,62
	ВЛ-0,4кВ Л-1.5 от ТП-639 оп5-ЩУ-11 Власова С. И.	2023	0,4	205,0000	108,45	425,20
	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ТП-639 оп. 4-оп.4.4 Власова С. И.	2023	0,4	114,0000	108,45	256,92
	ВЛ-0,4кВ Л1.3 от ТП-639 оп.3-оп.3.6 Власова С. И.	2023	0,4	216,0000	108,45	640,58
	ВЛ-0,4кВ Л1-2 от ТП-639 оп2-2.6 Власова С. И.	2023	0,4	155,0000	108,45	362,24
	ВЛ-0,4кВ Л1.1 от ТП-639 оп1-оп1.5 Власова С. И.	2023	0,4	119,0000	108,45	221,25
	ВЛ-0,4кВ Л2.1 от ТП-639 оп1-1а7 Власова С. И.	2023	0,4	186,0000	108,45	283,20
	ВЛ-0,4кВ Л-2.2 от ТП-639 оп2а- оп.2.а.7 Власова С. И.	2023	0,4	194,0000	108,45	339,18
	ВЛ-0,4кВ Л-2.3 от ТП-639 оп. 4а-оп. 4а.7 Власова С. И.	2023	0,4	225,0000	108,45	702,03
	ВЛ-0,4кВ Л2.4 от ТП-639 оп. 4а-оп. 4а.1.9 Власова С. И.	2023	0,4	297,0000	108,45	734,39
	ВЛ-0,4кВ Л-2.5 от ТП-639 оп 5а-5а.9 Власова С. И.	2023	0,4	220,0000	108,45	392,67
	ВЛ-0,4кВ Л-2.6 от ТП-639 оп. 6а-6а.8 Власова С. И.	2023	0,4	247,0000	108,45	706,57

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ от оп.53 ВЛ 0,4кВ от ТП-6 до пр.ЩПУ СТ Зеленый городок-1 Ст.Руса (Кутузова)	2023	0,4	392,00	115,37	859,00
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых.до гаражей 10 компл. Панковка (Толмачев)	2023	0,4	292,00	115,37	529,24
	ВЛ 0,4кВ от ТП до пр.ЩПУ СТ Рассвет Сольцы (Амплеев)	2023	0,4	146,00	62,79	402,90
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от пр.ШРС для э/с ГЭК ХМ-59 Лужское ш (Власова,Власов)	2023	0,4	268,00	62,79	742,81
	ВЛ 0,4кВ Ф-2 Л-2 от ТП-5 ул.К.Маркса,ба Кулотино (Морозова)	2023	0,4	1 570,000	108,45	2 915,55
	ВЛ-0,4кВ от ВУ-494/2 оп1-п5 Иванов В. Н.	2023	0,4	137,00	62,79	426,31
	ВЛ-0,4кВ от ВУ-494/5 оп1-5 Иванов В. Н.	2023	0,4	88,00	66,80	302,78
	ВЛ-0,4кВ от ВУ-494/6 оп1-3 Иванов В. Н.	2023	0,4	56,00	66,80	149,84
	ВЛ-0,4кВ Л-2 оп 6-7/4 Сороко	2023	0,4	133,00	62,79	266,15
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л-1 оп8/1-8/8 Сороко	2023	0,4	215,00	62,79	640,66
	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-156 Сороко	2023	0,4	456,00	62,79	978,28
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп17/11-17/11/3 Сороко	2023	0,4	127,00	62,79	492,69
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп17/12-17/12/3 Сороко	2023	0,4	87,00	66,80	288,45
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп 17/14-17/14/3 Сороко	2023	0,4	60,00	66,80	166,88
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп.17-17/5 Сороко	2023	0,4	155,00	62,79	449,94
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп20/3-20/4 Сороко	2023	0,4	45,00	66,80	120,05
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп 23-23/3 Сороко	2023	0,4	78,00	66,80	298,62
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.вых.у ВУ №232/3 до гаража (уч.1) Нехинское ш (Ярославцева,Алисиевич,Иванов)	2023	0,4	37,00	66,80	253,32
	ВЛ 0,4кВ от ТП-170 (уч.1,2) вдоль гаражей ГЭК Хутынь,ГСК Лада ул.Хутынская,Московск (Андрющенко,Анцы	2023	0,4	343,00	108,45	782,92
	7ВЛ 0,4кВ от опор ТП-232 на гаражный компл.Нехинское ш. (Иванова М.М. и 14 заяв)	2023	0,4	1 186,00	62,79	3 152,86
	ВЛ 0,4кВ от ВУ-596/1 для э/с гаража 26 Б.С-Петербургская (Дроздова)	2023	0,4	223,00	62,79	603,19
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых из КР-329/11 вдоль гаражей 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	97,00	62,79	283,92
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых из КР-329/10 вдоль гаражей 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	67,00	66,80	196,32
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых из КР-329/9 вдоль гаражей 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	93,00	66,80	291,98
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых из КР-329/8 вдоль гаражей 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	62,00	66,80	195,41
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых из КР-329/6 вдоль гаражей 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	113,00	62,79	322,42
	ВЛ 0,4кВ от опоры,проектир.по ТЗ №30/2022 вдоль гаражей 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	63,00	66,80	167,41
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых из КР-329/13 вдоль гаражей 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	30,00	66,80	110,69
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых из КР-329/5 вдоль гаражей 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	72,00	66,80	385,86
	ВЛ 0,4кВ от ТП-11 ф.ул.Спортивная (от оп.3 до пр.ВУ) Угловка (ТК Новгородская)	2023	0,4	3,00	115,37	68,86
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Ф.Кузьмина от ТП-113н Ст.Руса	2023	0,4	104,00	108,45	347,89
	ВЛ-0,4кВ Л Котельная №13 ТП-3 Парфино	2023	0,4	145,00	108,45	211,37



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ-0,4кВ ф. ул.Заречная,д8,12,13 от ТП-62 Крестцы	2023	0,4	226,00	108,45	200,41
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х50+1х54,6+1х16</b>			<b>68,00</b>		<b>310,68</b>
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.выходом КР-329/4 до вводной опоры пр.А.Корсунова,ГСК	2022	0,4	64,00	115,37	305,15
	ВЛ 0,4кВ от ТП-242 до ВУ-203/14 ул.8 Марта ГК Восход	2022	0,4	4,00	66,80	5,53
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х50+1х70</b>			<b>2 961,00</b>		<b>3 959,59</b>
	КЛ (ВЛ) 0,4кВ от ТП-505 до ВУ гаражей Кречевицы	2021	0,22	82,00	115,37	213,26
	ВЛ 0,4кВ от СТП до заяв.ул.Грузинское ш ГК№2 Чудово	2021	0,4	95,00	115,37	321,32
	ВЛ 0,4кВ от МТП-184 до КЛ 0,4кВ от пр.ВУ№184/1 Юрьевское шоссе	2021	0,4	394,00	108,45	381,00
	ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-12 ф.Пенсионный фонд Окуловка	2021	0,4	100,00	108,45	29,62
	ВЛИ-0,4кВ ф. "ул.Декабристов" от ТП-90 г.Окуловка	2022	0,4	295,00	108,45	233,96
	ВЛИ -0,4кВ от ТП-202 ф.СНТ Дружба г.Боровичи	2022	0,4	100,00	62,79	261,12
	ВЛИ- 0,4кВ от ТП-20 ф.Скважина Мошенское	2022	0,4	110,00	108,45	74,75
	ВЛ 0,4кВ перевод нагр.от ТП-665 на пр.ТП Л-1 Юрьевская наб,54	2022	0,4	29,00	115,37	58,58
	ВЛ 0,4кВ перевод нагр. на пр.ТП Л-2 на ТП-559 Юрьевская наб,54	2022	0,4	14,00	115,37	48,16
	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-10 Валдай	2022	0,4	85,00	115,37	47,51
	ВЛ-0,4кВ от ТП-4 Л-1 Парфино (Прусаков А.В.)	2023	0,4	400,00	108,45	154,80
	ВЛИ-0,4 кВ ф. "Ангар-2" от ТП-6 М.Вишера ул.Кузьминская (ИП Сидорова Л.В.)	2023	0,4	215,00	108,45	229,44
	ВЛ 0,4кВ от ТП-94 ф. Быт "Усть-Брынкино г.Боровичи (Литвинова О.М.)	2023	0,4	280,00	108,45	381,47
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-191 Боровичи (Савчина Л.С.)	2023	0,4	180,00	108,45	204,04
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-21 ф.Лесная Демянск	2023	0,4	582,00	108,45	1 320,56
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х70+1х70</b>			<b>148,00</b>		<b>275,74</b>
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. №6 Л-2 от ТП-68 до оп. №10 Л-1 от ТП-60, г. Малая Вишера	2022	0,4	148,00		275,74
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 4 4х35</b>			<b>1 709,00</b>		<b>4 288,36</b>
	ВЛ-0,4кВ КТП-16 ул.Восточная.Труда п.Угловка	2021	0,4	230,00	93,67	94,32
	ВЛ 0,4кВ от ТП-251 Л-16 Береговая	2021	0,4	71,00	94,67	72,89
	ВЛ 0,4кВ от ТП-251 Л-16 Береговая	2021	0,4	10,00	94,67	10,74
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП-2 новая ул.Садовая Лычково	2021	0,4	215,00	88,99	284,21
	ВЛ 0,4кВ от ТП-660 (от.сущ.оп.1) Трубининское с/п	2021	0,4	95,00	94,67	117,35
	ВЛ 0,4кВ от ТП-104 для э/с котельной Береговая,15	2021	0,4	164,00	88,99	295,74
	ВЛ 0,4кВ от ТП-14 ф.1 Пестово	2021	0,4	28,00	94,67	30,08
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	43,00	54,81	133,29
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 гаражи№50-32 Л-2	2022	0,4	103,00	88,99	553,80
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 гаражи№51-71 Л-1	2022	0,4		88,99	472,39
	ВЛ 0,4кВ от КР-134/8 до пр.ВУ-134/9 Воскрес.бульвар,2-й комп	2022	0,4	24,00	54,81	35,83
	ВЛ 0,4кВ от пр.опоры ВЛ от ТП-253 для э/с гаражей ул.Рахманинова	2022	0,4	122,00	88,99	941,96
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.вых. до вводной оп. у гаража 43,44,35 ул.Рахманинова	2022	0,4	78,00	54,81	343,37

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ перевод нагр.от ТП-665 на пр.ТП Л-1 Юрьевская наб,54	2022	0,4	10,00	94,67	15,35
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП (вместо ТП-665) до РУ 0,4кВ ТП-447 Юрьевская наб,54	2022	0,4	28,00	94,67	85,87
	ВЛ-0,4кВ ф."Рассвет" от ТП-47 Сольцы	2022	0,4	220,00	51,52	148,98
	ВЛ 0,4кВ ТП-434 ул.Южная 5, Волховский (Бахвалова Т.М.)	2023	0,4	66,00	76,92	118,12
	ВЛ 0,4кВ от КР-213/1 для э/с гаражей (№13) ГСК Нефтьстрой (Назаренко)	2023	0,4	102,00	72,30	270,19
	ВЛ 0,4кВ от ТП-24 ф.ул.Зеленая,ул.Свободы (от оп.9 до пр.ВУ) Угловка (ТК Новгородская)	2023	0,4	100,00	72,30	263,88
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 4 4х50</b>			<b>352,00</b>		<b>1 117,37</b>
	5ВЛ 0,4кВ (перевод нагрузок на новую КТП-4) Уторгош	2021	0,4	113,00	121,45	194,06
	ВЛ 0,4кВ от ТП-6 до з/у заяв. ул.1 Мая,31 Мошенское	2022	0,4	239,00	108,45	923,31
	<b>6/10</b>			<b>3 839,00</b>		<b>9 294,63</b>
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 3 1х50</b>			<b>3 839,00</b>		<b>9 294,63</b>
	ВЛ 10кВ от оп.17 ВЛ 10кВ Л-6 ПС Вишерская до пр.ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	6-10	1 177,00	3 585,77	1 322,63
	ВЛЗ-10кВ от Л-5 ПС"Кулотино" до проект КТП п Топорок	2020	6-10	23,00	3 814,65	107,06
	ВЛ 10кВ от Л-4 ПС Валдай оп.104 до МТП Короко Валдай	2021	6-10	600,00	136,26	1 836,38
	ВЛЗ-10кВ от ВЛ-10кВ "Л-8" ПС "Мошенское"с Мошенское ,ул Кировская,17	2021	6-10	97,00	144,96	505,26
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от пр.МТП ул.Московская,23	2022	0,4	20,00	144,96	223,27
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ГСК 5 комплекс Нехинское шоссе	2022	0,4	115,00	78,89	546,72
	ВЛИ- 0,4кВ от пр.СТП до пр. оп.9г.Малая Вишера	2022	0,4	202,00	136,26	737,11
	ВЛЗ-10кВ до ТП-6 с.Анциферово Новгор.РПРС	2022	0,4	133,00	136,26	292,21
	ВЛЗ-10кВ Л-11 ПС Крестцы участок от опоры №38 до ТП-13 п. Крестцы	2022	0,4	818,00	136,26	1 038,53
	ВЛ 6кВ отпайка от ВЛ 6кВ ф.42 от ПС Базовая до пр.ТП ул.Нехинская,57а (Брусель)	2023	6-10	399,00	136,26	1 187,92
	ВЛ 6кВ от сущ.ВЛ 6кВ Боровичи-4 ПС Огнеупоры до пр.ТП ул.Металлистов Боровичи (Техстрой)	2023	6-10	24,00	144,96	434,84
	ВЛ 10кВ от оп.№28 ВЛ ф.42 ПС Мостищи до пр.ТП Новая Мельница (Петрова)	2023	6-10	197,00	136,26	775,39
	ВЛЗ-10кВ от сущ. ВЛ-10кВ Л-8 ПС "Прогресс" до пр.ТП Боровичи (Симонян)	2023	6-10	15,00	144,96	91,45
	ВЛ 10кВ отпайка от ВЛ Л-6 ПС Шелонь СТ Рассвет Сольцы (Амплеев)	2023	6-10	19,00	83,92	195,86
2.3.1.4.2.1	<b>воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные</b>			48 763,00		115 738,70
	<b>0,4</b>			<b>35 010,00</b>		<b>71 426,23</b>
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2 3х70+1х70</b>			<b>18 044,00</b>		<b>40 408,55</b>
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от пр.МТП Угловка	2021	0,22	318,00	140,50	1 178,20
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от пр.МТП Угловка	2021	0,22	1 029,00	140,50	1 970,19
	ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-23г.ул.Н.Николаева Окуловка	2021	0,4	399,00	133,48	207,47
	ВЛ 0,4кВ от ТП-189 до пр.оп. мкрн.Ланошино-2 Боровичи	2021	0,4	148,00	133,48	311,42
	ВЛ 0,4кВ от ТП-251 Л-16 Береговая	2021	0,4	145,00	133,48	325,62
	ВЛ 0,4кВ отпайка на гаражи Хутынский проезд,4	2022	0,4	268,00	133,48	1 408,31



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ от сущ.ВЛ от ТП-60 р-н Сушанской Боровичи	2021	0,22	185,00	133,48	359,81
	ВЛ 0,4кВ от ТП-3 до ВУ ГСК Якутских Стрелков Ст.Руса	2021	0,4	495,00	133,48	2 837,09
	ВЛИ-0,4кВ от МТП-71 Зимогорье	2021	0,4	170,00	133,48	94,40
	ВЛ 0,4кВ от сущ.ВЛ 0,4кВ Л-5 от ТП-117 для э/с здания Восточная,15	2021	0,4	307,00	133,48	1 042,95
	ВЛ 0,4кВ от ТП-20 до ул.Больничный городок,зд.17к4 п.Демянск	2021	0,4	86,00	142,00	384,21
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр.от пр. МТП-250кВа ул. Ленинградская Пестово	2022	0,4	294,00	133,48	814,07
	ВЛ 0,4кВ от КР до сущ.оп.у уч.заяв ул.Строителей Ст.Руса	2021	0,4	111,00	133,48	387,15
	ВЛ 0,4кВ от КТП ул. Ленинградская,45 до заявителя Неболчи	2021	0,4	226,00	133,48	578,70
	Перевод линии от ТП-1 на КТП ул. Ленинградская,45 Неболчи	2021	0,4	40,00	142,00	234,32
	ВЛ 0,4кВ от КТП-20 Л-1 ф.Пилорама Окуловка	2021	0,4	26,00	142,00	53,71
	ВЛ 0,4кВ от КТП-20 Л-2 ф.База Рассвет Окуловка	2021	0,4	24,00	142,00	69,17
	ВЛ 0,4кВ от КТП-20 Л-3 ф.ул.Новгородская (нечетная) Окуловка	2021	0,4	19,00	142,00	79,89
	ВЛ 0,4кВ от КТП-20 Л-4 ф.ул.Новгородская (четная) Окуловка	2021	0,4	12,00	142,00	64,73
	ВЛ-0,4кВ ф.Павловская от ТП-24 п. Крестцы	2021	0,4	271,00	133,48	314,24
	ВЛИ-0,4кВ ф. "Красноармейская на уч.оп. 18-33 от ТП-6 п. Крестцы	2021	0,4	338,00	133,48	201,78
	ВЛИ-0,4кВ ф. Соколова от ТП-4 ул. Челпанова п. Крестцы	2021	0,4	350,00	133,48	236,47
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	165,00	77,28	691,45
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	106,00	77,28	115,14
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ГСК 5 комплекс Нехинское шоссе	2022	0,4	190,00	77,28	511,76
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от пр.МТП ул.Московская,23	2022	0,4	438,00	133,48	1 879,37
	ВЛ 0,4кВ от ТП-146 до з/у ул.Береговая	2022	0,4	547,00	133,48	646,91
	ВЛИ-0,4кВ(Л-1) от проект.ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	821,00	133,48	1 101,37
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от оп.у пр.ТП до пр.ВУ-7 (оп1-17) у ГЭК Сахалин Волховский	2022	0,4	386,00	77,28	1 051,81
	ВЛИ-0,4кВ ф.Гаражи от ТП-63 Крестцы	2022	0,4	310,00	133,48	268,16
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 до ВУ объекта Л-4,5 ул.Гагарина Чудово	2022	0,4	356,00	133,48	404,94
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 до ВУ объекта Л-6,7 ул.Гагарина Чудово	2022	0,4	424,00	133,48	496,42
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-3	2022	0,4	315,00	133,48	554,10
	ВЛ 0,4кВ от ТП-3 ф.ул.Партизанск,от ТП-2,ф.Садовая,перевод нагр.с ТП-9 Волот	2022	0,4	109,00	133,48	1 029,16
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от пр.ТП до пр.оп.27 зем.уч.1 Мая от оп.16.5 Хвойная (М-Холдинг)	2023	0,4	422,00	133,48	698,73
	ВЛ 0,4кВ Н-2 от оп.1 до вводной опоры у заяв. Емолинское поселение (Еренков)	2023	0,4	148,00	133,48	386,60
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП до сущ.опоры с вводом для перевода части нагр. ул.Металлистов Боровичи (Техстрой)	2023	0,4	238,00	133,48	458,60
	ВЛ-0,4кВ от опоры №1 с КВ до границы З/У ул.Заводская Пестово (Трембицкий)	2023	0,4	220,00	133,48	545,83
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от пр.ТП до пр.ВУ ул.Матросова,22 Ст.Руса (МЦ Резерв)	2023	0,4	448,00	133,48	781,08
	ВЛ 0,4кВ от ТП-49 до зем.уч.ул.Пушкинская Боровичи (Пушаев)	2023	0,4	162,00	133,48	408,09
	ВЛ-0,4кВ ф.Кафе ТП-36 Сольцы (ИП Шашлюков Г.А.)	2023	0,4	300,00	133,48	180,32

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ от оп.№1 с каб.выходом из ТП-505 до гаражей Кречевицы (Самойлов,Кадышев,Сидоров) (	2023	0,4	502,00	142,00	1 108,22
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп 8-18 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	212,000	77,28	570,04
	ВЛ-0,4кВ ЛЗ от ТП-639 оп1-8 Власова С. И.	2023	0,4	171,0000	133,48	207,88
	ВЛ 0,4кВ от ТП-6 мкр.Городок до ВУ ГСК Глобус Ст.Руса (Пискунов,Кустов,Семенов и др.)	2023	0,4	1 747,00	77,28	4 089,59
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП-156 ГЭК Посредник-2 Сырковское ш (Ананьев)	2023	0,4	1 475,00	133,48	2 811,41
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп15-15/6 Иванов В. Н.	2023	0,4	192,00	77,28	396,36
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп 17-28 Иванов В. Н.	2023	0,4	278,00	77,28	557,96
	ВЛ-0,4кВ Л-2 от оп1а от ТП-156 до оп 17/6 Сороко	2023	0,4	645,00	77,28	1 288,51
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.выходом от ТП-213 ГСК Русь Германа (Кузнецов Р.Н)	2023	0,4	466,00	133,48	941,69
	ВЛ 0,4кВ от ТП-170 (уч.1,2) вдоль гаражей ГЭК Хутынь,ГСК Лада ул.Хутынская,Московск (Андрющенко,Анцы	2023	0,4	140,00	133,48	317,63
	ВЛ 0,4кВ Л-4 от ТП-660 от оп.5 до заяв.ул.Новачинская,Кречевицы (Кульман)	2023	0,4	223,00	133,48	621,85
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Ф.Кузьмина от ТП-113н Ст.Руса	2023	0,4	502,00	133,48	1 721,80
	ЗВЛ 0,4кВ от проект.опор до сущ.опор №1 ф.Лесная, Дорожная, ДПМК Демянск	2023	0,4	125,00	133,48	411,87
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х70+1х95</b>			<b>717,00</b>		<b>1 129,86</b>
	ВЛ-0,4кВ КТП-16 ул.Восточная.Труда п.Угловка	2021	0,4	431,00	140,50	315,75
	ВЛИ-0,4кВ фид "ул Старорусская" от ГКТП 40 п.Шимск ул. Старорусская	2021	0,4	186,00	133,48	698,51
	ВЛИ-0,4кВ ф.Черепиха от ТП-2 Старая Русса	2022	0,4	100,00	133,48	115,60
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2 3х95+1х95</b>			<b>16 249,00</b>		<b>29 887,82</b>
	5ВЛ 0,4кВ (перевод нагрузок на новую КТП-4) Уторгош	2021	0,4	93,00	186,84	314,90
	ВЛ-0,4кВ КТПН-46 ул. Каляева Окуловка	2021	0,4	185,00	175,63	237,23
	ВЛ-0,4кВ от ТП-91 ф.ул. Коммунаров,ул.Славная,пер.Новый(Л-3) г.Окуловка	2021	0,4	350,00	175,63	396,66
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	685,00	175,63	1 367,86
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	390,00	175,63	266,88
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	337,00	175,63	449,69
	ВЛ 0,4кВ Л-4 от ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	533,00	175,63	562,85
	ВЛ 0,4кВ ф.Столовая Шимск	2021	0,4	145,00	175,63	417,79
	2ВЛ 0,4кВ от ТП-5 до ВУ ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	434,00	175,63	568,82
	ВЛ 0,4кВ ф.Автостанция от ТП-5 ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	630,00	175,63	1 546,96
	ВЛ 0,4кВ от ТП-156 гаражи	2021	0,22	450,00	133,48	479,81
	ВЛИ-0,4кВ от ф. ул.Высоцкого д.4А,4Б от ТП-23 п.Угловка, Окуловка	2021	0,4	490,00	133,48	301,48
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП до з/у заяв. ул.Гагарина Ст.Руса	2021	0,4	94,00	142,00	323,00
	ВЛ 0,4кВ от ТП-189 до пр.оп. мкрн.Ланошино-2 Боровичи	2021	0,4	386,00	133,48	669,90
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Гагарина от пр.ТП ул.Гагарина Ст.Руса	2021	0,4	506,00	133,48	1 224,85
	ВЛИ 04кВ фид. Курортный от КТП 107 до границ З/У №14	2021	6-10	240,00	133,48	926,05



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ от ТП-251 Л-16 Береговая	2021	0,4	1 116,00	133,48	1 452,54
	ВЛ 0,4кВ от ТП-660 (от.сущ.оп.1) Трубинское с/п	2021	0,4	880,00	133,48	1 849,83
	ВЛ 0,4кВ от новой ТП до проект ВУ п.Кулотино, Советский пр-т,2	2021	0,4	372,00	133,48	888,51
	ВЛ 0,4кВ от ТП-120 до ул.Сушанская,2-ж Боровичи	2021	0,4	110,00	133,48	210,29
	ВЛ 0,4кВ от ТП-14 ф.1 Пестово	2021	0,4	557,00	133,48	1 533,40
	ВЛ 0,4кВ Л-9 перевод с ТП-12 ф.Пекарня,Рябин на нов КТП Базарная,Речная п.Любытино	2022	0,4	106,00	133,48	131,53
	ВЛ 0,4кВ ф.Павловская от ТП-24 п. Крестцы	2021	0,4	137,00	133,48	108,27
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	554,00	96,60	1 558,39
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2,Л-3 от пр.ТП ул.Северная Пролетарий	2022	0,4	247,00	96,60	589,89
	ВЛИ-0,4кВ(Л-2) от проект.ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	995,00	166,85	1 204,73
	ВЛ 0,4кВ от оп.1 до оп.20 и далее ул.Керамическая Волховский	2022	0,4	249,00	166,85	582,99
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-2	2022	0,4	757,00	166,85	1 280,58
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.выходом у ТП-163 до заявит.ул.Комсомольская,91-а Боровичи	2022	0,4	190,00	166,85	570,30
	ВЛ 0,4кВ от ТП-2 до пр.ВУ ул.Железнодорожная,25 Валдай	2022	0,4	240,00	166,85	734,46
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-27 ф.14 г. Пестово	2022	0,4	345,00	166,85	402,55
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-15 до З/У заявителяул.С.Перовской Боровичи	2022	0,4	385,00	166,85	698,30
	ВЛИ-0,4кВ ф.ГСК Северная проходная от ТП№110 СтараяРуса	2022	0,4	267,00	166,85	244,52
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-48 СТО мкр.Сомровая Роша Ст.Руса	2022	0,4	370,00	166,85	351,44
	ВЛ 0,4кВ от ТП ул.Юбилейная до заявителей Пестово (Кузнецов,Шаралиева)	2023	0,4	304,00	166,85	883,69
	ВЛ 0,4кВ от каб.вых. (ТП-86) до заяв. ул.Загородная Боровичи (Еремин)	2023	0,4	288,00	166,85	947,32
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-113н Ст.Руса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	787,00	166,85	1 071,09
	ВЛ 0,4кВ от оп.1 до ВУ №37/6 Никольская,14а ЦРП КГС	2023	0,4	53,00	177,50	193,18
	ВЛ 0,4кВ от ТП-15 (от каб.выхода до ШВУ) ул.Гайдара,4 Пестово (Сварог Дом)	2023	0,4	176,00	166,85	831,81
	ВЛ 0,4кВ Ф-2 Л-2 от ТП-5 ул.К.Маркса,ба Кулотино (Морозова)	2023	0,4	445,00	166,85	847,58
	ВЛ 0,4кВ от оп.12 до ВУ №37/7,Н1 Никольская,14а (ТК Новгородская)	2023	0,4	56,00	177,50	269,35
	ВЛ 0,4кВ от оп.12 до ВУ №37/7,Н2 Никольская,14а (ТК Новгородская)	2023	0,4	56,00	177,50	126,03
	ВЛ-0,4кВ ф. ул.Заречная,д8,12,13 от ТП-62 Крестцы	2023	0,4	259,00	166,85	270,52
	<b>6/10</b>			<b>13 753,00</b>		<b>44 312,47</b>
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 3 1х70</b>			<b>7 220,00</b>		<b>23 757,69</b>
	ВЛ 10кВ от оп.121 Л-4 ПС Хвойная до КТП ул.Физкультурная п.Хвойная	2021	6-10	237,00	4 537,10	707,00
	2ВЛЗ 10кВ от ВЛ Л4 до ТП-2 новая ул.Садовая Лычково	2021	6-10	752,00	172,41	2 685,97
	ВЛ 10кВ к сущ.ВЛ Л-11 ПС Крестцы (Администрация Крестецкого м.р.)	2022	6-10	2 521,00	172,41	6 229,19
	ВЛ 10кВ отпайки от ВЛ 10кВ Л-12,Л-4 до пересечения с ул.Октябрьская Волот ,	2022	6-10	825,00	172,41	2 668,81
	ВЛ 10В Л-4 ПС Валдай у.Выскодно 2	2022	6-10	670,00	4 537,10	1 866,99
	ВЛ 10кВ от ТП-1 до пр.СТП ул.Ручьевская Валдай (СУ-53)	2023	6-10	669,00	172,41	2 465,67
	ВЛ 10кВ от новой ТП до оп.ВЛ 10кВ у ТП-6 ул.Садовая Волот (ТК Новгородская)	2023	6-10	6,00	183,41	177,81

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 10кВ от оп.№117 (136,184?) Л-4 ПС Валдай Короцко Давыдов	2023	6-10	1 540,00	172,41	6 956,25
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 3 1х95</b>			<b>6 533,00</b>		<b>20 554,78</b>
	ВЛ 10кВ от оп.17 ВЛ 10кВ Л-6 ПС Вишерская до пр.ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	6-10	562,00	5 415,25	3 669,33
	ВЛ 10кВ от ТП-20 до места врезки в ВЛ 10кВ Л-5 (совместный подвес) Окуловка	2021	6-10	201,00	5 415,25	483,68
	2ВЛЗ 10кВ от пр.ТП-6до врезки в ВЛ 10кВ Л-3 ТПС "Угловка" ул.Мира Угловка	2021	6-10	646,00	205,78	2 140,35
	ВЛ 10кВ Л-5 от ПС 330/110/10 "Окуловская" до ТП-20 Окуловка	2021	6-10	2 807,00	205,78	7 555,68
	ВЛ 10кВ от ТП-20 до места врезки в ВЛ 10кВ Л-5 (совместный подвес) Окуловка	2021	6-10	201,00	205,78	862,88
	ВЛ 10кВ Л-2 у ТП-7 ул.Линейная в сторону пр.ТП ул.Северная Пролетарий	2022	6-10	1 239,00	119,14	3 838,33
	ВЛ 10кВ от оп.85 до пр.оп.196 Л-14 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	198,00	205,78	449,61
	ВЛ 10кВ (В-2) от пр.опоры ВЛ 10кВ №182.1 Л-6 ТП-62 Крестцы (ЭТС Правительства НО)	2023	6-10	103,00	205,78	612,76
	ВЛ 10кВ каб.Л-5 ПС Демянск	2023	6-10	9,00	218,91	125,32
	ВЛЗ -10кВ Л-11 ПС Крестцы участок от оп.№100-177 до ТП-39 Крестцы	2023	6-10	567,00	205,78	816,84
2.3.1.4.3.1	<b>воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные</b>			3 993,00		10 561,52
	0,4			3 107,00		6 837,63
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х120+1х95</b>			<b>3 107,00</b>		<b>6 837,63</b>
	ВЛ 0,4кВ Л-5 от ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	545,00	199,05	695,47
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Гагарина от пр.ТП ул.Гагарина Ст.Русса	2021	0,4	205,00	189,09	413,40
	ВЛ 0,4кВ от ТП-47 Л-2 ул.Кузьминская,Мирный,Балоч,4-й Кузьм,Ленинский М.Вишера	2022	0,4	693,00	189,09	1 597,54
	ВЛИ-0,4кВ от ТП№80 ул.Строителей устан ЦППУ	2022	0,4	303,00	189,09	251,22
	ВЛ 0,4кВ от ТП-45 до ВУ ул.А.Матросова,60 Сольцы	2021	0,4	230,00	189,09	800,57
	ВЛ 0,4кВ от ВУ до КТП-230 новая Псковская	2022	0,4	44,00	201,16	311,13
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ул.Зеленая Короцко	2022	0,4	486,00	189,09	1 045,59
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.выходом у ТП-54 до пр.шкафа ввода ул.Биржа Пестово	2022	0,4	137,00	189,09	442,24
	ВЛ 0,4кВ от ТП-6 ф.Мастерские ул.Охтинская Лычково (Нарваткин)	2023	0,4	252,00	189,09	723,06
	ВЛ 0,4кВ от проект. ТП до з/у заявителя Транзитная Боровичи (Симонян)	2023	0,4	212,00	189,09	557,41
	6/10			886,00		3 723,89
	<b>ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 3 1х120</b>			886,00		3 723,89
	ВЛ 6кВ от оп.36 Боровичи-1 и от оп.21 Боров-4 м.Перевалка Боровичи	2022	6-10	886,00	239,15	3 723,89
3.	<b>Кабельные линии</b>			95 135,29		769 017,55
3.1.1.1.3.2	<b>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее</b>			<b>2 109,33</b>		<b>17 246,95</b>
	6-10 кВ			2 109,33		17 246,95
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией ЗАПВПу2г 1х120			127,00		1 528,39



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ЗКЛ-10кВ от ВЛ-10кВ(ТП-12,ТП-28,ТП-10)до ТП-11 Окуловка, Ломоносова, з/у3а	2021	6-10	44,00	4 952,19	420,97
	КЛ 10кВ каб.выходы от пр.участков ВЛ 10кВ Л-4 и Л-12 ул.Садовая Волот	2022	6-10	28,00	4 952,19	244,55
	КЛ 10кВ от новой ТП до оп.№37(37.2) и 37.1(37.3) ВЛ Л-11 ПС Крестцы	2022	6-10	55,00	4 952,19	862,87
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией ЗАПВПу2г 1х150</b>			44,00		370,10
	КЛ 10кВ от ВЛ 10кВ "Линия-2",Линия-1 ПС Любытино до новой КТП Базарная,Речная п.Любытино	2021	6-10	44,00	5 421,35	370,10
	<b>в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АСБ 3х120 2 кабеля в траншее</b>			38,00		215,22
	КЛ 10кВ от пр.ТП-17 до оп.195,196 ВЛ Л-14 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	38,00	2 841,00	215,22
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 1х240/35</b>			1 900,33		15 133,24
	КЛ 6кВ В-1,В-2 от опоры ВЛБоровичи-4,1 до пр.ТП м.Перевал Боровичи	2022	6-10	409,00	3 299,73	2 960,82
	ЗКЛ 10кВ Л14 РТП-ТП-52,Л19 РТП-ТП-52,Л14 РТП-ТП-13 ул..Песчаная,1а Валдай М7	2022	6-10	1 491,33	5 499,54	12 172,42
3.1.2.1.1.1	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее</b>			<b>1 765,00</b>		<b>7 745,07</b>
	0,4			1 765,00		7 745,07
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией ВВГ 4х6</b>			37,00		25,71
	КЛ 0,4кВ от ШРС 237/1 до ЩУ гараж №13 ул.Береговая	2022	0,4	37,00	26,64	25,71
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 2х16</b>			<b>37,00</b>		<b>73,37</b>
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-5 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ ф.маг.Эл.товаров п.Любытино	2022	0,4	23,00	50,39	29,45
	КЛ 0,4кВ от ТП-442 (Репикова)	2023	0,4	14,00	50,39	43,92
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 2х35</b>					
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х25</b>			<b>263,00</b>		<b>1 333,78</b>
	КЛ 0,4кВ от ВУ до ВРУ ж/д Л-4 ул.Козьмодемьянская,3/6 и 3а	2021	0,4	11,00	64,87	130,67
	КЛ 0,4кВ от опоры №3 пр.ВЛ 0,4кВ до пр.ВУ 329/20 пр.А.Корсунова,ГСК	2022	0,4	18,00	59,08	189,32
	КЛ 0,4кВ от ВРУ на стене гаража №28 до пр.ЩРС ул.Парковая	2022	0,4	6,00	59,08	102,71
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр.ШВУ м.Перевалка Боровичи	2022	0,4	70,00	51,99	315,66
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ-1 ул.Садовая Волот	2022	0,4	55,00	51,99	251,60
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ-1 ул.Садовая Волот	2022	0,4	56,00	51,99	89,18
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-5 (Григоровская школа) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	21,00	59,08	45,0704
	КЛ 0,4кВ от КР-301/3 до пр.ВУ-301/5 Сырковское ш.3 (Венецкий)	2023	0,4	26,00	59,08	209,57
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х35</b>			<b>381,00</b>		<b>1 167,84</b>
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-4 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ ф.Котельная п.Любытино	2022	0,4	23,00	78,19	46,60
	КЛ 0,4кВ Л-2 от ВУ-462/1 до РЩ ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	16,00	78,19	66,53
	КЛ 0,4кВ от ТП-89 до ВУ Великая,15/7 и от ВУ до ВРУ неж.пом.	2022	0,4	20,00	78,19	65,81
	КЛ 0,4 перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый Н5	2022	0,4	17,00	78,19	29,85

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ-10кВ Н2, Н3, Н-4, КЛ-0,4кВ Н4 от пр ТП, г. Малая Вишера	2022	0,4	129,00	61,93	374,67
	КЛ 0,4кВ от ТП до ВРУ насосной станции ул. 1-я Парковая г.М.Вишера Н3	2022	0,4	129,00	61,93	374,67
	КЛ 0,4кВ Л-2 от оп.27 Л-2 до ШВУ.уч.1 Мая от оп.16.5 Хвойная (М-Холдинг)	2023	0,4	13,000	78,19	39,53
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78 до прет.щита ул.Нехинская,Мира (АПР-Сити)	2023	0,4	34,000	68,81	170,18
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБШв 4х50</b>			<b>1 047,00</b>		<b>5 144,37</b>
	КЛ 0,4кВ от ТП-251 до ВУ Береговая,49	2021	0,22	134,00	80,02	272,83
	КЛ 0,4кВ от СТП ул.Грузинское ш Чудово	2021	0,4	20,00	90,94	50,69
	КЛ 0,4кВ от ВЛ 0,4кВ от МТП-184 до пр.ВУ№184/1 Юрьевское шоссе	2021	0,4	18,50	90,94	178,78
	КЛ 0,4кВ от пр.ШРУ у МТП-184 до ВЛ 0,4кВ от МТП-184 Юрьевское шоссе	2021	0,4	21,50	90,94	58,52
	КЛ-0,4кВ от ТП-11 до оп ВЛ-10кВ Окуловка, Ломоносова, 3/у3а	2021	0,4	25,00	90,94	261,10
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-2 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ ф.Казначейство п.Любытино	2022	0,4	23,00	90,94	58,48
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-6 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ ф.База Электросети п.Любытино	2022	0,4	25,00	90,94	54,72
	КЛ 0,4кВ от ТП-2а до пр.ВУ ул.Пушкинская г.М.Вишера	2022	0,4	29,00	90,94	420,26
	КЛ 0,4кВ от ТП-7 до оп.1 ВЛ 0,4кВ до ВУ мкр.Городок д.10а	2022	0,4	33,00	80,02	144,99
	КЛ 0,4кВ от ТП-7 оп.4 ВЛ 0,4кВ до ВУ мкр.Городок д.10а	2022	0,4	17,00	90,94	151,87
	КЛ 0,4кВ от КР-21/8 до ВУ-21/9	2022	0,4	40,00	80,02	291,91
	КЛ 0,4кВ от пр.ВУ до оп.№33 ВЛ ф.ул.Почтовая от ТП-56 Пестово	2022	0,4	17,00	90,94	125,25
	КЛ 0,4кВ от оп.№10 ВЛ-0,4 ТП-22 до пр.ВУ-22/1 ул.Возрождения Ст.Руса	2022	0,4	13,00	90,94	221,79
	КЛ 0,4кВ Л-2 от пр.ВЛ 0,4кВ Л-2 оп.17 до пр.ВУ-7 у ГЭК Сахалин Волховский	2022	0,4	12,00	90,94	195,44
	КЛ 0,4кВ от ВУ-203/7 до пр.опоры ВЛ 0,4кВ Хутынский пр.ГЭК Чайка	2022	0,4	27,00	90,94	73,27
	КЛ 0,4кВ каб.выход на ВЛ 0,4кВ ул.Б.С.-Петербургская,113 ГЭК СИМА	2022	0,4	29,00	90,94	75,05
	КЛ 0,4кВ от ТП-7 от оп.9 до пр.ВУ ф.ул.Братьев Плотниковых до пр.ВЛ Парфино	2022	0,4	17,00	90,94	207,42
	КЛ 0,4кВ от ТП-249 от сущ.опоры до пр.ШПУ (	2022	0,4	63,00	80,02	487,62
	8КЛ 0,4кВ перевод в ТП-296н Н3	2022	0,4	39,00	80,02	101,07
	КЛ 0,4кВ перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый МЗ	2022	0,4	30,00	90,94	88,01
	КЛ 0,4кВ каб.ввод от ВЛ Л-2 от пр.ТП до ВУ-2 ул.Садовая Волот	2022	0,4	17,00	90,94	211,51
	КЛ 0,4кВ от КР 509/11 и до пр.ВУ №509/10 Лужское ш (Городское хоз)	2023	0,4	12,00	90,94	26,10
	КЛ-0,4кВ от КР-329/10 до пр. оп №1 ВЛ-0,4кВ гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	22,00	90,94	93,13
	КЛ-0,4кВ от КР-329/8 до пр. оп №1 ВЛ-0,4кВ гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	16,00	90,94	85,96
	КЛ 0,4кВ от ШРН №1 у МКЖД №20 к1 до пр.ЩПУ гаража мкр Городок Ст.Руса (Буравцова)	2023	0,4	108,000	80,02	418,81
	КЛ-0,4кВ каб.выход с ВЛ 0,4кВ Л-1 на ВУ-10/2 (от ТП-10 Исаакиевский пер,13) (Николаевы,Егорова)	2023	0,4	20,00	90,94	98,69
	КЛ 0,4кВ каб.вых из КР-329/13 на пр.оп.уч.7 гаражи 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	22,00	90,94	85,33
	КЛ 0,4кВ от ВУ-141/8 до ВРУ ж/д №19 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	23,00	90,94	61,73
	КЛ 0,4кВ от ВУ-141/9 до ВРУ нежилых помещ.ж/д №19 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	8,00	90,94	102,66



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-141 до пр.ВУ-141/8 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	38,00	80,02	158,13
	КЛ 0,4кВ от ТП-141 до пр.ВУ-141/9 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	52,00	80,02	187,56
	КЛ 0,4кВ от КР-163/1 до ВРУ-1,2 ж/д Воскресенский бульв,7 и от КР-163/1 до изолят.на стене Локомот.2	2023	0,4	76,00	80,02	95,69
3.1.2.1.1.2	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее</b>			329,00		1 068,79
	0,4			329,00		1 068,79
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х50 2 кабеля в траншее</b>			329,00		1 068,79
	2КЛ 0,4кВ от ВУ-525/9 до ВУ ПНС ул Кочетова (Глория)	2023	0,4	77,00	80,02	576,82
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-3 (спортшкола) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	25,00	82,83	48,0708
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-4 (мастерские) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	26,00	82,83	48,4503
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-6 (автостоянка) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	41,00	82,83	70,5536
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-7 (шиномонтаж) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	41,00	72,89	70,5536
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-8 (гараж Исаченков) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	40,00	72,89	69,9011
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-9 (ж/д Зоотехническая,4) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	40,00	72,89	69,9011
	КЛ-0,4кВ Н5, Н7 от прРТП, г. Старая Русса	2023	0,4	39,00	80,02	114,54
3.1.2.1.2.1	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее</b>			4 946,00		26 574,93
	0,4			4 446,00		23 483,18
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВББШв 4х70</b>			1 772,00		8 723,34
	КЛ-0,4кВ перевод из сущ.ТП-5 в ТП-5новая (ф.Минеральная,,У.О.,кафе Ильм) ул.Ломоносова Ст.Русса	2021	0,4	33,00	99,39	144,66
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л1	2021	0,22	19,00	112,94	175,79
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л2	2021	0,22	18,00	112,94	174,99
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л3	2021	0,22	12,00	112,94	143,18
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л4	2021	0,22	21,00	112,94	161,74
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л5	2021	0,22	18,00	112,94	177,64
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л6	2021	0,22	20,00	112,94	159,47
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л7	2021	0,22	11,00	112,94	194,42
	КЛ 0,4кВ от ТП-104 до пр.ВЛ для э/с котельной Береговая,15	2021	0,4	36,00	99,39	132,84
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л1-1 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ ф.Быт ул.Иванова п.Любытино	2022	0,4	25,00	112,94	60,81
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л1-10 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ Л1-10 ф.Пятёрочка п.Любытино	2022	0,4	25,00	112,94	52,38

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-11 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ Л-11 п.Любытино	2022	0,4	25,00	112,94	52,38
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-3 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ ф.Быт Налоговая п.Любытино	2022	0,4	23,00	112,94	57,28
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-8 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ Л-8 ф.Типография п.Любытино	2022	0,4	25,00	112,94	56,98
	КЛ 0,4кВ от КР-1 до КР-302/2 Химиков,4 Л-3	2021	0,4	13,00	112,94	136,87
	КЛ 0,4кВ от ТП-243 до ж/д №92 ул.Заводская Панковка	2021	0,4	34,00	99,39	164,77
	КЛ 0,4кВ каб.выходы от КР-631/1 на пр.опору ВЛ ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	28,00	112,94	131,00
	КЛ 0,4кВ от КР-329/4 на опору пр.ВЛ 0,4кВ пр.А.Корсунова,ГСК	2022	0,4	21,00	112,94	60,63
	КЛ 0,4кВ от ВУ-604/2 на оп.пр.ВЛ пр.А.Корсунова гаражи	2022	0,4	20,00	112,94	107,36
	КЛ 0,4кВ от ТП-22 до оп.№1 ВЛ 0,4кВ ул.Возрождения Ст.Руса	2022	0,4	33,00	99,39	81,76
	КЛ 0,4кВ от ТП-462 до ВУ-462/1 ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	50,00	99,39	327,18
	КЛ 0,4кВ от ТП-253 до пр.опоры ВЛ для э/с гаражей ул.Рахманинова	2022	0,4	23,00	112,94	122,26
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.вых. у ВУ-232/6 Нехинское шоссе,2 компл.	2022	0,4	21,00	112,94	96,42
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-1от ЩРС-1 до оп.12.1 пр.ВЛ ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	42,00	99,39	40,39
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-2от ЩРС-1 до оп.12.1 пр.ВЛ ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	42,00	99,39	40,39
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-3от ЩРС-1 до оп.12.1 пр.ВЛ ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	42,00	99,39	40,39
	КЛ 0,4кВ от ТП-92 до ВРУ ж/д Б.Московская,28	2022	0,4	39,00	99,39	631,79
	КЛ 0,4кВ от ТП-20 до оп.№1 (до ВУ) ВЛ Валдай	2022	0,4	110,00	89,45	839,34
	КЛ 0,4кВ от пр.ВЛ до пр.ВУ ул.Зеленая Короцко	2022	0,4	13,00	112,94	210,15
	КЛ 0,4кВ от ТП-309 до ВУ 309/1 Державина,1	2022	0,4	73,00	99,39	719,66
	КЛ-0,4кВ от ТП-158 вых.на опору ВЛ-0,4кВ в ст.маг.Светофор г.Боровичи	2022	0,4	40,00	99,39	44,37
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-8 и от ТП-9 ул.Комсомольская Хвойная	2022	0,4	24,00	112,94	112,01
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-8 и от ТП-9 ул.Комсомольская Хвойная	2022	0,4	27,00	112,94	62,21
	Строительство КЛ-0,4кВ Л1, Л2 от ТП-47 до ВУ, п.Крестцы	2022	0,4	162,00	89,45	827,01
	КЛ 0,4кВ от КР-502/15 до пр.ВУ-502/22 Кречевицы (Новгородская пивоварня)	2023	0,4	13,000	112,94	69,05
	КЛ 0,4кВ каб.вых. от ТП-501 до оп.ВЛ у ТП-501 Кречевицы (Сетро Про)	2023	0,4	29,000	112,94	181,67
	КЛ-0,4кВ от КР-329/12 до пр. оп №1 ВЛ-0,4кВ гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	16,00	112,94	91,21
	КЛ 0,4кВ от ТП-519 до пр.оп.ВЛ 0,4кВ гараж 10 компл. Панковка (Толмачев)	2023	0,4	59,00	99,39	193,04
	КЛ 0,4кВ каб.выходы Л-1,Л-2 на пр.оп.ВЛ 0,4кВ ГЭК ХМ-59 Лужское ш (Власова,Власов)	2023	0,4	28,000	112,94	76,24
	КЛ-0,4кВ от ВУ-494/2 до пр оп ВЛ-0,4кВ Иванов В. Н.	2023	0,4	15,00	112,94	88,71
	КЛ-0,4кВ от ВУ-494/5 до пр оп ВЛ-0,4кВ Иванов В. Н.	2023	0,4	18,00	112,94	89,73
	КЛ-0,4кВ от ВУ-494/6 до пр оп ВЛ-0,4кВ Иванов В. Н.	2023	0,4	30,00	99,39	121,58
	КЛ 0,4кВ из ВУ №232/3 на пр.опору ВЛ 0,4кВ (уч.1) гаражи Нехинское ш (Ярославцева,Алисинович.Иванов)	2023	0,4	22,00	112,94	119,80
	КЛ 0,4кВ каб.вых.из ВУ-329/20 на проект. опору ВЛ 0,4кВ Корсунова (Артемьев А.А.)	2023	0,4	26,00	99,39	167,79



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ-0,4кВ от ТП-191 Боровичи (Савчина Л.С.)	2023	0,4	40,00	99,39	49,28
	КЛ 0,4кВ каб.вых из КР-329/5 на пр.оп.уч.6 гаражи 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	26,00	99,39	98,17
	КЛ 0,4кВ каб.вых из КР-329/6 на пр.оп.уч.5 гаражи 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	49,00	99,39	179,95
	КЛ 0,4кВ каб.вых из КР-329/8 на пр.оп.уч.4 гаражи 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	22,00	112,94	141,01
	КЛ 0,4кВ каб.вых из КР-329/9 на пр.оп.уч.3 гаражи 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	27,00	99,39	101,97
	КЛ 0,4кВ каб.вых из КР-329/11 на пр.оп.уч.1 гаражи 2 компл.пр.А.Корсунова (Сергеев)	2023	0,4	21,00	112,94	79,21
	КЛ 0,4кВ от КР-163/1 до ВРУ-1,2 ж/д Воскресенский бульв,7 и от КР-163/1 до изолят.на стене Локомот.2	2023	0,4	163,00	89,45	334,41
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х95</b>			<b>2 674,00</b>		<b>14 759,84</b>
	КЛ 0,4кВ от оп.6 ВЛ ф.Д.Сад от ТП-5 до пр.ВУ ул.1 мая,45 Демянск	2021	0,4	14,00	134,95	66,85
	КЛ-0,4кВ перевод из сущ.ТП-5 в ТП-5новая (ф.Минеральная,У.О.,кафе Ильм) ул.Ломоносова Ст.Русса	2021	0,4	33,00	118,76	104,82
	КЛ-0,4кВ перевод из сущ.ТП-5 в ТП-5новая (ф.Минеральная,У.О.,кафе Ильм) ул.Ломоносова Ст.Русса	2021	0,4	33,00	118,76	73,64
	КЛ 0,4кВ от ВУ 260/2 до КД 260/1 рядом с ТП-260	2021	0,4	10,00	134,95	159,56
	КЛ 0,4кВ от ТП-33 до ВУ ул.Ломоносова,70 Валдай	2021	0,4	127,00	118,76	585,60
	КЛ 0,4кВ от ВРУ на оп.№1 ВЛ 0,4кВ ул.Чапаева Пестово	2021	0,4	17,00	134,95	50,43
	КЛ 0,4кВ от ТП-15 до ВРУ ул.Чапаева Пестово	2021	0,4	182,00	118,76	687,01
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-3;Л-4;Л-5;Л-6)Л6	2022	0,4	40,00	118,76	466,37
	КЛ 0,4кВ от пр.КР до оп.1 ВЛ 0,4кВ Ст.Русса	2021	0,4	12,00	134,95	89,67
	КЛ -0,4кВ от ТП-5 п.Любытино	2021	0,4	62,00	134,95	49,70
	4КЛ 0,4кВ от пр.ТП ул.Северная на пр.ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2,Л-3,Л-4 Пролетарий	2022	0,4	50,00	118,76	97,48
	КЛ 0,4кВ каб.выход от КР-232/1 и от ВУ2/6 на пр.ВЛ 0,4кВ Л-1,2,3 Нехинская,ГСК	2022	0,4	26,00	134,95	153,54
	КЛ 0,4кВ от КР312а/1 до проект. опоры гаража ГСК Теплоэнерго	2022	0,4	15,00	134,95	27,19
	КЛ 0,4кВ НЗ.1 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-2 ГЭК Волхов Волховский смета 23	2022	0,4	12,00	134,95	253,91
	КЛ 0,4кВ НЗ.2 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-3 ГЭК Волхов Волховский смета 24	2022	0,4	12,00	134,95	266,01
	КЛ 0,4кВ НЗ.3 от пр.ВУ-3 до пр.ВУ-4 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	12,00	134,95	252,21
	КЛ 0,4кВ НЗ.4 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-5 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	12,00	134,95	263,17
	КЛ 0,4кВ НЗ.5 от пр.ВУ-5 до пр.ВУ-6 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	12,00	134,95	252,74
	КЛ 0,4кВ от пр.КТП до оп.пр.ВЛ в ГЭК Сахалин Волховский смета 22	2022	0,4	62,00	118,76	358,63
	КЛ 0,4кВ от оп.12 до пр.ЩРС-1 (ТП-58) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	23,00	134,95	245,55
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л-1 от ТП-7 до оп.1 ВЛ Парфино	2022	0,4	33,00	118,76	107,35
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 до ВРУ объекта Л-6,7 ул.Гагарина Чудово Л-6	2022	0,4	17,00	134,95	157,57
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 до ВРУ объекта Л-6,7 ул.Гагарина Чудово Л-7	2022	0,4	17,00	134,95	53,75
	КЛ 0,4кВ от ТП-399 до ВУ-399/14 ул.Связи,15	2022	0,4	45,00	118,76	307,09
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п ХвойнаяН4	2022	0,4	70,00	118,76	278,78

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4 перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый М2	2022	0,4	10,00	134,95	390,43
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н5	2022	0,4	30,00	134,95	286,20
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н6	2022	0,4	35,00	118,76	174,82
	КЛ 0,4кВ от ТП-33 до пр.ВУ Ломоносова,52 Валдай (Дробышева)	2023	0,4	59,000	118,76	208,69
	КЛ 0,4кВ от ТП-28 до пр ВУ и от пр.ВУ до ВРУ ж/д Островского,46к2 Окуловка (Акцент)	2023	0,4	29,000	134,95	278,86
	5КЛ 0,4кВ от пр. ТП-71 до ВРУ объектов ул.Великая (Морской центр кап.Варухина)	2023	0,4	270,000	118,76	1 185,6437
	3КЛ 0,4кВ каб.вых.из ВУ-232/9,из ВУ-232/7,из ВУ-232/5 на оп.возле ВУ гаражи Нехинское ш (Иванов и др	2023	0,4	57,00	118,76	190,67
	КЛ-0,4кВ от ТП-639 до сущ. оп №1 Власова С. И.	2023	0,4	32,00	118,76	381,09
	КЛ-0,4кВ Н2, Н4от прТП Лебедева	2023	0,4	1 177,00	118,76	5 993,76
	КЛ-0,4кВ от пр ВУ-156/1 до сущ оп1а Сороко	2023	0,4	27,00	118,76	261,06
	<b>6-10 кВ</b>			<b>500,00</b>		<b>3 091,75</b>
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПш2г 3х95</b>			500,00		3 091,75
	КЛ 6кВ каб.выход от ТП до пр.опоры ВЛ 6кВ ул.Магистральная	2022	6-10	160,00	2 056,46	754,90
	КЛ 10кВ от пр.ТП-106 до оп.№102(1016) ВЛ 10кВ Л-6 в ст.ТП-6 ул.Ленина,51 Окуловка	2022	6-10	30,00	3 808,27	376,43
	КЛ 10кВ от пр.ТП-106 до оп.№101(108) ВЛ 10кВ Л-5 в ст.ТП-12 ул.Ленина,51 Окуловка В1	2022	6-10	113,00	3 427,44	803,56
	КЛ 10кВ ТП-65-ТП-6 до врезки Л-1 оп.195 в ст.ТП-8 Крестцы (ЭТС Правительства НО)	2023	6-10	70,000	3 427,44	442,40
	2КЛ 10кВ ТП-65-ТП-62 до пр.оп.182.3,ТП-65-ТП-10 до врезки Л-1 оп.198 Крестцы (ЭТС Правительства НО)	2023	6-10	127,000	3 427,44	714,46
3.1.2.1.2.2	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее</b>			1 179,00		5 104,19
	0,4			1 132,00		4 755,21
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х35</b>			37,00		446,79
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП ПРТП-28 до пр.ВУ ул.Шосейная Хвойная	2022	0,4	37,00	71,24	446,79
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х50</b>			42,00		310,96
	2КЛ 0,4кВ от ВУ(возле з/у ФОК ул Вересова) до ВРУ КНС	2022	0,4	22,00	82,83	265,22
	2КЛ 0,4кВ от ТП-23 до Кооперативная,5	2022	0,4	20,00	82,83	45,74
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБбШв 4х70 2 кабеля в траншее</b>			376,00		1 391,81
	КЛ 0,4кВ (две) от ТП-105 доВУ котельной Ст Русса ул Пролетарской победы,9	2021	0,4	376,00	89,45	1 391,81
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х95 2 кабеля в траншее</b>			<b>677,00</b>		<b>2 605,65</b>
	КЛ 0,4кВ от ТП-677 до ВРУ КНС (ввод1 и ввод 2)	2021	0,4	400,00	106,88	1 225,69
	2КЛ 0,4кВ от КТП до ВУ ФОК ул.Физкультурная п.Хвойная	2021	0,4	213,00	106,88	805,92
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 на ВЛ 0,4кВ Л-6, Л-7 ул.Гагарина Чудово	2022	0,4	33,00	123,95	151,57
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-49 на ВЛ 0,4кВ ф.Быт в сторону ул.Пушкинская Боровичи (Пухаев)	2023	0,4	31,00	123,95	422,47



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	6-10 кВ			47,00		348,98
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х95			47,00		348,98
	КЛ 10кВ ТП-13-ТП-12 (участок от муфты до пр.ТП-106) ул.Ленина,51 Окуловка В3, КЛ 10кВ ТП-13-ТП-6 (участок от муфты до пр.ТП-106) ул.Ленина,51 Окуловка В4	2022	6-10	47,00	3 808,27	348,98
3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 1 кабель с траншее			10 830,00		59 809,22
	0,4			7 110,00		41 072,99
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х120			3 451,00		19 746,57
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л-1 от ТП-442	2021	0,4	41,00	136,09	128,61
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л-1 из ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	27,00	154,65	262,41
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л-2 из ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	45,00	136,09	90,02
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л-3 из ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	62,00	136,09	114,13
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л-4 из ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	62,00	136,09	111,40
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л-5 из ТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	0,4	45,00	136,09	98,97
	КЛ 0,4кВ от КР котельной до ВУ ж/д Л-3 ул.Козьмодемьянская,3/6 и 3а	2021	0,4	28,00	154,65	140,38
	КЛ 0,4кВ от ВУ-1 до оп.№2 ВЛ 0,4кВ от ТП-396 у ГК пр.Корсунова	2021	0,22	25,00	154,65	234,14
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2 до оп.№4 ВЛ 0,4кВ от ТП-396 у ГК пр.Корсунова	2021	0,22	35,00	136,09	263,13
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-156 на ВЛ 0,4кВ	2021	0,22	22,00	154,65	124,71
	КЛ 0,4кВ от КР-469/1 до пр.ВУ-469/2 возле туал.модуля парка Веряжский	2021	0,4	31,00	136,09	406,55
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-3 до оп.№1 ВЛ 0,4кВ Якутских Стрелков Ст.Руса	2021	0,4	40,00	136,09	149,99
	КЛ 0,4 от сущ. опоры ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП-117	2021	0,4	59,00	136,09	306,45
	КЛ 0,4кВ от ТП-76 до пр.ВУ пл.Екатерининская Боровичи	2021	0,4	47,00	136,09	458,13
	КЛ 0,4кВ от КРН525/2 до ВУ ГРПШ Кочетова	2021	0,22	96,00	136,09	411,09
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-6 до пр.ВУ ул.Мира Угловка	2021	0,4	53,00	136,09	353,58
	КЛ 0,4кВ от новой ТП до проект ВЛИ-0,4кВ п.Кулотино, Советский пр-т	2021	0,4	53,00	136,09	226,24
	КЛ 0,4кВ от оп.№4 до ВУ-20/1 ул.Больничный городок,зд.17к4 п.Демянск	2021	0,4	14,00	154,65	188,91
	КЛ 0,4кВ от ТП-20 до оп.№1 ул.Больничный городок,зд.17к4 п.Демянск	2021	0,4	38,00	136,09	132,81
	КЛ 0,4кВ от ТП-111 до ВУ-111/9 и ВУ-111/10 пр.А.Корсунова,12 Л2	2021	0,4	45,00	136,09	145,52
	КЛ 0,4кВ от ТП-224 до ВУ №224/9	2021	0,4	30,00	136,09	545,87
	КЛ 0,4кВ от ТП-300 до ВУ №300/14	2021	0,4	110,00	136,09	893,91
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-26 до оп.1 Пестово	2021	0,4	18,00	154,65	137,26
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-9 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ Л-9 ф.Пекарня п.Любытино	2022	0,4	25,00	154,65	61,70
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-1 Шимск	2021	0,4	27,00	154,65	500,81
	КЛ 0,4кВ каб.выход от КР-232/1 и от ВУ2/6 на пр.ВЛ 0,4кВ Л-1,2,3 Нехинская,ГСК	2022	0,4	23,00	154,65	156,44
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-38 до сущ.оп.№45 Зимогорье Валдай	2022	0,4	52,00	136,09	215,21
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-65 до оп.№2 Валдай	2022	0,4	72,00	136,09	377,70
	КЛ 0,4кВ каб.выходы от КР-631/1 на пр.опору ВЛ ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	14,00	154,65	44,34

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ от ТП-50 до пр.опоры Короцко каб.вых.	2022	0,4	21,00	154,65	74,46
	КЛ 0,4кВ Ф-6 от ТП-14 до сущ опоры 1 Угловка	2022	0,4	37,00	136,09	191,97
	КЛ 0,4кВ от ТП-89 до ВУ Великая,15/7 и от ВУ до ВРУ неж.пом.	2022	0,4	23,00	154,65	300,56
	КЛ 0,4кВ ТП-312а до ЩРС-312а/5 пер.Полевой,ГСК Автотехник	2022	0,4	36,00	136,09	229,36
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-48 до пр.опоры ул.Заводская Хвойная	2022	0,4	33,00	136,09	146,56
	2КЛ 0,4кВ Н-1,Н-2 от ТП-58 до пр.оп.№1 ул.Кропоткина Боровичи (Н2)	2022	0,4	73,00	136,09	213,92
	КЛ 0,4кВ из ТП-166 до оп.1 у ТП-166 ул.Керамическая Волховский	2022	0,4	36,00	136,09	226,88
	КЛ 0,4кВ от ТП-249 от сущ.опоры до пр.ШПУ (ВУ-249)	2022	0,4	74,00	136,09	472,34
	КЛ 0,4кВ от ВУ-696/11 до ВУ-696/15 ул.Вересова	2022	0,4	27,00	154,65	291,99
	КЛ 0,4кВ от ТП-4 до ВУ парка ул.Ворошилова	2022	0,4	134,00	122,48	715,17
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 до ВУ объекта Л-4,5 ул.Гагарина Чудово л-4	2022	0,4	17,00	154,65	374,01
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 до ВУ объекта Л-4,5 ул.Гагарина Чудово л-5	2022	0,4	17,00	154,65	57,35
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до пр.опоры №1 ул.Комсомольская,91-а Боровичи	2022	0,4	94,00	136,09	540,05
	КЛ 0,4кВ от ТП-2 до оп.№1 ВЛ ул.Железнодорожная,25 Валдай	2022	0,4	27,00	136,09	119,53
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п Хвойная Н2	2022	0,4	123,00	122,48	687,69
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п Хвойная Н3	2022	0,4	19,00	154,65	67,05
	КЛ-0,4 кВ от проект. ТП до проект. ВУ ул.Сосновая Пролетарий	2022	0,4	34,00	136,09	317,59
	КЛ 0,4кВ каб.выход от пр.ТП до оп.№1 ВЛ Л-2 ул.Садовая Волот	2022	0,4	34,00	136,09	75,68
	КЛ 0,4кВ от ТП-2 до пр.ВУ-2/24 ул.Строительная Панковка	2022	0,4	34,00	136,09	569,13
	2КЛ-0,4кВ от ТП-15 до проект. ВЛИ-0,4кВ ул.С.Перовской Боровичи	2022	0,4	34,00	136,09	171,57
	2КЛ-0,4кВ от ТП-15 до проект. ВЛИ-0,4кВ ул.С.Перовской Боровичи	2022	0,4	34,00	136,09	108,38
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н3	2022	0,4	33,00	136,09	214,76
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н4	2022	0,4	18,00	154,65	145,17
	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-60 до оп. №1 Л-1, г. Малая Вишера	2022	0,4	36,00	136,09	92,98
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-176 ул Парковая в.Новгород	2022	0,4	8,00	154,65	47,09
	2КЛ 0,4кВ Л-5 и Л-6 от ТП-525 до ВУ-525/3 встр.помещ.(поз.1) Кочетова мкрн.14	2022	0,4	188,00	122,48	293,75
	КЛ 0,4кВ от КР-352/1 до ВУ-352/3 ул.Державина,8к1 (Лайма)	2023	0,4	31,000	136,09	160,80
	КЛ 0,4кВ каб.вых от ТП-86 до оп.№1 ф.Правды ул.Загородная Боровичи (Еремин)	2023	0,4	45,000	136,09	262,73
	КЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ от ТП-18 до опоры №1 ул.Заводская Пестово (Трембицкий)	2023	0,4	31,000	136,09	161,36
	КЛ 0,4кВ от ТП-12 до оп.№1 ф.Приют ул.Сосновского,14А,14Б Демянск (Благот.фонд)	2023	0,4	43,000	136,09	263,14
	5КЛ 0,4кВ от пр. ТП-71 до ВРУ объектов ул.Великая (Морской центр кап.Варухина)	2023	0,4	244,000	136,09	1 331,5080
	КЛ 0,4кВ от КР-329/2 до пр.опоры ВЛ ГСК пр.А.Корсунова (Никифоров,Воробьев)	2023	0,4	31,00	136,09	363,52
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-6 мкр.Городок до опоры ГСК Глобус Ст.Русса (Пискунов,Квстов,Семенов и др.)	2023	0,4	30,00	136,09	165,89



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от пр.КР до пр.ШРС у оп.ВЛ 0,4кВ ГЭК ХМ-59 Лужское ш (Власова,Власов)	2023	0,4	92,000	136,09	451,61
	КЛ 0,4кВ каб.выход из КТП-5 до оп.№1 д.Малое Ладышкино Парфино (Ульянова)	2023	0,4	28,00	136,09	132,72
	КЛ-0,4кВ Н-2.1 Н-4.1 от пр ТП до прВУ Лебедева	2023	0,4	237,00	154,65	1 822,93
	КЛ 0,4кВ от ТП-213 до пр.оп.ВЛ ГСК Русь Германа (Кузнецов Р.Н)	2023	0,4	37,00	136,09	216,78
	КЛ 0,4кВ НЗ,Н4 от ТП-141 до пр.ВРУ дет.сада ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	107,00	122,48	307,43
	КЛ-0,4кВ Н9 от прРТП, г. Старая Русса	2023	0,4	12,00	154,65	80,75
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х150</b>			<b>1 508,00</b>		<b>8 626,86</b>
	КЛ 0,4кВ ф."Молодежная" от ТП-7 со стр.отпаеч.ВЛ, Валдай	2021	0,4	32,00	152,40	158,25
	КЛ 0,4кВ от ТП-660 до опоры 1 ВЛИ-0,4кВ Трубинское с/п	2021	0,4	54,00	152,40	255,21
	КЛ 0,4кВ ф.Садовая (каб.вставка) ул.Спортивная Батецкий	2021	0,4	75,00	152,40	217,24
	КЛ 0,4кВ от КР -300/1 до КР №300/9 ул.А.Невского,28	2021	0,4	23,00	173,18	298,61
	КЛ 0,4кВ от ТП-103 до ВУ Б.С.-Петербургская,64	2021	0,4	23,00	173,18	339,39
	КЛ 0,4кВ от ТП-89 до КР у д.№5 ул.Строителей,1 Ст.Русса	2021	0,4	57,00	152,40	371,14
	КЛ 0,4кВ от ТП-372 до опоры у ТП Псковская	2022	0,4	26,00	173,18	141,22
	4КЛ 0,4кВ от пр.ТП ул.Северная на пр.ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2,Л-3,Л-4 Пролетарий	2022	0,4	113,00	137,16	398,47
	КЛ 0,4кВ каб.выход на опору№1 от ТП-8 ул.Школьная,Пролетарская Парфино	2022	0,4	40,00	152,40	130,10
	КЛ 0,4кВ каб.выход от КР-232/1 и от ВУ2/6 на пр.ВЛ 0,4кВ Л-1,2,3 Нехинская,ГСК	2022	0,4	26,00	173,18	173,58
	КЛ 0,4кВ от ТП-64 до ВУ гаражей Мининский пер.3	2022	0,4	41,00	152,40	377,19
	КЛ 0,4кВ от КР-408/1 каб.выход на ВЛ 0,4кВ до ГЭК Алтайр Зелинского,9а	2022	0,4	28,00	173,18	168,77
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2/1 Л-1,2,3,4 ул.Строительная,15 до ВРУ адм.здания Строительная,9а Панковка Л1	2022	0,4	6,00	173,18	21,10
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2/1 Л-1,2,3,4 ул.Строительная,15 до ВРУ адм.здания Строительная,9а Панковка Л2	2022	0,4	6,00	173,18	21,10
	КЛ 0,4кВ от ВУ-4 до ВУ-5 ул.Магистральная	2022	0,4	22,00	173,18	317,88
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-6 ул.Магистральная	2022	0,4	184,00	137,16	770,95
	КЛ 0,4кВ от ТП-15 до ВУ нежпомец. пр.Советский,31 Сольцы	2022	0,4	61,00	152,40	428,44
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до ВУ №163/7 Воскресенский бульвар Л2	2022	0,4	9,00	173,18	210,64
	КЛ 0,4кВ от ТП-5 до пр.ВУ-5/16 ул.Индустриальная Панковка	2022	0,4	48,00	152,40	522,57
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-54 на пр.ВЛ 0,4кВ ул.Биржа Пестово	2022	0,4	33,00	152,40	197,34
	КЛ 0,4кВ от ТП-49 до ВУ ж/д Ветеранов,5	2022	0,4	120,00	137,16	650,14
	КЛ 0,4кВ от ТП-822 до ВУ 822/1	2022	0,4	15,00	173,18	160,05
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-176 ул Парковая в.Новгород	2022	0,4	38,00	152,40	316,35
	КЛ 0,4кВ Н-2 от КР-366/1 до оп.1 Емолинское поселение (Еренков)	2023	0,4	22,000	173,18	116,36
	КЛ 0,4кВ от ТП-28 до пр ВУ и от пр.ВУ до ВРУ ж/д Островского,46к2 Окуловка (Акцент)	2023	0,4	34,000	152,40	211,17
	КЛ 0,4кВ от ТП-602 до ВУ-602/2 ул.Сов.Армии,1 (Новгородпродукт)	2023	0,4	164,000	152,40	719,41

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ-0,4кВ от ТП-112 до проект. ВУ ул.Коммунарная Боровичи (Антонио Фэмили)	2023	0,4	78,000	152,40	407,90
	СКЛ 0,4кВ от пр. ТП-71 до ВРУ объектов ул.Великая (Морской центр кап.Варухина)	2023	0,4	103,000	137,16	441,9818
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ВУ-156/1 до оп.1а ГЭК Посредник-2 Сырковское ш (Ананьев)	2023	0,4	27,000	152,40	84,31
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х185</b>			<b>2 151,00</b>		<b>12 699,56</b>
	КЛ 0,4кВ от КР №264/3 до КР №264/2 Корсунова,40к2	2021	0,4	12,00	197,51	181,86
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до пр.ВУ ул.Б.-С-Петербургская,173,Лужское ш,2	2021	0,4	44,00	173,81	407,20
	КЛ 0,4кВ от ТП-14 до ВУ ул.Центральная,уч.4 Угловка	2021	0,4	69,00	173,81	399,23
	ТП-11 Окуловка, Ломоносова,з/у 3а, КЛ-0,4 Л1 от врКТП до ВУ	2021	0,4	21,00	197,51	68,44
	КЛ 0,4кВ от КР -300/9 до КР №300/10 ул.А.Невского,28	2021	0,4	32,00	173,81	265,77
	КЛ-0,4 кВ от ТП-93 до ВРУ жил. дом Б Санкт-Петерб., 7/1	2021	0,4	51,00	173,81	257,96
	КЛ 0,4кВ от РУ 0,4 ТП-62 до КР 62/5 у ТП-62 и от КР 62/5 до ВУ 62/4 КНС ул.Ильина Н1	2022	0,4	13,00	197,51	235,51
	КЛ 0,4кВ от РУ 0,4 ТП-62 до КР 62/5 у ТП-62 и от КР 62/5 до ВУ 62/4 КНС ул.Ильина Н2	2022	0,4	35,00	173,81	399,73
	КЛ 0,4кВ от ТП-678 до ВУ №678/1	2021	0,4	35,00	173,81	345,72
	КЛ 0,4кВ Л-5 от КР между ж/д 7 и 7к1 ул.Щусева до КР-388/6	2021	0,4	30,00	173,81	46,53
	КЛ 0,4кВ от ТП-332 до проектируемого ВУ Корсунова,346	2022	0,4	89,00	173,81	561,50
	КЛ-0,4кВ от ТП-8 Пролетарий до оп.1 ВЛИ-0,4кВ	2022	0,4	21,00	197,51	63,66
	КЛ-0,4кВ от ТП-1 до проект. ВУ Сырковское шоссе	2022	0,4	96,00	173,81	419,82
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-1 ул.Магистральная	2022	0,4	38,00	173,81	510,66
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2 до ВУ-4 ул.Магистральная	2022	0,4	17,00	197,51	199,32
	КЛ 0,4кВ от ВУ-7 до ВУ-8 ул.Магистральная	2022	0,4	18,00	197,51	264,99
	КЛ 0,4кВ от ВУ-8 до ВУ-9 ул.Магистральная	2022	0,4	16,00	197,51	257,95
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-7 ул.Магистральная	2022	0,4	33,00	173,81	342,68
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л1-7 от ТП-7 до оп.1 ВЛ Парфино	2022	0,4	34,00	173,81	111,43
	КЛ 0,4кВ от ТП-296н до пр.КР-296/2 Сырковское ш. Н4	2022	0,4	23,00	197,51	134,83
	КЛ 0,4кВ от ТП-674 до пр.ВУ-674/3 Пестовская,26	2022	0,4	42,00	173,81	467,81
	КЛ 0,4 перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый Н4	2022	0,4	19,00	197,51	61,48
	КЛ 0,4 перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый М1	2022	0,4	10,00	197,51	575,41
	Стр-во КЛ-0,4кВ ВУ175/3-КР-175/1, КЛ-0,4кВ ТП-175, КР-175/2, г. Великий Новгород	2022	0,4	89,00	173,81	352,89
	КЛ 0,4кВ от ТП до ВРУ д/сада ул.1-я Парковая г.М.Вишера Н1, Н2	2022	0,4	656,00	156,43	2 106,96
	КЛ 0,4кВ Н-1 от тп-366 до кр-366/1до оп.1 Емолинское поселение (Еренков)	2023	0,4	17,000	197,51	262,04
	КЛ 0,4кВ от ТП-121 до пр.ВУ-121/1 Московская,42/1 (Адамов)	2023	0,4	133,000	173,81	669,02
	КЛ 0,4кВ от ТП-203 до пр.ВУ-203/14 ул.Рахманинова (Энергоаудит)	2023	0,4	27,000	197,51	194,31



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-509 на пр.опору ВЛ (КР 509/11) и до пр.ВУ №509/10 Лужское ш (Городское хоз)	2023	0,4	325,000	173,81	1 889,09
	КЛ 0,4кВ от ТП-101 до пр.ВУ-101/8 ул.Псковская (Андреев)	2023	0,4	73,000	173,81	432,32
	КЛ 0,4кВ от ТП-37 Н-3 Никольская,14а ЦРП КГС	2023	0,4	33,000	173,81	213,44
	6/10			3 720,00		18 736,23
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией ЗАПВПу2г 1х150			1 297,00		4 989,43
	КЛ-6 кВ В2 ТП-1- ТП-156	2022	6-10	569,00	2 841,83	1 817,07
	Стр-во КЛ-6кВ от ТП НТШ до РП-44, г. Великий Новгород	2022	6-10	728,00	2 841,83	3 172,36
	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу 3х120/35			470,00		2 547,93
	КЛ 6кВ ПС Насосная ф.13а на РП-41 (врезка ТП) Волховский	2022	6-10	198,00	2 050,52	1 152,37
	Строительство КЛ-10кВ от ТП-27 на ВЛ-10кВ, г. Чудово	2022	6-10	60,00	3 797,26	147,36
	КЛ 10кВ каб.вставка ул.Садовая Волот (ТК Новгородская)	2023	6-10	88,00	3 797,26	407,98
	КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ Л-2 Шимск до пр.ТП ул.Новгородская (Адм. Шимского)	2023	6-10	124,00	3 417,54	840,22
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу 3х150/35			1 482,00		9 360,47
	КЛ 10кВ от ТП-2 до ТП-128 Индустриальная Панковка В1	2021	6-10	209,00	4 485,36	1 293,67
	КЛ 10кВ от ТП-5 до ТП-128 Индустриальная Панковка В2	2021	6-10	188,00	4 485,36	1 127,77
	КЛ 10кВ от ТП-621 до пр.ТП ул.Б.-С-Петербургская,173,Лужское ш,2	2021	6-10	169,00	4 485,36	733,30
	КЛ 10кВ от пр.ТП к оп.№22 Л-6 РП "Крестцы" ул.Полевая Крестцы Л1	2021	6-10	31,00	5 097,00	235,65
	КЛ 10кВ от пр.ТП к оп.№23 Л-6 РП "Крестцы" ул.Полевая Крестцы	2021	6-10	49,00	5 097,00	270,08
	КЛ 10кВ от пр.ТП до пр.опоры ВЛ 6кВ ул.Северная Пролетарий	2022	6-10	96,00	4 485,36	599,19
	КЛ 10кВ от пр.ТП ул.Северная в сторону ТП-15 Пролетарий	2022	6-10	75,00	4 485,36	366,98
	КЛ 10кВ РП-56-ТП-621 Лужское шоссе(стр.КЛ-10кВ В-1,В-2)	2022	6-10	202,00	4 036,82	1 159,88
	Строительство КЛ-10кВ от ТП-49 до проектируемой ТП, в т.ч. Устройство подъездной дороги, г. Малая Вишера	2022	6-10	86,00	4 485,36	1 030,29
	КЛ-6 кВ В1 ТП-1- ТП-217(Пиломир)	2023	6-10	238,00	2 422,09	1 607,10
	КЛ-6 кВ В3 ТП-1- ТП-2 (Пиломир)	2023	6-10	139,00	2 422,09	936,56
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу 3х185/35			471,00		1 838,40
	2КЛ-10кВ от опоры№16 Л-13 до проект. ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	6-10	29,00	5 372,12	381,36
	КЛ-10кВ от ВЛ310кВ прТП-3-прТП-2 до РУ10кВ прТП-2 п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	442,00	4 254,72	1 457,04
3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			1 963,50		17 060,44
	0,4			1 802,50		16 408,78
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБШв 4х120 2 кабеля в траншее			288,50		1 105,19
	КЛ 0,4кВ от ТП-128 до ВРУ Заводская Панковка	2021	0,4	215,00	122,48	637,32
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 на ВЛ 0,4кВ Л-4, Л-5 ул.Гагарина Чудово	2022	0,4	43,00	136,09	183,70
	КЛ-0,4кВ от пр РТП Н8, Н4	2023	0,4	17,00	154,65	159,54
	КЛ-0,4кВ от прРТП Н3,Н1, г. Старая Русса	2023	0,4	13,50	154,65	124,63

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х150 2 кабеля в траншее</b>			<b>309,00</b>		<b>4 597,50</b>
	КЛ 0,4кВ Л-5, Л-6 от ВУ-250/1 до ВУ-250/2 Софийская наб.	2021	0,4	13,00	155,86	710,80
	КЛ 0,4кВ Л-7, Л-8 от ВУ-250/4 до ВУ-250/5 Софийская наб.	2021	0,4	48,00	137,16	849,41
	2КЛ 0,4кВ от ТП-185 до ВУ ж/д Каберова-Власьевская,26/12	2021	0,4	76,00	137,16	902,60
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2/1 Л-1,2,3,4 ул.Строительная,15 до ВРУ адм.здания Строительная,9а Панковка ЛЗ,Л4	2022	0,4	85,00	152,40	1 261,33
	2КЛ 0,4кВ от ТП-12 ф.Снаб и ф.Молодежный до прием.травер.ул.Сосновского,14А,14Б Демянск (Благот.фонд	2023	0,4	87,00	152,40	873,36
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х185 2 кабеля в траншее</b>			<b>1 205,00</b>		<b>10 706,09</b>
	КЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от ТП-250 до ВУ-250/1 Софийская наб.	2021	0,4	39,00	156,43	935,26
	КЛ 0,4кВ Л-3,Л-4 от ТП-250 до ВУ-250/4 Софийская наб.	2021	0,4	27,00	177,76	577,30
	КЛ 0,4кВ Н-5А,Н-5Б от БКТП до ВРУ школы мкр.Мстинский Боровичи	2021	0,4	65,00	156,43	489,88
	КЛ 0,4кВ Н-2А,Н-2Б от БКТП до ВРУ школы мкр.Мстинский Боровичи	2021	0,4	65,00	156,43	489,88
	КЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от ТП-388 до КР между ж/д 7 и 7к1 ул.Щусева	2021	0,4	271,00	156,43	1 065,40
	КЛ 0,4кВ Л-3,Л-4 от КР между ж/д 7 и 7к1 ул.Щусева до КР-388/3	2021	0,4	49,00	156,43	547,93
	КЛ 0,4кВ Л-3,Л-4 от КР между ж/д 7 и 7к1 ул.Щусева до КР-388/3	2021	0,4	49,00	156,43	276,03
	КЛ 0,4кВ от ТП-19 до проект.ВЛ 0,4кВ ул.Добролюбова,Суворовская,Мира,Достоевского Ст.Русса	2021	0,4	32,00	156,43	548,46
	КЛ 0,4кВ Л-2 от пр.ВЛ 0,4кВ Л-2 оп.17 до пр.ВУ-7 у ГЭК Сахалин Волховский	2022	0,4	116,00	156,43	1 860,18
	КЛ 0,4кВ от ТП-49 до пр.ВУ-1,ВУ-2 ул.Физкультурная п.Хвойная	2022	0,4	51,00	173,81	710,93
	КЛ 0,4кВ от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-3,ВУ-2-ВУ-4 (ТП-49) ул.Физкультурная п.Хвойная	2022	0,4	25,00	197,51	394,76
	2КЛ 0,4кВ Л-3 и Л-4 от ТП-525 до ВУ-525/8 (поз.3) Кочетова мкрн.14	2022	0,4	214,00	156,43	596,99
	КЛ 0,4кВ Н-3А,Н-3Б мкр.Мстинский Боровичи	2023	0,4	202,00	156,43	2 213,09
	<b>6/10 кВ</b>			<b>161,00</b>		<b>651,66</b>
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу 3х120/35</b>			<b>80,00</b>		<b>160,99</b>
	КЛ 10кВ из ТП-2 новая на пр.ВЛ 10кВ Н-1, Н-2 ул.Садовая Лычково	2021	6-10	80,00	3 623,96	160,99
	<b>в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу 3х150/35 2 кабеля в траншее</b>			<b>81,00</b>		<b>490,67</b>
	КЛ 6кВ взамен уч ВЛ-6кВ от соед. муфты КЛ-6кВ ТП372-ТП-9 до ТП-663	2021	0,4	81,00	4 036,82	490,67
3.1.2.1.3.3	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 3 кабеля в траншее</b>			<b>101,00</b>		<b>708,61</b>
	<b>0,4</b>			<b>101,00</b>		<b>708,61</b>
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х150 3 кабеля в траншее</b>			<b>101,00</b>		<b>708,61</b>
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 до оп.№1 Л-1,2,3 ул.Гагарина Чудово	2022	0,4	101,00	125,69	708,61



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 4 кабеля в траншее			-		-
	0,4			-		-
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х185 4 кабеля в траншее			-		-
3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			24 287,40		104 357,69
	0,4			6 267,00		38 436,72
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х240			6 267,00		38 436,72
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-202	2021	0,4	47,00	202,35	273,38
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-604 до ВУ-1 у ГК пр.Корсунова	2021	0,22	114,00	202,35	367,35
	КЛ 0,4кВ от ТП-222 до ВУ тепличного хоз-ва мкрн.43 пр.Мира	2021	0,4	76,00	202,35	773,38
	КЛ 0,4кВ от ТП-90 до пр.ВУ ул.Дзержинского,5 Боровичи	2021	0,4	30,00	202,35	297,30
	ТП-11 Окуловка, Ломоносова,з/у За, КЛ-0,4 Л2 от врКТП до ТП-11	2021	0,4	19,00	229,94	77,76
	КЛ 0,4кВ от ТП-300 от КР №300/1 до КР №300/9 до КР №300/10 ул.А.Невского,28	2021	0,4	59,00	202,35	626,41
	КЛ 0,4кВ для э/с стоянки Нехинская,59 Л1	2021	0,4	165,00	202,35	885,93
	КЛ 0,4кВ для э/с стоянки Нехинская,59 Л2	2021	0,4	256,00	202,35	1 233,29
	КЛ 0,4кВ для э/с стоянки Нехинская,59 Л3	2021	0,4	131,00	202,35	554,06
	КЛ 0,4кВ от новой КТП Лужское ш до ВУ автомоб.газонап.станции ул.Б.С-Петербургская,173	2021	0,4	56,00	202,35	357,92
	КЛ 0,4кВ от ТП-663 до пр ВУ ул Псковская	2021	0,4	82,00	202,35	696,98
	КЛ 0,4кВ от новой КТП до КР-1 и КР-2 (перевод нагр.с ТП-2)п.КулотиноН1	2021	0,4	678,00	202,35	303,37
	КЛ 0,4кВ от новой КТП до КР-1 и КР-2 (перевод нагр.с ТП-2)п.Кулотино Н2	2021	0,4	38,00	202,35	308,16
	КЛ 0,4кВ от новой КТП до КР-1 и КР-2 (перевод нагр.с ТП-2)п.Кулотино Н3	2021	0,4	43,00	202,35	315,93
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до проектир ВУ-10/1 Кулотино, ул Кирова	2021	0,4	33,00	202,35	454,92
	КЛ 0,4кВ от ТП-14 до оп.№1 вл 0,4кВ ф.1 Пестово	2021	0,4	20,00	229,94	157,39
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до ВУ ул.Ломоносова,53 (Л-1),КЛ 0,4кВ до ВУ ул.Ломоносова,78а(Л-2) Л1	2022	0,4	68,00	202,35	624,88
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до ВУ ул.Ломоносова,53 (Л-1),КЛ 0,4кВ до ВУ ул.Ломоносова,78а(Л-2) Л2	2022	0,4	26,00	229,94	357,24
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-3;Л-4;Л-5;Л-6) Л3	2022	0,4	54,00	202,35	347,67
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-3;Л-4;Л-5;Л-6) Л4	2022	0,4	45,00	202,35	202,68
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-3;Л-4;Л-5;Л-6) Л5	2022	0,4	43,00	202,35	468,66
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-7;Л-8;) Л7	2022	0,4	60,00	202,35	313,93
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-7;Л-8;) Л8	2022	0,4	8,00	229,94	216,47
	КЛ 0,4кВ от ТП-111 до ВУ-111/9 и ВУ-111/10 пр.А.Корсунова,12 Л1	2021	0,4	32,00	202,35	598,61
	КЛ 0,4кВ от КР-1 Химиков,4 до КР-302/1 Химиков,2 Л-4	2021	0,4	35,00	202,35	270,95
	КЛ 0,4кВ от КР-2 Химиков,4 до КР-302/3 Химиков,6 Л-6	2021	0,4	37,00	202,35	210,31

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от КР-2 Химиков,4 до КР-302/5 Химиков,10 Л-10	2021	0,4	42,00	202,35	435,76
	КЛ 0,4кВ от ТП-302 до КР-1 и КР-2 Химиков,2,4	2021	0,4	13,00	229,94	875,92
	КЛ 0,4кВ от ВУ №164/1 до пр.ВУ №164/2 ул.Аркажская,Арциховского	2022	0,4	53,00	202,35	311,64
	КЛ 0,4кВ от ТП-164 до пр.ВУ ул.Аркажская,14к3 пом1	2022	0,4	133,00	182,12	1 155,01
	КЛ 0,4кВ от пр.КТП до ВУ-1 возле ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	164,00	182,12	1 417,63
	КЛ 0,4кВ от ВУ №181/12 до ВРУ ж/д ул.Б.С.-Петербургская,26	2022	0,4	65,00	202,35	245,53
	КЛ 0,4кВ от ТП-181 до пр.ВУ №181/12 ул.Б.С.-Петербургская,26	2022	0,4	90,00	202,35	759,63
	2КЛ 0,4кВ Н-1,Н-2 от ТП-58 до пр.оп.№1 ул.Кропоткина Боровичи (Н1)	2022	0,4	67,00	202,35	575,07
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-2 ул.Магистральная	2022	0,4	103,00	182,12	614,56
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2 до ВУ-3 ул.Магистральная	2022	0,4	21,00	229,94	368,02
	КЛ 0,4кВ от ТП-408 до пр.ВУ Зелинского 9а	2022	0,4	65,00	202,35	626,26
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ ул.Новая,6 Крестцы	2022	0,4	58,00	202,35	576,29
	КЛ 0,4кВ от ТП-19 до ВРУ ж/д ул.Пролетарская,3/у 27А Пролетарий	2022	0,4	41,00	202,35	429,26
	КЛ 0,4кВ Л-1 от ТП-175 до пр.ВУ-175/3 Б.Московская,108	2022	0,4	76,00	202,35	408,47
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до ВУ №163/7 Воскресенский бульвар Л1	2022	0,4	34,00	202,35	468,02
	КЛ 0,4кВ от ТП-264 до ВУ-264/9 Корсунова	2022	0,4	96,00	202,35	1 187,36
	КЛ 0,4кВ от ТП-46 до ВУ-46/1 ул.Черепичная,2	2022	0,4	28,00	229,94	487,19
	КЛ 0,4кВ от ТП-5 до ВРУ ул.Индустриальная,14 Панковка	2022	0,4	123,00	182,12	1 313,85
	КЛ 0,4кВ от ТП-808 до пр.ВУ-808/1	2022	0,4	21,00	229,94	383,64
	КЛ 0,4кВ от ТП-808 до пр.ВУ-808/2	2022	0,4	28,00	229,94	501,52
	КЛ 0,4кВ от ТП-24 до ВУ-24/1 ул.Зеленая (насосная станция) Угловка Окуловка	2022	0,4	53,00	202,35	638,16
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п ХвойнаяН1	2022	0,4	116,00	182,12	821,82
	КЛ 0,4кВ от ТП-164 до проект. ВУ-164/3 Юрьевское ш	2022	0,4	385,00	182,12	1 294,41
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая, Н1	2022	0,4	46,00	202,35	397,21
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая, Н2	2022	0,4	55,00	202,35	428,95
	Строительство 2КЛ-0,4 кВ Л2А, Л2Б, Л3А, Л3Б от проектируемой ТП-60 до ВРУ, г. Малая Вишера	2022	0,4	420,00	182,12	1 805,76
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-176 ул Парковая в.Новгород	2022	0,4	12,00	229,94	350,14
	2КЛ 0,4кВ Л-7 и Л-8 от ТП-525 до ВУ-525/4 ж/д (поз.1) Кочетова мкрн.14	2022	0,4	188,00	182,12	358,32
	2КЛ 0,4кВ Л-15 и Л-16 от ТП-525 до ВУ-525/9 ж/д (поз.5) Кочетова мкрн.14	2022	0,4	540,00	182,12	1 456,89
	КЛ 0,4кВ от ТП-6 ф.Мастерские ул.Охтинская Лычково (Нарваткин)	2023	0,4	28,000	229,94	171,73
	КЛ 0,4кВ от ТП-35 до пр.ВУ ул.Труда,5 Валдай (Экспо-лес)	2023	0,4	117,000	182,12	685,19
	КЛ 0,4кВ Л-1 от ТП-76 до пр.ВУ ввод 1 ул.Александровская,2 Ст.Руса (Ростелеком)	2023	0,4	52,000	202,35	441,88
	КЛ 0,4кВ Л-2 от ТП-84 до пр.ВУ ввод 2 ул.Александровская,2 Ст.Руса (Ростелеком)	2023	0,4	24,000	229,94	291,13
	КЛ 0,4кВ от ВУ-603/2 до ВУ-603/3 Б.С.-Петербургская,173 (Аслямов)	2023	0,4	17,000	229,94	238,63
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до пр.ВУ-163/12 Локомотивная,1 (Павлюк,Агроинновация)	2023	0,4	59,000	202,35	445,77



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-308 до пр.ВУ-308/5 Хутынская,56 (Стройметаллпрокат)	2023	0,4	60,000	202,35	375,76
	КЛ 0,4кВ от ТП-609 до пр.ВУ-609/1 Лужская, 14 (Базис)	2023	0,4	78,000	202,35	494,29
	КЛ 0,4кВ от ТП-663 до пр.ВУ-663/8 ул.Орловская (Михеев)	2023	0,4	48,000	202,35	306,96
	КЛ 0,4кВ В1 от ВУ-692/1 до ВРУ П.Левитта (НОКБ)	2023	0,4	28,000	229,94	147,04
	КЛ 0,4кВ Л-8 от ТП-692 до ВУ-692/1 до ВРУ П.Левитта (НОКБ)	2023	0,4	36,000	202,35	220,00
	КЛ 0,4кВ от ТП-3 до проект.ВУ ул.Ленина,Демянск (Благотворительный фонд)	2023	0,4	23,000	229,94	361,29
	КЛ 0,4кВ от ТП-664 до пр.ВУ-664/1 ул.Великая,20 (Калашников,Кулаков)	2023	0,4	237,000	182,12	1 764,79
	КЛ 0,4кВ от ТП-15 до пр.опоры ВЛ ул.Гайдара,4 Пестово (Сварог Дом)	2023	0,4	34,000	202,35	243,51
	КЛ 0,4кВ от ТП-273 до КР Тенический пр.,9	2023	0,4	35,00	202,35	261,53
	<b>6-10 кВ</b>			18 020,40		65 920,97
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу2г 3х240 1 кабель в траншее</b>			<b>1 308,00</b>		<b>8 560,64</b>
	КЛ 10кВ от РП-26 до пр.ТП и от ТП в сторону ТП-165а ул.Б.-С-Петерб,173,Лужское ш,2 В1	2021	6-10	687,00	5 823,32	3 984,67
	КЛ 6кВ ТП464-РП-32	2021	6-10	142,00	3 493,99	961,72
	КЛ-10кВ от пр ТП к ВЛ-10кВ Л-2 ПС "Хвойная" п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	125,000	6 204,32	849,61
	КЛ-10кВ от С.Ш.№1 ПС "Хвойная" до РУ-10кВ пр ТП п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	246,000	6 204,32	1 639,28
	КЛ 10кВ от РТП к сущ.опоре №22 (перевод сетей) ул.Песчаная, 1а Валдай (ФГБУ НКЦ им.Соколова)	2023	6-10	108,000	6 204,32	1 125,36
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу2г 1х400 1 кабель в траншее</b>			16 712,40		57 360,33
	Стр-во КЛ-6кВ ф.42 от ПС Районная до ТП НТШ. Г.Великий Новгород	2022	6-10	6 743,00	3 722,59	15 843,79
	Стр-во КЛ-6кВ ф.3 от ПС Районная до РП-44	2022	6-10	8 062,00	3 722,59	18 640,42
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	1 284,00	6 204,32	12 845,27
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	350,00	6 204,32	4 707,03
	КЛ 6кВ Л-1 и Л-2 от проек.ТП до РП-44	2022	6-10	273,40	3 722,59	5 323,82
3.1.2.1.4.2	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее</b>			2 424,50		27 396,53
	<b>0,4</b>			2 424,50		27 396,53
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х240 2 кабеля в траншее</b>			<b>2 424,50</b>		<b>27 396,53</b>
	2КЛ 0,4кВ от ТП-59 до ВУ на гран заявителя Нехинская Л1 и Л2	2021	0,4	64,00	182,12	1 194,12
	2КЛ 0,4кВ от ТП-631 до проект ВУ	2021	0,4	130,00	182,12	1 426,21
	2КЛ 0,4 кВ Л-13 , Л-14 от ТП-11 до ВУ-11/2 и ВУ11/3 Окуловка, Ломоносова, з/у3а	2021	0,4	105,00	182,12	2 272,46
	2КЛ 0,4кВ от ТП-525 до ВУ-525/11 (поз.3) ул.Кочетова	2021	0,4	169,00	182,12	1 131,38
	2КЛ 0,4кВ от ТП-696 ул.Вересова до пр.ВУ-696/7, пр. ВУ-696/8	2021	0,4	55,00	182,12	901,82
	2КЛ 0,4кВ от ТП-696 ул.Вересова до пр.ВУ-696/9, пр. ВУ-696/10	2021	0,4	102,00	182,12	1 169,02

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	2КЛ 0,4кВ от ТП-95 до ВРУ кот.№14 ул.Красных Зорь Ст.Руса	2021	0,4	100,00	182,12	1 216,47
	2КЛ 0,4кВ Л-13 и Л-14 от ТП-525 до ВУ-525/7 ж/д (поз.4) Кочетова мкрн.14	2021	0,4	100,00	182,12	509,50
	КЛ 0,4кВ от ТП-525 до ВУ-525/10 (поз.2) ул.Кочетова	2021	0,4	131,00	182,12	841,70
	КЛ 0,4кВ от ТП-821 до ВУ№821/1,821/2,821/3,821/4	2021	0,4	80,00	182,12	557,40
	КЛ 0,4кВ от ТП-111 до ВУ Корсунова,21/1	2022	0,4	39,00	202,35	809,80
	КЛ 0,4кВ от ТП-92 до ВУ -92/5.2 ЛС-2, КЛ 0,4кВ от ТП-92 до ВУ -92/5.1 ЛС-1	2022	0,4	93,00	202,35	1 184,52
	2КЛ 0,4кВ от ТП-23 до Кооперативная,5	2022	0,4	187,00	182,12	1 935,40
	КЛ 0,4кВ от ТП-296н до пр.ВУ-1 и ВУ-2 Сырковское ш.	2022	0,4	44,00	202,35	728,42
	2КЛ 0,4кВ от ТП-696 до пр.ВУ 696/11,696/12 Колмовская наб,з/у 91 Л1, Л2	2022	0,4	40,00	202,35	1 370,24
	2КЛ 0,4кВ от ТП-696 до пр.ВУ 696/13,696/14 Вересова,з/у 7	2022	0,4	36,00	202,35	1 425,18
	2КЛ 0,4кВ от ТП-457 до пр.ВУ-457/1,457/2 ул.Свободы,25	2022	0,4	25,00	229,94	830,05
	КЛ 0,4кВ Н-1 Н-2 от ТП-723 до пр.ВУ-723/1 ВУ-723/2 ул.Лисицкая,43 Волховец (Баугранд)	2023	0,4	325,00	182,12	3 156,58
	КЛ 0,4кВ от ТП-14 до пр.ВУ пер.Партизанский Парфино (СУ №53)	2023	0,4	344,00	182,12	2 413,3860
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до пр.ВУ-1 и от ВУ-1 до ВУ-2 ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	102,00	182,12	939,9825
	КЛ 0,4кВ от КР-163/7 до КР-163/5 и от КР-163/5 до КР-163/6 ул.Локомотивная,2,Воскресенский бульвар	2023	0,4	54,50	202,35	366,61
	КЛ-0,4кВ Н2, Н12 от прРТП, г. Ст. Русса	2023	0,4	50,00	202,35	508,93
	КЛ-0,4кВ Н6, Н10 от пр РТП, г Старая Русса	2023	0,4	49,00	202,35	507,35
	<b>6-10 кВ</b>			-		-
	<b>в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПуГ 3х240 2 кабеля в траншее</b>			-		-
3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			-		-
	6/10			-		-
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3х50			-		-
3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			98,00		469,56
	6-10 кВ			98,00		469,56
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3х70			27,00		164,75
	КЛ 10кВ от конц.опоры до вводной камеры ТП-54 ул.Биржа Пестово	2022	6-10	27,00	2 345,78	164,75
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3х95			71,00		304,81
	3КЛ 6кВ перевод ТП-296-ТП301,ТП-296-ТП-275,ТП-296-ТП-515 в ТП-296н В5	2022	6-10	24,00	3 084,26	79,99
	КЛ 6кВ от ТП-107 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	47,00	2 714,15	224,827



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			2 624,00		12 414,50
	6/10			2 624,00		12 414,50
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х120			1 834,00		7 836,52
	КЛ 10кВ В-2 от КТП до пр.оп.№4 ул.Физкультурная п.Хвойная	2021	6-10	48,00	2 986,95	209,41
	КЛ 10кВ от ТП-10 до пр.ТП ул.Гагарина Ст.Русса	2021	6-10	165,00	2 777,86	1 075,43
	КЛ 10кВ от ТП-15 до пр.ТП ул.Белова Валдай	2022	6-10	139,00	2 777,86	792,53
	КЛ 10кВ от ТП-4 до пр.ТП ул.Белова Валдай	2022	6-10	255,00	2 777,86	1 297,60
	КЛ 10кВ от ТП-96 до ТП-87 Л-14 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	285,00	2 500,08	858,23
	КЛ 10кВ от ТП-34 до оп.№202 ВЛ Л-13,от пр.ТП до оп.193,оп 115 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	263,00	2 500,08	588,00
	КЛ 10кВ от пр.ТП-17 до оп.194 ВЛ Л-13 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	67,00	2 777,86	174,47
	2КЛ-10кВ(В1 и В2) от оп.№210 до проек.ТП Хвойная в1	2022	6-10	36,00	2 777,86	126,73
	2КЛ-10кВ(В1 и В2) от оп.№210 до проек.ТП Хвойная в2	2022	6-10	41,00	2 777,86	143,56
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	46,00	2 777,86	182,64
	2КЛ 10кВ от ВЛ 10кВ к пр.ТП ул.Заречная Хвойная (ТК Новгородская)	2023	6-10	94,00	2 777,86	464,01
	КЛ 6кВ от ТП-53 до пр. ТП-71 ул.Великая (Морской центр кап.Варухина)	2023	6-10	252,00	2 500,08	1 146,23
	КЛ 6кВ от пр.ТП (вместо ТП-6) до ТП-354 ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум- НАТ)	2023	6-10	103,00	2 500,08	527,6124
	КЛ 10кВ каб.выход от ТП-21А до оп.№157 ВЛ Л-5 ПС Демянск	2023	6-10	40,00	3 156,66	250,07
	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АСБ 3х150			710,00		3 984,17
	2КЛ 10кВ от соед. муфт №1(ф.25)и №2(ф.7) до пр. ПКУ	2022	6-10	32,00	3 134,65	616,30
	КЛ 6кВ от ТП-602 до пр.ТП Деревян.р-н ЛОС (УКС)	2023	6-10	120,00	2 821,19	655,7054
	КЛ-6кВ от прТП до КЛ-6кВ ТП236-ТП208 в ст ТП208 Лебедева	2023	6-10	283,00	3 134,65	1 372,32
	КЛ-6кВ от прТП до КЛ-6кВ ТП236-ТП208 в ст ТП236 Лебедева	2023	6-10	275,00	3 134,65	1 339,84
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х185			80,00		593,81
	КЛ 10кВ ТП-41-ТП-101 путем врезки ТП-113н ул.Ф.кузьмина Ст.Русса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	6-10	80,00	3 134,65	593,81
3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			2 710,00		19 023,53
	6/10			2 710,00		19 023,53
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х240			2 710,00		19 023,53
	3КЛ 6кВ перевод ТП-296-ТП301,ТП-296-ТП-275,ТП-296-ТП-515 в ТП-296н В3	2022	6-10	33,00	2 683,57	185,55
	3КЛ 6кВ перевод ТП-296-ТП301,ТП-296-ТП-275,ТП-296-ТП-515 в ТП-296н В4	2022	6-10	20,00	2 683,57	99,52
	КЛ-10кВ Н2, Н3, Н-4, КЛ-0,4кВ Н4 от пр ТП, г. Малая Вишера	2022	6-10	874,00	3 601,03	4 416,00

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	54,00	4 001,14	355,14
	КЛ 10кВ от оп70 Л-6 до ТП ул.1-я Парковая г.М.Вишера Н1	2022	6-10	447,00	3 601,03	2 233,80
	КЛ 10кВ от ТП до места врезки в ВЛ 10кВ ул.1-я Парковая г.М.Вишера Н5	2022	6-10	190,00	3 601,03	1 157,99
	КЛ 6кВ от РП-31 до ТП (гостиница Акрон)	2023	6-10	516,00	3 601,03	6 433,373
	КЛ 6кВ от ТП-143 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	108,00	3 601,03	785,949
	КЛ 6кВ от ТП-699 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	382,00	4 001,14	2 836,921
	КЛ 6кВ В-1 от ТП-353 до ТП ул.Державина (Областной роддом им.Мишекурина)	2023	6-10	44,00	3 049,51	269,63
	КЛ 6кВ ф.12 от ПС Антоново на ТП-309 от муфты до ТП (Областной роддом им.Мишекурина)	2023	6-10	42,00	3 049,51	249,66
3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			69,00		580,01
	6/10			69,00		580,01
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х240 2 кабеля в траншее			69,00		580,01
	КЛ 10кВ от ВЛ Л-4 и Л-5 ПС "Кулотино" до КТП п.Кулотино	2021	6-10	44,00	2 500,08	250,10
	КЛ 6кВ от ТП-296 (н) до врезки в ф.33 ПС Районная в сторону ПС Районная, КЛ 6кВ от ТП-296 (н) до врезки в ф.33 ПС Районная в сторону РП-34	2022	6-10	25,00	3 049,51	329,91
3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно в 1 трубу			396,00		4 407,50
	0,4			396,00		4 407,50
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБ6Шв 4х25 прокол 1 труба			64,00		1 229,24
	КЛ 0,4кВ от КР-301/3 до пр.ВУ-301/5 Сырковское ш.3 (Венецкий)	2023	0,4	32,00	51,99	309,20
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр.ШВУ м.Перевалка Боровичи	2022	0,4	32,00	51,99	920,04
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБ6Шв 4х35 прокол 1 труба			161,00		1 402,83
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78 до пр.к.щита ул.Нехинская,Мира (АПР-Сити)	2023	0,4	161,00	59,08	1 402,83
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБ6Шв 4х50 прокол 1 труба			171,00		1 775,43
	КЛ 0,4кВ от ТП-2а до пр.ВУ ул.Пушкинская г.М.Вишера	2022	0,4	52,00	90,94	502,25
	КЛ 0,4кВ от ТП-249 от сущ.опоры до пр.ШПУ	2022	0,4	53,00	80,02	539,41
	КЛ 0,4кВ от КР 509/11 и до пр.ВУ №509/10 Лужское ш (Городское хоз)	2023	0,4	15,00	90,94	190,22
	КЛ 0,4кВ от ШРН №1 у МКЖД №20 к1 до пр.ЩПУ гаража мкр Городок Ст.Руса (Буравцова)	2023	0,4	11,00	90,94	154,19
	КЛ 0,4кВ от ТП-141 до пр.ВУ-141/8 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	20,00	90,94	193,28
	КЛ 0,4кВ от ТП-141 до пр.ВУ-141/9 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	20,00	90,94	196,08



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно в 2 трубы			-		-
	0,4			-		-
	в трубах трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х50 прокол 2 трубы			-		-
3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно в 1 трубу			1 513,50		14 928,04
	0,4			1 288,50		12 501,62
	в трубах с резиновой и пластмассовой пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х70 прокол 1 труба			570,00		4 853,67
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л1	2021	0,22	30,00	112,94	302,03
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л2	2021	0,22	27,00	112,94	259,44
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л3	2021	0,22	52,00	99,39	430,63
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л4	2021	0,22	24,00	112,94	257,30
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л5	2021	0,22	11,00	112,94	130,62
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л6	2021	0,22	20,00	112,94	187,63
	7КЛ 0,4кВ с установкой ВУ от ТП-329 пр А Корсунова Л7	2021	0,22	26,00	112,94	232,37
	КЛ 0,4кВ от КР-1 до КР-302/2 Химиков,4 Л-3	2021	0,4	15,00	112,94	186,12
	КЛ 0,4кВ от ТП-243 до ж/д №92 ул.Заводская Панковка	2021	0,4	86,00	99,39	172,28
	КЛ 0,4кВ от ТП-462 до ВУ-462/1 ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	84,00	99,39	752,97
	КЛ 0,4кВ от КР-502/15 до пр.ВУ-502/22 Кречевицы (Новгородская пивоварня)	2023	0,4	112,00	99,36	1 171,67
	КЛ 0,4кВ от ТП-519 до пр.оп.ВЛ 0,4кВ гараж 10 компл. Панковка (Толмачев)	2023	0,4	69,00	134,95	557,58
	КЛ 0,4кВ от КР-163/1 до ВРУ-1,2 ж/д Воскресенский бульв,7 и от КР-163/1 до изолят на стене Локомот.2	2023	0,4	14,00	112,94	213,03
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х95 прокол 1 труба			718,50		7 647,95
	КЛ 0,4кВ от ТП-33 до ВУ ул.Ломоносова,70 Валдай	2021	0,4	127,00	118,76	1 359,23
	КЛ 0,4кВ от ТП-15 до ВРУ ул.Чапаева Пестово	2021	0,4	116,00	118,76	1 141,89
	КЛ 0,4кВ от ТП-399 до ВУ-399/14 ул.Связи,15	2022	0,4	119,00	118,76	1 053,16
	КЛ 0,4кВ НЗ.1 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-2 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	25,00	134,95	307,99
	КЛ 0,4кВ НЗ.2 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-3 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	49,50	134,95	527,18
	КЛ 0,4кВ НЗ.3 от пр.ВУ-3 до пр.ВУ-4 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	30,00	134,95	429,87
	КЛ 0,4кВ НЗ.4 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-5 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	58,00	134,95	549,46
	КЛ 0,4кВ НЗ.5 от пр.ВУ-5 до пр.ВУ-6 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	45,00	134,95	635,27

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от оп.12 до пр.ЩРС-1 (ТП-58) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	62,00	134,95	688,50
	КЛ 0,4кВ от ТП-33 до пр.ВУ Ломоносова,52 Валдай (Дробышева)	2023	0,4	87,00	134,95	955,41
	<b>6-10 кВ</b>			225,00		2 426,42
	<b>в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х95</b>			225,00		2 426,42
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая, Н5	2022	6-10	40,00	134,95	546,30
	КЛ 6кВ каб.выход от ТП до пр.опоры ВЛ 6кВ ул.Магистральная	2022	0,4	137,00	2 056,46	1 381,96
	КЛ 10кВ от пр.ТП-106 до оп.№101(108) ВЛ 10кВ Л-5 в ст.ТП-12 ул.Ленина,51 Окуловка В1	2022	0,4	48,00	3 427,44	498,16
3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно в 2 трубы			345,00		3 228,78
	<b>0,4</b>			345,00		3 228,78
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х70 прокол 2 трубы			-		-
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х95 прокол 2 трубы			345,00		3 228,78
	КЛ 0,4кВ от ТП-677 до ВРУ КНС (ввод1 и ввод 2)	2021	0,4	224,00	106,88	1 929,99
	2КЛ 0,4кВ от КТП до ВУ ФОК ул.Физкультурная п.Хвойная	2021	0,4	121,00	106,88	1 298,79
3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в 1 трубу			10 257,33		116 159,98
	<b>0,4</b>			5 982,00		70 227,50
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х120 прокол 1 труба			1 974,00		21 339,53
	КЛ 0,4кВ от КР котельной до ВУ ж/д Л-3 ул.Козьмодемьянская,3/6 и 3а	2021	0,4	41,00	136,09	355,84
	КЛ 0,4кВ от КР-469/1 до пр.ВУ-469/2 возле туал.модуля парка Веряжский	2021	0,4	119,00	136,09	1 233,28
	КЛ 0,4 от сущ. опоры ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП-117	2021	0,4	147,00	136,09	1 410,38
	КЛ 0,4кВ от ТП-76 до пр.ВУ пл.Екатерининская Боровичи	2021	0,4	234,00	136,09	2 070,63
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-6 до пр.ВУ ул.Мира Угловка	2021	0,4	53,00	136,09	317,99
	КЛ 0,4кВ от новой ТП до проект ВЛИ-0,4кВ п.Кулотино, Советский пр-т	2021	0,4	52,00	136,09	543,16
	КЛ 0,4кВ от ТП-224 до ВУ №224/9	2021	0,4	140,00	136,09	1 554,80
	КЛ 0,4кВ от ТП-300 до ВУ №300/14	2021	0,4	60,00	136,09	854,93
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-38 до сущ.оп.№45 Зимогорье Валдай	2022	0,4	78,00	136,09	1 285,61
	КЛ 0,4кВ от ТП-89 до ВУ Великая,15/7 и от ВУ до ВРУ неж.пом.	2022	0,4	86,00	154,65	998,09
	КЛ 0,4кВ от ТП-249 от сущ.опоры до пр.ШПУ (ВУ-249)	2022	0,4	218,00	136,09	2 788,95



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ВУ-696/11 до ВУ-696/15 ул.Вересова	2022	0,4	53,00	154,65	553,01
	КЛ 0,4кВ от ТП-4 до ВУ парка ул.Ворошилова	2022	0,4	40,00	122,48	408,69
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до пр.опоры №1 ул.Комсомольская,91-а Боровичи	2022	0,4	31,00	136,09	355,14
	КЛ 0,4кВ от ТП-2 до пр.ВУ-2/24 ул.Строительная Панковка	2022	0,4	121,00	136,09	1 392,36
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , НЗ	2022	0,4	22,00	136,09	271,17
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н4	2022	0,4	30,00	154,65	349,63
	КЛ 0,4кВ от КР-352/1 до ВУ-352/3 ул.Державина,8к1 (Лайма)	2023	0,4	70,00	154,65	733,98
	КЛ 0,4кВ от пр.КР до пр.ШРС у оп.ВЛ 0,4кВ ГЭК ХМ-59 Лужское ш (Власова,Власов)	2023	0,4	108,000	154,65	1 277,74
	КЛ 0,4кВ каб.выход из КТП-5 до оп.№1 д.Малое Ладышкино Парфино (Ульянова)	2023	0,4	92,00	154,65	1 019,34
	КЛ 0,4кВ НЗ,Н4 от ТП-141 до пр.ВРУ дет.сада ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	154,00	193,58	1 276,55
	КЛ-0,4кВ Н9 от прРТП, г. Старая Русса	2023	0,4	25,00	136,09	288,27
	<b>в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБШв 4х150 прокол 1 труба</b>			1 872,00		21 398,73
	КЛ 0,4кВ от ТП-660 до опоры 1 ВЛИ-0,4кВ Трубининское с/п	2021	0,4	20,00	173,18	334,40
	ВЛ 0,4кВ ф.Садовая (каб.вставка) ул.Спортивная Батецкий	2021	0,4	117,00	152,40	1 190,28
	КЛ 0,4кВ от КР -300/1 до КР №300/9 ул.А.Невского,28	2021	0,4	49,00	152,40	565,90
	КЛ 0,4кВ от ТП-103 до ВУ Б.С.-Петербургская,64	2021	0,4	137,00	152,40	1 570,69
	КЛ 0,4кВ от ТП-89 до КР у д.№5 ул.Строителей,1 Ст.Русса	2021	0,4	280,00	152,40	2 853,95
	4КЛ 0,4кВ от пр.ТП ул.Северная на пр.ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2,Л-3,Л-4 Пролетарий	2022	0,4	28,00	137,16	224,58
	КЛ 0,4кВ от ТП-64 до ВУ гаражей Мининский пер.3	2022	0,4	40,00	152,40	475,54
	КЛ 0,4кВ от ВУ-4 до ВУ-5 ул.Магистральная	2022	0,4	48,00	173,18	497,85
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-6 ул.Магистральная	2022	0,4	40,00	137,16	424,32
	КЛ 0,4кВ от ТП-15 до ВУ нежпомещ. пр.Советский,31 Сольцы	2022	0,4	194,00	152,40	2 086,51
	КЛ 0,4кВ от ТП-5 до пр.ВУ-5/16 ул.Индустриальная Панковка	2022	0,4	178,00	152,40	1 973,15
	КЛ 0,4кВ от ТП-49 до ВУ ж/д Ветеранов,5	2022	0,4	122,00	137,16	1 293,77
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-176 ул Парковая в.Новгород	2022	0,4	220,00	152,40	2 319,90
	КЛ 0,4кВ от ТП-28 до пр ВУ и от пр.ВУ до ВРУ ж/д Островского,46к2 Окуловка (Акцент)	2023	0,4	176,000	152,40	2 206,64
	КЛ 0,4кВ от ТП-602 до ВУ-602/2 ул.Сов.Армии,1 (Новгородпродукт)	2023	0,4	159,000	152,40	2 315,07
	КЛ-0,4кВ от ТП-112 до проект. ВУ ул.Коммунарная Боровичи (Антонио Фэмили)	2023	0,4	64,000	137,16	1 066,18
	<b>в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБШв 4х185 прокол 1 труба</b>			<b>2 136,00</b>		<b>27 489,24</b>
	КЛ 0,4кВ Л-5, Л-6 от ВУ-250/1 до ВУ-250/2 Софийская наб.	2021	0,4	13,00	173,81	1 118,74
	КЛ 0,4кВ от КР №264/3 до КР №264/2 Корсунова,40к2	2021	0,4	42,00	173,81	550,31
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до пр.ВУ ул.Б.-С.-Петербургская,173,Лужское ш,2	2021	0,4	91,00	173,81	877,54

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-14 до ВУ ул.Центральная,уч.4 Угловка	2021	0,4	169,00	173,81	1 902,74
	КЛ 0,4кВ от КР -300/9 до КР №300/10 ул.А.Невского,28	2021	0,4	93,00	173,81	1 079,61
	КЛ-0,4 кВ от ТП-93 до ВРУ жил. дом Б Санкт-Петербур, 7/1	2021	0,4	75,00	173,81	896,69
	КЛ 0,4кВ от РУ 0,4 ТП-62 до КР 62/5 у ТП-62 и от КР 62/5 до ВУ 62/4 КНС ул.Ильина Н2	2022	0,4	65,00	173,81	990,81
	КЛ 0,4кВ от ТП-678 до ВУ №678/1	2021	0,4	25,00	197,51	279,89
	КЛ 0,4кВ от ТП-332 до проектируемого ВУ Корсунова,34б	2022	0,4	127,00	173,81	1 588,05
	КЛ-0,4кВ от ТП-1 до проект. ВУ Сырковское шоссе	2022	0,4	165,00	173,81	988,57
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2 до ВУ-4 ул.Магистральная	2022	0,4	60,00	197,51	631,88
	КЛ 0,4кВ от ВУ-7 до ВУ-8 ул.Магистральная	2022	0,4	32,00	197,51	356,64
	КЛ 0,4кВ от ВУ-8 до ВУ-9 ул.Магистральная	2022	0,4	41,00	197,51	443,80
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-7 ул.Магистральная	2022	0,4	68,00	173,81	709,83
	КЛ 0,4кВ от ТП-674 до пр.ВУ-674/3 Пестовская,26	2022	0,4	246,00	173,81	2 657,87
	КЛ 0,4кВ Л-2 от пр.ВЛ 0,4кВ Л-2 оп.17 до пр.ВУ-7 у ГЭК Сахалин Волховский	2022	0,4	280,00	156,43	5 030,28
	КЛ 0,4кВ от ТП-121 до пр.ВУ-121/1 Московская,42/1 (Адамов)	2023	0,4	130,000	173,81	1 857,07
	КЛ 0,4кВ от ТП-203 до пр.ВУ-203/14 ул.Рахманинова (Энергоаудит)	2023	0,4	50,000	197,51	787,62
	2КЛ 0,4кВ от ТП-509 на пр.опору ВЛ (КР 509/11) и до пр.ВУ №509/10 Лужское ш (Городское хоз)	2023	0,4	86,000	197,51	1 222,23
	КЛ 0,4кВ от ТП-101 до пр.ВУ-101/8 ул.Псковская (Андреев)	2023	0,4	234,000	173,81	2 922,68
	КЛ 0,4кВ от ТП-37 Н-3 Никольская,14а (ТК Новгородская)	2023	0,4	44,000	197,51	596,39
	<b>6-10 кВ</b>			4 275,33		45 932,48
	<b>в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х120</b>			306,00		3 688,46
	КЛ 10кВ каб.вставка ул.Садовая Волот (ТК Новгородская)	2023	6-10	208,00	4 485,36	2 433,27
	КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ Л-2 Шимск до пр.ТП ул.Новгородская (Адм. Шимского)	2023	6-10	98,00	3 797,26	1 255,19
	<b>в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х150/35</b>			3 694,00		38 526,85
	КЛ 6кВ взамен уч ВЛ-6кВ от соед. муфты КЛ-6кВ ТП372-ТП-9 до ТП-663	2021	6-10	45,00	2 691,21	462,26
	КЛ 6кВ взамен уч ВЛ-6кВ от соед. муфты КЛ-6кВ ТП372-ТП-9 до ТП-663	2021	6-10	278,00	2 691,21	2 015,91
	КЛ 10кВ от ТП-621 до пр.ТП ул.Б.-С-Петербургская,173,Лужское ш,2	2021	6-10	227,00	4 485,36	2 425,51
	КЛ 10кВ от ТП-621 до пр.ТП ул.Б.-С-Петербургская,173,Лужское ш,2 (резерв)	2021	6-10	123,00	4 485,36	1 151,35
	КЛ 10кВ от ТП-2 до ТП-128 Индустриальная Панковка В1	2021	6-10	340,00	4 485,36	3 629,05
	КЛ 10кВ от пр.ТП к оп.№22 Л-6 РП "Крестцы" ул.Полевая Крестцы Л1	2021	6-10	40,00	4 485,36	406,85
	КЛ 10кВ от пр.ТП до пр.опоры ВЛ 6кВ ул.Северная Пролетарий	2022	6-10	282,00	4 485,36	3 068,48
	КЛ 10кВ РП-56-ТП-621 Лужское шоссе(стр.КЛ-10кВ В-1,В-2)	2022	6-10	109,00	4 036,82	1 969,45
	КЛ 6кВ ПС Насосная ф.13а на РП-41 (врезка ТП) Волховский	2022	6-10	494,00	2 050,52	4 571,81
	КЛ-6 кВ В2 ТП-1- ТП-156	2022	6-10	55,00	2 841,83	408,56



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	Строительство КЛ-10кВ от ТП-49 до проектируемой ТП, в т.ч. Устройство подъездной дороги, г. Малая Вишера	2022	6-10	475,00	4 485,36	4 756,16
	2КЛ 10кВ от соед. муфт №1(ф.25)и №2(ф.7) до пр. ПКУ	2022	6-10	176,00	3 134,65	2 590,58
	КЛ-6 кВ В1 ТП-1- ТП-217(Пиломир)	2023	6-10	882,000	2 422,09	9 237,35
	КЛ-6 кВ В3 ТП-1- ТП-2 (Пиломир)	2023	6-10	168,000	2 422,09	1 833,53
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х185/25			275,33		3 717,17
	КЛ-10кВ от ВЛЗ10кВ прТП-3-прТП-2 до РУ10кВ прТП-2 п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	275,33	4 254,72	3 717,17
3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в 2 трубы			5 454,03		65 271,20
	0,4			1 278,00		16 131,04
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х50 прокол 2 трубы			43,00		431,74
	2КЛ 0,4кВ от ВУ(возле з/у ФОК ул Вересова) до ВРУ КНС	2022	0,4	43,00	82,83	431,74
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х120 прокол 2 трубы			341,00		4 686,54
	КЛ 0,4кВ от ТП-128 до ВРУ Заводская Панковка	2021	0,4	77,00	122,48	1 034,16
	КЛ 0,4кВ от ТП-111 до ВУ-111/9 и ВУ-111/10 пр.А.Корсунова,12 Л2	2021	0,4	29,00	139,18	382,37
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п Хвойная Н2 и Н3	2022	0,4	184,00	122,48	2 584,24
	КЛ-0,4кВ Н8, Н4 от пр РТП, г. Старая Русса	2023	0,4	25,00	4 315,07	338,30
	КЛ-0,4кВ Н3, Н1 от пр РТП, г. Старая Русса	2023	0,4	26,00	4 315,07	347,47
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х150 прокол 2 трубы			258,00		4 247,56
	КЛ 0,4кВ Л-7, Л-8 от ВУ-250/4 до ВУ-250/5 Софийская наб.	2021	0,4	85,00	137,16	804,87
	КЛ 0,4кВ от КР -300/1 до КР №300/9 ул.А.Невского,28 , КЛ 0,4кВ от КР -300/9 до КР №300/10 ул.А.Невского,28	2021	0,4	15,00	155,86	289,04
	2КЛ 0,4кВ от ТП-185 до ВУ ж/д Каберова-Власьевская,26/12	2021	0,4	73,00	137,16	1 194,21
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2/1 Л-1,2,3,4 ул.Строительная,15 до ВРУ адм.здания Строительная,9а Панковка Л3,Л4	2022	0,4	85,00	152,40	1 959,44
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х185 прокол 2 трубы			636,00		6 765,20
	КЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от ТП-250 до ВУ-250/1 Софийская наб.	2021	0,4	103,00	156,43	966,23
	КЛ 0,4кВ Л-3,Л-4 от ТП-250 до ВУ-250/4 Софийская наб.	2021	0,4	55,00	156,43	535,73
	КЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от ТП-388 до КР между ж/д 7 и 7к1 ул.Щусева	2021	0,4	122,00	156,43	963,15
	КЛ 0,4кВ Л-3,Л-4 от КР между ж/д 7 и 7к1 ул.Щусева до КР-388/3	2021	0,4	84,00	156,43	517,04
	КЛ 0,4кВ Л-3,Л-4 от КР между ж/д 7 и 7к1 ул.Щусева до КР-388/3	2021	0,4	84,00	156,43	535,86
	КЛ 0,4кВ от ТП-49 до пр.ВУ-1,ВУ-2 ул.Физкультурная п.Хвойная	2022	0,4	133,00	173,81	2 290,07
	КЛ 0,4кВ от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-3,ВУ-2-ВУ-4 (ТП-49) ул.Физкультурная п.Хвойная	2022	0,4	55,00	197,51	957,12
	6-10 кВ			4 176,03		49 140,16

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х95 в 2 трубы			48,00		683,64
	КЛ 10кВ ТП-13-ТП-12 (участок от муфты до пр.ТП-106) ул.Ленина,51 Окуловка В3, КЛ 10кВ ТП-13-ТП-6 (участок от муфты до пр.ТП-106) ул.Ленина,51 Окуловка В4	2022	6-10	48,00	3 808,27	683,64
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АСБ2ЛУ 3х120 прокол 2 трубы			21,00		284,80
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	21,00	6 204,32	284,80
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х150/35 прокол 2 трубы			608,00		8 978,64
	КЛ 10кВ от ТП-2 до ТП-128, от ТП-5 до ТП-128 Индустриальная Панковка В1, В2	2021	6-10	567,00	4 036,82	8 366,08
	КЛ 10кВ от пр.ТП к оп.№22 Л-6 РП "Крестцы" ул.Полевая Крестцы Л1 и Л2	2021	6-10	41,00	4 036,82	612,56
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АСБ2ЛУ 3х150 прокол 2 трубы			44,00		577,03
	Строительство КЛ-10кВ от ТП-49 до проектируемой ТП, в т.ч. Устройство подъездной дороги, г. Малая Вишера	2022	6-10	44,00	4 485,36	577,03
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х120			175,50		3 174,74
	КЛ 10кВ от новой ТП до оп.№37(37.2) и 37.1(37.3) ВЛ Л-11 ПС Крестцы	2022	6-10	96,00	4 952,19	1 759,59
	КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ Л-2 Шимск до пр.ТП ул.Новгородская (Адм. Шимского)	2023	6-10	79,50	4 839,60	1 415,15
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х150 прокол 2 трубы			720,83		9 245,14
	Стр-во КЛ-6кВ от ТП НТШ до РП-44, г. Великий Новгород	2022	6-10	155,33	2 841,83	3 691,55
	КЛ-6 кВ В2 ТП-1- ТП-156	2022	6-10	455,00	2 841,83	3 917,29
	КЛ-6 кВ В1 ТП-1- ТП-217(Пиломир)	2023	6-10	27,50	3 157,59	413,81
	КЛ-6 кВ В3 ТП-1- ТП-2 (Пиломир)	2023	6-10	83,00	2 841,83	1 222,49
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 1х240/35 прокол 2 трубы			2 558,70		26 196,17
	КЛ 6кВ В-1,В-2 от опоры ВЛБоровичи-4,1 до пр.ТП м.Перевал Боровичи	2022	6-10	746,70	3 299,73	11 408,64
	ЗКЛ 10кВ Л14 РТП-ТП-52,Л19 РТП-ТП-52,Л14 РТП-ТП-13 ул..Песчаная,1а Валдай М7	2022	6-10	1 812,00	5 499,54	14 787,53
3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в 4 трубы			-		-
	0,4			-		-
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х150 прокол 4 трубы					
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х185 прокол 4 трубы			-		-



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно в 1 трубу			6 126,00		70 795,95
	0,4			4 858,00		57 895,21
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБШв 4х240 прокол 1 труба			4 858,00		57 895,21
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-604 до ВУ-1 у ГК пр.Корсунова	2021	0,22	20,00	229,94	279,71
	КЛ 0,4кВ от ТП-90 до пр.ВУ ул.Дзержинского,5 Боровичи	2021	0,4	116,00	202,35	1 217,61
	КЛ 0,4кВ от новой КТП Лужское ш до ВУ автомот.газонап.станции ул.Б.С.-Петербургская,173	2021	0,4	229,00	202,35	2 383,79
	КЛ 0,4кВ от ТП-663 до пр ВУ ул Псковская	2021	0,4	65,00	202,35	776,58
	КЛ 0,4кВ от ТП-663 до пр ВУ ул Псковская	2021	0,4	278,00	202,35	2 194,58
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до проектир ВУ-10/1 Кулотино, ул Кирова	2021	0,4	87,00	202,35	1 139,20
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до ВУ ул.Ломоносова,53 (Л-1),КЛ 0,4кВ до ВУ ул.Ломоносова,78а(Л-2) Л2	2022	0,4	31,00	202,35	365,78
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-7;Л-8;) Л7	2022	0,4	93,00	202,35	1 206,35
	КЛ 0,4кВ от КР-1 Химиков,4 до КР-302/1 Химиков,2 Л-4	2021	0,4	66,00	202,35	610,29
	КЛ 0,4кВ от КР-2 Химиков,4 до КР-302/3 Химиков,6 Л-6	2021	0,4	16,00	229,94	194,18
	КЛ 0,4кВ от ВУ №164/1 до пр.ВУ №164/2 ул.Аркажская,Арциховского	2022	0,4	156,00	202,35	1 719,96
	КЛ 0,4кВ от ТП-164 до пр.ВУ ул.Аркажская,14к3 пом1	2022	0,4	213,00	182,12	2 300,08
	КЛ 0,4кВ от пр.КТП до ВУ-1 возле ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	246,00	182,12	3 243,23
	КЛ 0,4кВ от ТП-181 до пр.ВУ №181/12 ул.Б.С.-Петербургская,26	2022	0,4	236,00	202,35	2 868,03
	2КЛ 0,4кВ Н-1,Н-2 от ТП-58 до пр.оп.№1 ул.Кропоткина Боровичи (Н1)	2022	0,4	75,00	202,35	742,27
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-2 ул.Магистральная	2022	0,4	40,00	182,12	455,36
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2 до ВУ-3 ул.Магистральная	2022	0,4	33,00	229,94	383,54
	КЛ 0,4кВ от ТП-408 до пр.ВУ Зелинского 9а	2022	0,4	108,00	202,35	1 511,52
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ ул.Новая,6 Крестцы	2022	0,4	63,00	202,35	722,29
	КЛ 0,4кВ от ТП-19 до ВРУ ж/д ул.Пролетарская,з/у 27А Пролетарий	2022	0,4	189,00	202,35	2 657,72
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до ВУ №163/7 Воскресенский бульвар Л1	2022	0,4	147,00	202,35	1 885,04
	КЛ 0,4кВ от ТП-264 до ВУ-264/9 Корсунова	2022	0,4	114,00	202,35	1 783,37
	КЛ 0,4кВ от ТП-46 до ВУ-46/1 ул.Черепичная,2	2022	0,4	175,00	229,94	2 210,82
	КЛ 0,4кВ от ТП-5 до ВРУ ул.Индустриальная,14 Панковка	2022	0,4	280,00	182,12	2 633,22
	КЛ 0,4кВ от ТП-808 до пр.ВУ-808/1	2022	0,4	49,00	229,94	604,33
	КЛ 0,4кВ от ТП-808 до пр.ВУ-808/2	2022	0,4	69,00	229,94	826,55
	КЛ 0,4кВ от ТП-24 до ВУ-24/1 ул.Зеленая (насосная станция) Угловка Окуловка	2022	0,4	114,00	202,35	1 357,10
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая, Н1	2022	0,4	315,00	202,35	3 734,88

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-35 до пр.ВУ ул.Труда,5 Валдай (Экспо-лес)	2023	0,4	133,000	202,35	1 552,09
	КЛ 0,4кВ Л-2 от ТП-84 до пр.ВУ ввод 2 ул.Александровская,2 Ст.Руса (Ростелеком)	2023	0,4	201,000	182,12	2 251,52
	КЛ 0,4кВ от ВУ-603/2 до ВУ-603/3 Б.С-Петербургская,173 (Аслямов)	2023	0,4	90,000	202,35	1 012,13
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до пр.ВУ-163/12 Локомотивная,1 (Павлюк,Агроинновация)	2023	0,4	185,000	202,35	2 228,54
	КЛ 0,4кВ от ТП-308 до пр.ВУ-308/5 Хутынская,56 (Стройметаллпрокат)	2023	0,4	230,000	182,12	2 970,67
	КЛ 0,4кВ от ТП-663 до пр.ВУ-663/8 ул.Орловская (Михеев)	2023	0,4	267,000	182,12	3 807,95
	КЛ 0,4кВ Л-8 от ТП-692 до ВУ-692/1 до ВРУ П.Левитта (НОКБ)	2023	0,4	51,000	202,35	844,74
	КЛ 0,4кВ от ТП-3 до проект.ВУ ул.Ленина,Демянск (Благотворительный фонд)	2023	0,4	37,000	202,35	574,99
	КЛ 0,4кВ от ТП-273 до КР Тенический пр.,9	2023	0,4	41,000	202,35	645,20
	<b>6-10 кВ</b>			<b>1 268,00</b>		<b>12 900,74</b>
	<b>в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х240/35 прокол 1 труба</b>			<b>1 006,00</b>		<b>10 548,64</b>
	КЛ 10кВ от РП-26 до пр.ТП и от ТП в сторону ТП-165а ул.Б.-С-Петерб,173,Лужское ш,2	2021	6-10	838,00	5 823,32	9 500,75
	КЛ 6кВ ТП464-РП-32	2021	6-10	138,00	3 493,99	622,92
	КЛ-10кВ от пр ТП к ВЛ-10кВ Л-2 ПС "Хвойная" п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	30,00	4 700,24	424,97
	<b>в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 1х400 прокол 1 труба</b>			<b>262,00</b>		<b>2 352,10</b>
	Стр-во КЛ-6кВ ф.42 от ПС Районная до ТП НТШ. Г.Великий Новгород	2022	6-10	114,00	3 722,59	677,46
	Стр-во КЛ-6кВ ф.3 от ПС Районная до РП-44	2022	6-10	148,00	3 722,59	1 674,64
3.6.2.1.4.2	<b>кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно в 2 трубы</b>			<b>9 756,70</b>		<b>128 923,00</b>
	<b>0,4</b>			<b>3 405,50</b>		<b>45 772,29</b>
	<b>в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБШв 4х240 прокол 2 трубы</b>			<b>3 405,50</b>		<b>45 772,29</b>
	КЛ 0,4кВ от ТП-222 до ВУ тепличного хоз-ва мкрн.43 пр.Мира	2021	0,4	86,00	182,12	1 005,53
	2КЛ 0,4кВ от ТП-59 до ВУ на гран заявителя Нехинская Л1 и Л2	2021	0,4	177,00	182,12	3 377,64
	2КЛ 0,4кВ от ТП-631 до проект ВУ	2021	0,4	125,00	182,12	2 086,91
	КЛ 0,4кВ для э/с стоянки Нехинская,59 Л1, Л2	2021	0,4	155,00	182,12	2 675,34
	КЛ 0,4кВ для э/с стоянки Нехинская,59 Л2, Л3	2021	0,4	79,00	182,12	1 257,13
	КЛ 0,4кВ от новой КТП до КР-1 и КР-2 (перевод нагр.с ТП-2)п.Кулотино Н2 и Н3	2021	0,4	30,00	206,95	437,09
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до ВУ ул.Ломоносова,53 (Л-1),КЛ 0,4кВ до ВУ ул.Ломоносова,78а(Л-2) Л1 и Л3	2022	0,4	93,00	182,12	1 399,89
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до ВУ ул.Ломоносова,53 (Л-1),КЛ 0,4кВ до ВУ ул.Ломоносова,78а(Л-2) Л1 и Л4	2022	0,4	51,00	182,12	779,54
	КЛ 0,4кВ от ТП-111 до ВУ-111/9 и ВУ-111/10 пр.А.Корсунова,12 Л1 и Л2	2021	0,4	195,00	182,12	2 969,88
	КЛ 0,4кВ от ТП-111 до ВУ-111/9 и ВУ-111/10 пр.А.Корсунова,12 Л1	2021	0,4	20,00	206,95	303,59



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от КР-2 Химиков,4 до КР-302/5 Химиков,10 Л-10	2021	0,4	78,00	182,12	472,23
	КЛ 0,4кВ от ТП-302 до КР-1 и КР-2 Химиков,2,4	2021	0,4	12,00	206,95	195,42
	КЛ 0,4кВ от ТП-164 до пр.ВУ ул.Аркажская,14к3 пом1	2022	0,4	234,00	182,12	3 341,45
	КЛ 0,4кВ от ТП-111 до ВУ Корсунова,21/1	2022	0,4	21,00	202,35	375,43
	2КЛ 0,4кВ Н-1,Н-2 от ТП-58 до пр.оп.№1 ул.Кропоткина Боровичи (Н1 и Н2)	2022	0,4	57,00	202,35	904,93
	КЛ 0,4кВ от ТП-92 до ВУ -92/5.2 ЛС-2(Колобок), КЛ 0,4кВ от ТП-92 до ВУ -92/5.1 ЛС-1	2022	0,4	35,00	202,35	501,43
	2КЛ 0,4кВ от ТП-23 до Кооперативная,5	2022	0,4	103,00	182,12	1 296,36
	2КЛ 0,4кВ от ТП-696 до пр.ВУ 696/11,696/12 Колмовская наб,з/у 91 Л1, Л2	2022	0,4	112,00	202,35	2 196,52
	2КЛ 0,4кВ от ТП-696 до пр.ВУ 696/13,696/14 Вересова,з/у 7	2022	0,4	201,00	202,35	3 948,60
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п Хвойная Н1 и Н2	2022	0,4	191,00	122,48	2 861,82
	2КЛ 0,4кВ от ТП-457 до пр.ВУ-457/1,457/2 ул.Свободы,25	2022	0,4	480,00	229,94	705,85
	КЛ 0,4кВ Л-1 от ТП-76 до пр.ВУ ввод 1 ул.Александровская,2 Ст.Руса (Ростелеком)	2023	0,4	20,000	202,35	369,59
	КЛ 0,4кВ Н-1 Н-2 от ТП-723 до пр.ВУ-723/1 ВУ-723/2 ул.Лисицкая,43 Волховец (Баугранд)	2023	0,4	173,000	182,12	3 108,06
	КЛ 0,4кВ от ТП-664 до пр.ВУ-664/1 ул.Великая,20 (Калашников,Кулаков)	2023	0,4	127,000	182,12	2 198,34
	КЛ 0,4кВ от ТП-14 до пр.ВУ пер.Партизанский Парфино (СУ №53)	2023	0,4	155,00	229,94	1 952,2380
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до пр.ВУ-1 и от ВУ-1 до ВУ-2 ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум- НАТ)	2023	0,4	228,00	202,35	2 758,9433
	КЛ 0,4кВ от ТП-14 до пр.ВУ пер.Партизанский Парфино (СУ №53)	2023	0,4	47,00	202,35	590,43
	КЛ 0,4кВ от КР-163/7 до КР-163/5 и от КР-163/5 до КР-163/6 ул.Локомотивная,2.Воскресенский бульвар	2023	0,4	51,50	202,35	670,42
	КЛ-0,4кВ Н2, Н12 от пр РТП, г. Ст. Русса	2023	0,4	45,00	202,35	648,67
	КЛ-0,4кВ Н6, Н10 от пр РТП, г Старая Русса	2023	0,4	24,00	229,94	383,03
	<b>6-10 кВ</b>			6 351,20		83 150,71
	<b>в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х240/35 прокол 2 трубы</b>			<b>874,00</b>		<b>11 414,36</b>
	КЛ 10кВ ф.3,ф.5,ф11 от ПС "Новгородская" до пр.РТП-1 Б.С.-Петербургск,Вересова,Лужское ш.	2021	6-10	586,00	4 414,66	6 416,67
	КЛ 10кВ от РП-26 до пр.ТП и от ТП в сторону ТП-165а ул.Б.-С.-Петерб,173,Лужское ш,2 В1 и В2	2021	6-10	229,00	5 240,99	3 780,79
	КЛ-10кВ от пр ТП к ВЛ-10кВ Л-2 ПС "Хвойная" п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	59,00	3 722,59	1 216,90
	<b>в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 1х400 прокол 2 трубы</b>			5 477,20		71 736,35
	Стр-во КЛ-6кВ ф.42 от ПС Районная до ТП НТШ. Г.Великий Новгород	2022	6-10	1 183,00	3 722,59	16 707,51
	Стр-во КЛ-6кВ ф.3 от ПС Районная до РП-44	2022	6-10	1 610,00	3 722,59	21 821,07
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	2 016,00	6 204,32	24 655,46
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	636,00	6 204,32	4 919,50
	КЛ 6кВ Л-1 и Л-2 от проект.ТП до РП-44		6-10	32,20	3 722,59	3 632,81

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно в 3 трубы			-		-
	0,4			-		-
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х240 прокол 3 трубы			-		-
3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно в 4 трубы			220,00		4 802,06
	0,4			220,00		4 802,06
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х240 прокол 4 трубы			220,00		4 802,06
	КЛ-0,4 кВ Л-13, Л-14 от ТП-11 до ВУ-11/2 и ВУ11/3 Окуловка, Ломоносова, з/у3а	2021	0,4	220,00	182,12	4 802,06
3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно в 1 трубу			-		-
	6-10 кВ			-		-
	в трубах с бумажной изоляцией АСБ 3х95 прокол 1 труба			-		-
3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в 1 трубу			2 835,00		28 592,59
	6-10 кВ			2 835,00		28 592,59
	в трубах с бумажной изоляцией АСБ 3х120 прокол 1 труба			2 611,00		25 776,84
	КЛ 10кВ В-1 от оп.185 Л-2 ПС Хвойная до КТП ул.Физкультурная п.Хвойная	2021	6-10	341,00	2 986,95	3 000,22
	КЛ 10кВ В-2 от КТП до пр.оп.№4 ул.Физкультурная п.Хвойная	2021	6-10	28,00	2 986,95	257,90
	КЛ 10кВ от ТП-10 до пр.ТП ул.Гагарина Ст.Руса	2021	6-10	686,00	5 017,74	5 017,74
	КЛ 10кВ от ТП-15 до пр.ТП ул.Белова Валдай	2022	6-10	268,00	2 839,10	2 839,10
	КЛ 10кВ от ТП-4 до пр.ТП ул.Белова Валдай	2022	6-10	309,00	3 222,95	3 222,95
	КЛ 10кВ от ТП-96 до ТП-87 Л-14 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	333,00	2 500,08	3 582,11
	КЛ 10кВ от ТП-34 до оп.№202 ВЛ Л-13,от пр.ТП до оп.193,оп 115 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	461,00	2 500,08	5 342,03
	КЛ 6кВ от пр.ТП (вместо ТП-6) до ТП-354 ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум- НАТ)	2023	6-10	185,00	2 500,08	2 514,7905
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3х150 прокол 1 труба			224,00		2 815,75
	КЛ 6кВ от ТП-602 до пр.ТП Деревяна.р-н ЛОС (УКС)	2023	6-10	224,00	2 500,08	2 815,7494



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в 2 трубы			-		-
	6-10 кВ			-		-
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х120 прокол 2 трубы					
3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно в 1 трубу			2 744,00		31 614,16
	6/10			2 744,00		31 614,16
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х240 прокол 1 труба			2 744,00		31 614,16
	ЗКЛ 6кВ перевод ТП-296-ТП301, ТП-296-ТП-275, ТП-296-ТП-515 в ТП-296н В4	2022	6-10	10,00	2 683,57	126,69
	КЛ-10кВ Н2, Н3, Н-4, КЛ-0,4кВ Н4 от пр ТП, г. Малая Вишера	2022	6-10	106,00	3 601,03	1 191,21
	КЛ 10кВ от оп70 Л-6 до ТП ул.1-я Парковая г.М.Вишера Н1	2022	6-10	53,00	3 601,03	680,65
	КЛ 6кВ от РП-31 до ТП (гостиница Акрон)	2023	6-10	1 531,00	3 601,03	19 450,399
	КЛ 6кВ от ТП-143 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	181,00	3 601,03	1 628,938
	КЛ 6кВ от ТП-699 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	712,00	3 601,03	6 263,448
	КЛ 6кВ В-1 от ТП-353 до ТП ул.Державина (Областной роддом им.Мишекурина)	2023	6-10	107,00	2 415,21	1 546,49
	КЛ 6кВ ф.12 от ПС Антоново на ТП-309 от муфты до ТП (Областной роддом им.Мишекурина)	2023	6-10	44,00	2 683,57	726,33
3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно в 2 трубы			52,00		734,27
	6/10			52,00		734,27
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х240 прокол 2 трубы			52,00		734,27
	КЛ 10кВ от ВЛ Л-4 и Л-5 ПС "Кулотино" до КТП п.Кулотино	2021	6-10	24,00	4 092,08	404,31
	КЛ 6кВ от ТП-296 (н) до врезки в ф.33 ПС Районная в сторону ПС Районная, КЛ 6кВ от ТП-296 (н) до врезки в ф.33 ПС Районная в сторону РП-34	2022	6-10	28,00	3 049,51	329,96
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 Кв				26 041,69	469 328,36
5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно мачтового/столбового типа				310,75	7 572,78
	10/0,4				310,75	7 572,78
	СТП г.Малая Вишера	2022	10/0,4		22,25	1 800,13
	СТП мини ферма г.Малая Вишера	2022	10/0,4		22,25	1 505,66
	СТП ул.Грузинское ш ГК№2 Чудово	2021	10/0,4		56,07	614,32
	СТП ул.Ручьевская Валдай (СУ-53)	2023	10/0,4		58,59	1 020,85
	ТП СТ Рассвет Солыцы (Амплеев)	2023	10/0,4		58,59	1 018,76

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ТП ул.Нехинская (Брусель) габарит 250	2023	10/0,4		93,00	1 613,06
5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного-киоскового типа				93,00	3 730,99
	6/0,4				93,00	3 730,99
	ТП ул.Береговая (Лебедева)	2023	6/0,4		93,00	3 730,99
5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно мачтового/столбового типа				3 451,20	28 695,28
	6/0,4				587,40	3 811,08
	ТП (вместо ТП-665) Юрьевская наб,54	2022	6/0,4		142,40	1 495,36
	МТП Нехинское шоссе	2022	6/0,4		222,50	1 256,32
	МТП ул.Московская,23,	2022	6/0,4		222,50	1 059,40
	10/0,4				2 863,80	24 884,20
	МТП ул.Зеленая Короцко	2022	10/0,4		222,50	1 766,10
	ТП (новая) ул.Сосновая Пролетарий	2022	10/0,4		222,50	1 874,10
	МТП Короцко Валдай	2021	10/0,4		222,50	1 084,58
	ТП-617 Колмовская наб. Альтер-Эго)	2023	10/0,4		232,50	1 416,52
	ТП ул.Юбилейная Пестово (Кузнецов)	2023	10/0,4		232,50	1 806,29
	ТП ул.Металлистов Боровичи (Техстрой)	2023	10/0,4		232,50	1 470,79
	ТП ул. Транзитная Боровичи (Симонян)	2023	10/0,4		232,50	1 528,34
	ТП-100 Пестово (ООО "Рубльбрус")	2023	10/0,4		232,50	243,44
	ТП Новая Мельница (Петрова) габарит 250	2023	10/0,4		148,80	1 273,13
	ТП Выскодно Валдай (Шейххамедов)	2023	10/0,4		148,80	1 345,07
	ТП-6 ул.Линейная Анциферово(Новгородск.ОРТПЦ")	2023	10/0,4		148,80	348,99
	МТП-160кВа ул.Ленинградская Пестово	2022	10/0,4		142,40	1 920,96
	КТП-639 Лужское шоссе	2022	10/0,4		222,50	4 886,45
	ТП новая Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	10/0,4		222,50	3 919,44
5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа				1 772,20	30 319,21
	10/0,4				1 772,20	30 319,21
	ТП-20 (взамен существ) Окуловка	2021	10/0,4		142,40	3 985,80
	ТП новая ул.Гагарина Ст.Русса	2021	10/0,4		222,50	5 328,51
	ТП ул.Полевая Крестцы	2021	10/0,4		222,50	4 313,71
	ТП-113н ул.Ф.кузьмина Ст.Русса	2023	10/0,4		232,50	3 084,84
	КТП ул.Базарная,Речная п.Любытино	2021	10/0,4		222,50	2 978,48
	ТП с Мошенское ,ул Кировская,17	2021	10/0,4		222,50	3 709,03
	ТП-20 (взамен существ) Окуловка	2022	10/0,4		142,40	405,35
	ТП ул.Белова Валдай	2021	10/0,4		222,50	5 477,28
	ТП-5 п.Любытино	2021	10/0,4		142,40	1 036,21
5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа				1 116,00	4 840,45
	10/0,4				1 116,00	4 840,45
	ТП от оп.157 Короцко Давыдов	2023	10/0,4		372,00	1 604,33
	ТП от оп.166 Короцко Давыдов	2023	10/0,4		372,00	1 604,33
	ТП от оп.184 Короцко Давыдов	2023	10/0,4		372,00	1 631,79
5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа				5 414,70	61 008,80
	6/0,4				1 796,00	25 106,20
	КТП ул.Северная Пролетарий	2022	6/0,4		356,00	6 694,39
	ТП ул.Магистральная	2022	6/0,4		356,00	5 935,14
	ТП нов.вместо ТП-5 Тесово	2022	6/0,4		356,00	2 171,59
	КТП-230 новая Псковская	2022	6/0,4		356,00	6 423,10
	ТП-21А Демянск	2023	6/0,4		372,00	3 881,98
	10/0,4				3 618,70	35 902,60
	ТП-71 новая ул.Великая (Морской центр кап.Варухина)	2023	10/0,4		372,00	6 844,56
	КТП №30 ул.2я Красноармейская г. Окуловка	2023	10/0,4		372,00	1 108,05



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КТП-65 ул.Верхняя М.Вишера	2021	10/0,4		356,00	5 074,40
	КТП-1 ул.Ленинградская,45 Неболчи	2021	10/0,4		356,00	2 299,85
	ТП-5 ул.Ломоносова Ст.Русса	2021	10/0,4		356,00	3 076,82
	ТП ул.Б.-С-Петербургская,173,Лужское ш,2	2021	10/0,4		356,00	4 179,18
	ТП-1 новая Сырковское шоссе	2022	10/0,4		890,00	7 488,51
	ТП-2 новая Сырковское шоссе	2022	10/0,4		560,70	5 831,23
5.2.2.2	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа				468,14	15 995,27
	10/0,4				468,14	15 995,27
	КТП ул.Физкультурная п.Хвойная с дренажом	2021	10/0,4		178,00	5 686,87
	ТП-2 новая ул.Садовая Лычково	2021	10/0,4		178,00	3 116,75
	ТП (вместо ТП-6) ул.Мира Угловка	2021	10/0,4		112,14	7 191,65
5.2.3.2	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа				445,00	21 555,75
	10/0,4				445,00	21 555,75
	ТН новая(взамен ТП25) Хвойная	2022	10/0,4		222,50	10 236,10
	ТП (вместо ТП-31) ул.Заречная Хвойная	2022	10/0,4		222,50	11 319,65
5.2.3.3	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа				2 117,60	51 887,11
	10/0,4				2 117,60	51 887,11
	ТП ул.Б.Московская,Державина Деревяницкий мкрн (УКС)	2023	10/0,4		297,60	10 685,8455
	ТП взамен ТП-17 ул.Гагарина Чудово	2021	10/0,4		445,00	8 902,12
	ТП-65 Крестцы (ЭТС Правительства НО)	2023	10/0,4		465,00	10 460,92
	КТП-1000кВа п.Кулотино	2022	10/0,4		445,00	5 986,61
	ТП взамен ТП-28 ул.Железнодорожная п.Хвойная (РПРС,ТК Новгородская)	2023	10/0,4		465,00	15 851,61
5.2.4.3	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа				744,00	13 952,56
	6/0,4				744,00	13 952,56
	ТП-141 новая ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	6/0,4		744,00	13 952,56
5.2.5.2	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа				4 830,10	142 997,99
	6/0,4				3 708,70	124 585,90
	КТП Сырковское шоссе 12А (вместо ТП-296)	2021	6/0,4		300,00	21 149,32
	КТП Волховский	2022	6/0,4		356,00	10 714,00
	ТП новая Крестцы	2022	6/0,4		356,00	11 493,64
	ТП ул.Садовая Волот	2022	6/0,4		356,00	8 556,35
	ТП-106 ул.Ленина Окуловка	2022	6/0,4		356,00	9 051,69
	Строительство пр ТП, ул 1-ая Парковая, КЛ-10кВ Н2, Н3, Н-4, КЛ-0,4кВ Н4 от пр ТП, г. Малая Вишера	2022	6/0,4		356,00	14 394,12
	ТП-22 новая ул.Песчаная,1а Валдай	2022	6/0,4		356,00	16 976,56
	ТП ул.ЗКДО М.Вишера школа	2022	6/0,4		356,00	8 905,20
	ТП м.Перевалка Боровичи	2022	6/0,4		560,70	10 629,18
	ТП-80 новая	2022	6/0,4		356,00	12 715,84
	10/0,4				1 121,40	18 412,09
	ТП-1 Лужское шоссе,Б.С-Петербургская	2021	10/0,4		1 121,40	18 412,09
5.2.6.2	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа				1 559,00	50 178,10
	6/0,4				1 559,00	50 178,10
	ТП мкр.Мстинский Боровичи	2021	6/0,4		669,00	15 142,53
	ТП (оборуд) встроенная в здание НШТ (две двухтрансф. ТП) Великая	2022	6/0,4		890,00	35 035,57

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
5.2.6.3	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа				3 720,00	36 594,07
	6/0,4				3 720,00	36 594,07
	ТП новая ул.Предтеченская (гостиница Акрон)	2023	6/0,4		1 860,00	17 392,543
	ТП ул.Державина (Областной роддом им.Мишекурина)	2023	6/0,4		1 860,00	19 201,53
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций				2 343,60	56 205,48
6.2.5.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630кВа включительно закрытого типа 6(10)/0,4кВ				2 343,60	56 205,48
	РТП ул.Песчаная, 1а Валдай (ФГБУ НКЦ им.Соколова)	2023	6(10)0,4		1 171,80	29 180,84
	РТП (взамен РП-1 и ТП-42) ул.Халтурина Ст.Руса	2023	6(10)0,5		1 171,80	27 024,64
8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные			1 442,00		28 858,85
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	2,77
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,65
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	12,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	4,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	26,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	29,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	4,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	10,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	17,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	5	9,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	12,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	11,72
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	1	6,98
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	17,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	18,01



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	17,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	23,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	16,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	5,21
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	6,77
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	5	13,43
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,98
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	10,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	9,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	9,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	11,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	9,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	4,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	13,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	19,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	8,77
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	12,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	4,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	4,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	4,27

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	8,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	4,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	5,77
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	3,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	9,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	11,98
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	19,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	9,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	11,53
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	5	17,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	15,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	5,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	5,29
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	4,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	5,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	5,80
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	10,58
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	20,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	14,60



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	18,31
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	13,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	13,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	12,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	5	17,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	5	17,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	13,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	12,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	0,22	9,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	0,22	9,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	0,22	9,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	0,22	9,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	0,22	9,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	4,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,55
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,55
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	11,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	3,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	2,31
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	11,57

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	8,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	10,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	10,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	10,33
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	9,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	9,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	5,10
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	13,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	4,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	8,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	4,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	8,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	14,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	17,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	16,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	16,77
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	14,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	15,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	5	14,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	15,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	4,63



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	8,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	11,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	11,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	8,83
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	8,83
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	10,98
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	8,83
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	5,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	7,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	6	14,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	15,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	4,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,10
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	16,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	4,98
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	4,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	9,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	9,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	13,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	19,10
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	19,26

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	15,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	13,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	10,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	11,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	5,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	5,10
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	5,10
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	5,10
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	20,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	14,23
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	21,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	7	11,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,72
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	8,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	11,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	11,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	10,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	6,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,63
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	6	5,64



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	6	4,65
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	11,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	8,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	19,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	15	13,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	6	18,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,39
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,26
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	9,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	1	13,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	13,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	5	9,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	10,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	9,63
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	19,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	18,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	14,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	16,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	4	19,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	5,05

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	5,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,42
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	5,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	6	7,53
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	1	15,93
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,4	1	5	18,77
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	8,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	16,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	17,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	18,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	8,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	8,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	8,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	4,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	4,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	10,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	12,86
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	13,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	9,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	11,97



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	20,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	14,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	7,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	4,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	7,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	9,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	11,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	1	7,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	16,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	14,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	5,86
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	12,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	12,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	11,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	4	10,83
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	5,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	3	5,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	11,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	10,80

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,23	1	5	10,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	2	15,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	2	5	18,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	37,31
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	20,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2021	0,22	1	5	31,16
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	23,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	15	13,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	4,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	15,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,97
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,80
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	23,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	11,56



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,98
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	16,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	10,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	22,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	14,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,16
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	16,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,16
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	22,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	8,56

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	22,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	16,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	20,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	16,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	8	10,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	25,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,16
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	20,39
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	11,32
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	15	21,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	9,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	72	11,39
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,96
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	17,15



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	25,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	9,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	15,63
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	11,39
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	9,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	25,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	24,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	15,96
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	24,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	24,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	24,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	25,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	23,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	12,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,03

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	20,39
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	13,75
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	21,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	15,33
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	12,53
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	14,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	25,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	23,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	25,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	12,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	18,33
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	13,43
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	14,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	14,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,30



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	14,75
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	21,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	28,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	11,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,75
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	28,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,69
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	15	15,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	11,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	8,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	8,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	9,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	5	16,96
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	9,99

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	28,97
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	26,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	11,85
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	27,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	19,69
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	11,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,85
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	11,42
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	12,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	16,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	6,26
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	7,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	6,82



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,61
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	9,31
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	15,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	16,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	20,98
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	14,93
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	21,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	20,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	6,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	0	13,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	0	13,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	0	13,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	0	13,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	0	13,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	8,18
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	6,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	9,75
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	9,31
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	16,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	9,12
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	16,52

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	11,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	20,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	16,33
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	17,53
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	16,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	8,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	15,86
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	30,10
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	14,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	25,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	11,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	19,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	8,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	16,93
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	8,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	10,01
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	7,80
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	120	16,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,61
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	19,07



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,26
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	24,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	19,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	19,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	26,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	28,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	27,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,23
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	1	19,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	5	30,28

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	19,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	23,31
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	10,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	20,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	12,63
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	15,80
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,10
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	23,29
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	25,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	12,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	12,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	19,61
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	18,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	23,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	11,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,85
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	19,74



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	26,97
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	22,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	13,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	26,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,93
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,25
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	22,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,12
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	11,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	26,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,93
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,39
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,85
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	9,17

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,33
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	21,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	5	28,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	0	4,25
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	12,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	27,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	27,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	27,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	13,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	26,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	24,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	15,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	28,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	28,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	27,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	26,29
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	25,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	28,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	5	28,61
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,26
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	12,43



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	19,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	21,72
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	17,16
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	12,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	14,85
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	15,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	20,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	22,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	10,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	14,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	15,61
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	16,43
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	15,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	2	2	38,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	14,95
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	18,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	8,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	23,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	10	16,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	11,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	19,85

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	23,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	16,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	16,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	16,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	3	4	63,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	2	17,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	17,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,75
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	16,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	20,23
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	17,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	2	16,25
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	15,96
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	16,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	11,72
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	17,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	16,58



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	25,61
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	12,26
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	19,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	22,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	12,26
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	24,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	5	18,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	17,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	17,93
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	13,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	6	16,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	17,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	6	24,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	12,26
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	17,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	21,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,96
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	17,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	12,29
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	2	13,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	23,37

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	12,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	18,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	21,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	15	21,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	23,33
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	23,33
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	22,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	22,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	22,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	23,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	23,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,4	1	5	23,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	23,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	2	14,76
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	23,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	12,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	12,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	23,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	23,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	23,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	1	25,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	3	11,83



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	5	16,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2022	0,22	1	4	15,34
	КЛ 0,4кВ НЗ.4 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-5	2022	0,4	1		10,83
	КЛ 0,4кВ НЗ.5 от пр.ВУ-5 до пр.ВУ-6	2022	0,4	2		21,66
	КЛ 0,4кВ от пр.КТП до ВУ-1	2022	0,4	3		38,43
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.вых. до вводной оп. у гаража 43,44,35	2022	0,4	3		103,60
	ВЛ 0,4кВ от ТП-58 (стр-во Л-1, Л-2, Л-3)	2022	0,4	5		213,99
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от ВУ-462/1 ул.Новолучанская	2022	0,4	1		29,00
	ВЛ 0,4кВ от ТП-242 до ВУ-203/14 ул.8 Марта	2022	0,4	1		32,28
	ВЛ 0,4кВ от ТП-372 до опоры	2022	0,4	1		10,77
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от оп. возле КР-232/1	2022	0,4	2		56,12
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1	2022	0,4	3		95,67
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от оп. возле ВУ-232/6	2022	0,4	1		27,26
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от опоры с каб.вых. ул.Радищева	2022	0,4	20		695,95
	ВЛ 0,4кВ от ВУ-64/5 до ЩУ	2022	0,4	1		38,22
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 Л-3	2022	0,4	3		68,78
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 Л-2	2022	0,4	1		22,93
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 Л-1	2022	0,4	4		91,71
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП (639)	2022	0,4	2		71,55
	ВЛ 0,4кВ от оп.у ВУ 604/2 до пр.А.Корсунова	2022	0,4	7		229,84
	ВЛ 0,4кВ от ТП-156	2022	0,4	2		64,24
	ВЛ 0,4кВ от ТП-156	2022	0,4	5		153,03
	ВЛ 0,4кВ от пр.опоры ВЛ от ТП-253	2022	0,4	6		199,46
	ВЛИ 0,4кВ Л-1 и Л-2 от проект ЦРС ТП-312а	2022	0,4	2		40,02
	КЛ 0,4кВ Л-2 от пр.ВЛ 0,4кВ Л-2 оп.17 до пр.ВУ-7	2022	0,4	1		10,83
	КЛ 0,4кВ НЗ.1 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-2	2022	0,4	3		32,49
	КЛ 0,4кВ НЗ.2 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-3	2022	0,4	2		21,66
	КЛ 0,4кВ НЗ.3 от пр.ВУ-3 до пр.ВУ-4	2022	0,4	2		21,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	16,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	15,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	20,25
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,42

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	18,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	16,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	19,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	22,12
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	23,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	17,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	18,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	17,25
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	19,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	18,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	22,43
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	18,33
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	19,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	16,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	19,34



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	19,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	19,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	19,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	23,32
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	10,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	9,95
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	25,16
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	15,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,28

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,23
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	15,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,18
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	16,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	23,21
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,43
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,43
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,79



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	15,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,80
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	15,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,43
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	16,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	10,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	25,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	20,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,61
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	16,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	21,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	10,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	21,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	16,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	16,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	17,62

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	25,16
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	15,85
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,21
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	25,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	19,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	20,97
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	21,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,21
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	21,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	16,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	15,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	21,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	11,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	16,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	20,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,31
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	22,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	16,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	17,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	20,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	19,43

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	23,23
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	19,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	21,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	20,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	20,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,56



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	17,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	20,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	19,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	20,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,29
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	22,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	20,65
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	17,93
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	24,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	17,63
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	24,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	21,21
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,29
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,32
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	21,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,23
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	21,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,27



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,23
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	24,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,86
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,69
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	17,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	21,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	25,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,23
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	25,00

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	21,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	25,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	25,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,18
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	17,98
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,07



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	21,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	19,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	21,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	20,97
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	17,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	21,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	21,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	21,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	21,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	21,04
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	21,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	19,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	22,03



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,86
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,88
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	11,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	11,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	19,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,83
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	20,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	21,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	17,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,89

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,86
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	21,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	24,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,47
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	24,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	21,40



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	17,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,07
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	23,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	20,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	16,55
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	23,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	15,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	22,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	19,95
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,96
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,34
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	22,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	25,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	25,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	19,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	23,25
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	24,38

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	15,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	98,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	26,69
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	37,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	32,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	18,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	29,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	30,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	17,72
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	26,55
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	18,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	17,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	25,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	17,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	46,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	49,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	26,85
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	29,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	25,77
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	26,94
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	26,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,20



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	38,95
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	19,80
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	19,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	16,57
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	20,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	20,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	26,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	17,18
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	16,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	16,95
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	25,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	26,32
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	26,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	25,72
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	24,42
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	25,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	18,31

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	14,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	14,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	14,28
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	14,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	17,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	19,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	18,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	18,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	17,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	17,70
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	15,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	14,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	10,19
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	9,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	15,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	23,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	17,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	23,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	37,17
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	36,99
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	17,71



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	17,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	17,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	37,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	37,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	30,93
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	35,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	28,26
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	30,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	40,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	43,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	17,13
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	53,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	42,75
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	28,72
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	25,72
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	26,77
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	26,43
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	24,53
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	19,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	36,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	30,32
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	25,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	36,73

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	37,98
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	25,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	28,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	25,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	38,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	28,72
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	28,24
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	18,10
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	17,79
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	29,62
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	26,64
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	17,78
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	23,69
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	24,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	23,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	18,39
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,27
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	49,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	27,01
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	11,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	18,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	18,66



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	18,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,21
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	30,26
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	26,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	28,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	25,56
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	52,93
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	28,96
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	18,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	47,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	27,45
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,29
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	29,31
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	17,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	30,71
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	24,43
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	31,01
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	33,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	10	18,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	18,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	38,37
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	18,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	26,95

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	18,20
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	25,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	17,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	25,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	26,80
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	0	24,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	27,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	48,61
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	25,15
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	28,29
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	18,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	17,53
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	18,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	28,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	32,53
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	25,08
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	40,35
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	38,01
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	26,22
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	9,86
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	20,98



№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,09
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	26,90
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,38
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	10	33,03
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,30
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	9,65
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	25,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	4	9,80
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	26,87
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	12,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	7	27,68
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	26,92
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,36
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,96
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	26,60
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	32,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	27,40
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,01
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	1	27,53
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	33,51
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,61
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,63

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Пропускная способность (Максимальная мощность, кВт)	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	20,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	18,18
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	6	20,54
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	26,75
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	27,84
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	19,21
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,66
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,69
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	13,21
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	25,48
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,49
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	28,11
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	24,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	2	10,81
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,44
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	3	10,18
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	27,01
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	25,97
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	40,05
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	39,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	15	12,82
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2023	0,4	1	5	21,43