

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 2022-2024гг.

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий			94 591,50		220 461,20
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			50 680,50		108 833,76
	0,4			48 738,50		103 310,47
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-4 2х16			7 576,50		9 266,45
	ВЛ 0,4кВ от ТП-47 Л-2 ул.Кузьминская,Мирный,Балоч,4-й Кузьм,Ленинский М.Вишера	2022	0,4	53,00		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		369,18
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр.от пр. МТП-250кВа ул.Ленинградская Пестово	2022	0,4	204,00		258,35
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	53,00	161,00	164,30
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	73,00	725,00	79,37
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	19,00	725,00	20,16
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	16,00	725,00	18,03
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ГСК 5 комплекс Нехинское шоссе	2022	0,4	13,00	3,00	28,48
	ВЛ 0,4кВ от ТП-48 (от каб.выхода ШУ №1) ул.Заводская Хвойная	2022	0,4	10,50	3,10	0,07
	ВЛ 0,4кВ от ТП-58 (стр-воЛ-1,Л-2,Л-3) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	6,00	204,00	28,34
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-2	2022	0,4	278,00	25,00	351,80
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-3	2022	0,4	78,00	25,00	83,09
	ВЛ 0,4кВ от ТП-3 ф.ул.Партизанск,от ТП-2.ф.Саловая,перевод нагр.с ТП-9 Волот	2022	0,4	394,00	30,00	349,77
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-98 ф.2 Пестово	2022	0,4	220,00	23,00	212,72
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-113н Ст.Руса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	342,000		437,19
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-113н Ст.Руса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	407,00		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		19,24
	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп. 3-3/7 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	54,000		80,30
	ВЛ 0,4кВ от КР-329/2 до гаража 53,88 ГСК пр.А.Корсунова (Никифоров,Воробьев)	2023	0,4	7,00		50,43
	ВЛ 0,4кВ от ВУ ТП-141 до ЩПУ гаража ул.Б.Конюшенная (Филипенко Р.А.)	2023	0,4	42,00		21,97
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп15-15/6 Иванов В. Н.	2023	0,4	34,00		43,46
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп 17-28 Иванов В. Н.	2023	0,4	48,00		61,36
	ВЛ-0,4кВ Л-2 от оп1а от ТП-156 до оп 17/6 Сороко	2023	0,4	84,00		116,49
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-21 ф.Лесная Демянск	2023	0,4	1 176,00		511,11
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Ф.Кузьмина от ТП-113н Ст.Руса	2023	0,4	241,00		536,80

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	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	30,00		33,70
	ВЛ 0,4кВ от пр.оп. с каб.выходом вдоль гаражей ГСК Путеец ГЭК Железнодорожник (гараж 223) (Кирсанов)	2024	0,4	28,000	2	40,62
	ВЛ 0,4кВ от ТП-8 до заяв.ул.Малогородищенская Уторгош (Омуралиев)	2024	0,4	360,000	15	534,28
	ВЛ 0,4кВ от ШРН д.№10 ул.С.Петербургская от ТП-14 гаражи Ст.Руса (Васильев Д.В.)	2024	0,4	90,000	2	66,49
	ВЛ 0,4кВ от ТП-143 до гаража №1 ул.Чудинцева д.58 (Горегляд)	2024	0,4	25,000	5,5	21,56
	ВЛ 0,4кВ Л-1,2,3,4 ул.Ленинградская ,6 Пролетарий (ТД Новгород)	2024	0,4	2 600,000	164	4 078,33
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-4 4х16			2 719,00		4 819,98
	ВЛ 0,4кВ от ТП-47 Л-2 ул.Кузьминская,Мирный,Балоч,4-й Кузьм.Ленинский М.Вишера	2022	0,4	49,00		32,63
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр.от пр. МТП-250кВа ул.Ленинградская Пестово	2022	0,4	22,00		33,83
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	42,00	1 161,00	130,16
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	82,00	725,00	89,07
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	22,00	725,00	23,35
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от опоры с каб.вых. ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	29,00	725,00	32,71
	ВЛИ-0,4кВ от опоры с каб.вых. до гаража ГСК Теплоэнерго	2022	0,4	52,00	15,00	58,48
	ВЛИ-0,4кВ ф "Валдайская" от ТП-37 п.Крестцы	2022	0,4	48,00	15,00	23,25
	ВЛИ-0,4кВ ф "пер.Заводской" от ТП-52 п. Крестцы	2022	0,4	43,00	15,00	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	10,00	77,62
	ВЛ 0,4кВ от ТП-45 ф.Кленовая Крестцы	2022	0,4	30,00	15,00	18,47
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП (639) до гаражей Лужское шоссе Л-1,Л-2	2022	0,4	22,00	15,00	35,25
	ВЛ-0,4 кВ ф."Пилорама-1 ул.Полевая" от ТП-63 п. Крестцы	2022	0,4	58,00	15,00	47,50
	ВЛИ-0,4кВ ф."Локаторная" от ТП-11 Крестцы	2022	0,4	30,00	15,00	16,55
	ВЛ-0,4кВ ф."Красноармейская" от ТП-4 Крестцы	2022	0,4	30,00	15,00	15,14
	ВЛ 0,4кВ от ТП-312а от оп. с каб.выходом на ВЛ гаражи ГЭК Старт Нехинская	2022	0,4	7,00	15,00	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	16,50	47,36
	ВЛ 0,4кВ от пр.ЩРС ул.Парковая	2022	0,4	23,00	15,00	86,82
	ВЛ 0,4кВ от ТП-58 (стр-воЛ-1,Л-2,Л-3) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	60,00	204,00	282,74
	ВЛИ-0,4кВ ф.Ильича от ТП-43 Крестцы	2022	0,4	60,00	15,00	24,29
	ВЛИ-0,4кВ ф "Северная-кладбище" от ТП-16 п. Крестцы	2022	0,4	25,00	15,00	21,58
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ул.Зеленая Короцко	2022	0,4	10,00	80,00	14,30
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-2	2022	0,4	43,00	25,00	55,51
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-3	2022	0,4	67,00	25,00	77,86
	ВЛ 0,4кВ от ТП-3 ф.ул.Партизанск,от ТП-2,ф.Садовая,перевод нагр.с ТП-9 Волот	2022	0,4	121,00	30,00	108,17
	ВЛ 0,4кВ от ТП-6 ф.Мастерские ул.Охтинская Лычково (Нарваткин)	2023	0,4	20,00		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		678,20

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	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.Руса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	316,00		403,95
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-113н Ст.Руса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	304,00		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		57,20
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп. 4-4/7 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	18,000		26,77
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп 8-18 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	20,000		29,83
	ВЛ 0,4кВ от КР-329/2 до гаража 53,88 ГСК пр.А.Корсунова (Никифоров,Воробьев)	2023	0,4	14,000		137,04
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп 17-28 Иванов	2023	0,4	16,000		20,45
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Ф.Кузьмина от ТП-113н Ст.Руса	2023	0,4	213,00		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		572,38
	ВЛ 0,4кВ от ВУ 64/5 до гаража 13 Мининский пер.3 (Прилуцких ЮА)	2024	0,4	28,000	11	17,04
	ВЛ 0,4кВ от ТП-13 ГСК Садко (гараж411,413) (Тарактеева)	2024	0,4	50,000	24,5	18,98
	ВЛ 0,4кВ от ЩПУ 314/13 до гаражей 2,6,7 ул.Б.Московская д.114 (Фабер)	2024	0,4	62,000	20	26,99
	ВЛ 0,4кВ от щита ЩР до ЩПУ (Каныгина)	2024	0,4	60,000	10	34,65
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от ТП-639 (оп.1,оп.2,оп.4,оп.5,оп.6) гараж.комплексы (Осейкова)	2024	0,4	14,000	3	45,54
	ВЛ 0,4кВ от ШРС 386/7 до гаража 27 ГЭК Лесник (Ефимова)	2024	0,4	45,000	3	32,33
	ВЛ-0,4кВ ф.Станция сотовой связи от ТП-52 (ПАО МТС)	2024	0,4	16,000	10	81,60
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-4 2х25			209,00		623,39
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от ВУ-462/1 ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	58,00	110,00	385,72
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от РЩ 0,4кВ ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	31,00	110,00	83,06
	ВЛ 0,4кВ ТП-453 ул.Б.С.-Петербургская,113 ГЭК СИМА	2022	0,4	120,00	15,00	154,60
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-4 4х25			2 800,00		6 287,12
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр.от пр. МТП-250кВа ул.Ленинградская Пестово	2022	0,4	44,00		81,71
	ВЛ 0,4кВ от оп.№1 у ТП-7 до ВУ мкр.Городок д.10а	2022	0,4	119,00	5,00	355,81
	ВЛ 0,4кВ от ВУ-64/5 до ЩУ гаражей Мининский пер.3	2022	0,4	27,00	5,00	56,15
	ВЛ 0,4кВ от ВУ-232/7 до гаража№476	2022	0,4	77,00	8,00	222,24
	ВЛИ-0,4кВ(Л-1) от проект.ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	186,00	14,00	184,69
	ВЛИ-0,4кВ(Л-2) от проект.ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	210,00	14,00	254,20
	ВЛ 0,4кВ от пр.опоры ВЛ от ТП-253 для э/с гаражей ул.Рахманинова	2022	0,4	11,00	116,00	29,32
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.выходом у ВУ-203/7 Хутынский пр,ГЭК Чайка	2022	0,4	60,00	30,00	86,93
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ул.Зеленая Короцко	2022	0,4	10,00	80,00	18,09
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-27 ф.14 г. Пестово	2022	0,4	10,00	40,00	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	30,00	143,80
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от пр.ТП до з/у ул.Заречная Хвойная	2022	0,4	298,00	3,10	783,56

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ-0,4кВ ф.ул.Московская от ТП-35 Крестцы(ИП Захарова Е.В)	2023	0,4	35,00	40,00	7,79
	ВЛ 0,4кВ Н-2 от оп.1 до вводной опоры у заяв. Емолинское поселение (Еренков)	2023	0,4	76,00		51,48
	ВЛ 0,4кВ от ТП-204 ул.Прусская д.3 гараж 1 (Храпко А.С.)	2023	0,4	46,00	15,00	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		13,80
	ВЛ 0,4кВ МКЖД №20 к1 до ЩУ гаража мкр Городок Ст.Русса (Буравцова)	2023	0,4	39,000	5,00	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	5,00	131,77
	ВЛ 0,4кВ ТП-232 ул.Нехинская ГСК 2 комплекс (Романов Д.И.)	2023	0,4	15,00	5,00	14,82
	ВЛ 0,4кВ ТП-639 гараж 104 Лужское ш. ГСК Вече (Борисов А.Н.)	2023	0,4	22,00	5,00	30,67
	ВЛИ-0,4кВ ул.Александровская от ШРН ТП-70 Ст.Русса (Андреев Ю.М.)	2023	0,4	170,00	3,00	102,08
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп15-15/6	2023	0,4	27,00		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	126,00	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	11,00	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		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		129,64
	ВЛ 0,4кВ от ТП-7 мкр.Городок до границы зем.уч. Ст.Русса (Романова)	2024	0,4	90,000	20	160,92
	ВЛ 0,4кВ от оп.ВЛ от ТП-640 до заяв. д.Плетниха уч.200 (Витвицкий)	2024	0,4	21,000	7	27,77
	ВЛ-0,4кВ от КР 312а/2 до гаража №5 ГЭК Облгаз ул.Нехинская (Ермаков И.Н.)	2024	0,4	73,000	20	33,68
	ВЛ-0,4кВ ф.Гаражи от ТП-66 Ст.Русса (Павлова Е.В.)	2024	0,4	30,000	1	26,18
	ВЛ 0,4кВ от ТП-365 от оп.№1 до оп.№3 Сквер Защит.Отечества (Городское хозяйство)	2024	0,4	84,000	5	119,49
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-2 3х35+1х35			3 004,00		5 601,93
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2,Л-3 от пр.ТП ул.Северная Пролетарий	2022	0,4	92,00		153,77
	ВЛ 0,4кВ от КР Германа,33 (ТП-364) до ВУ гаражей ГСК Волна	2022	0,4	152,00		184,97
	ВЛ 0,4кВ ТП-156 Сырковское ш.(МУП Новгородский Водоканал)	2023	0,4	494,00	15,00	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	5,00	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	8,00	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	31,00	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	9,00	1 201,92
	ВЛ 0,4кВ от ТП-242 4 комплекс гаражей Нехинская (Фомичева)	2024	0,4	1 250,00	132,00	2 690,94
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП-2 3х35+1х50			1 727,00		2 751,45
	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		114,01

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр.от пр. МТП-250кВа ул. Ленинградская Пестово	2022	0,4	99,00		186,97
	ВЛИ-0,4кВ(Л-1) от проект. ТП Чудово, 115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	597,00	14,00	592,59
	ВЛИ-0,4кВ(Л-2) от проект. ТП Чудово, 115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	114,00	14,00	138,31
	ВЛИ 0,4кВ Л-1 и Л-2 от проект ЩРС ТП-312а пер. Полевой, ГСК Автотехник	2022	0,4	340,00	24,50	704,00
	ВЛ-0,4кВ Л1 от КР-329/8 гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	75,000	109,00	246,43
	ВЛ-0,4кВ Л1 от КР-329/10 гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	26,000	109,00	265,70
	ВЛ 0,4кВ от ТП-99 (Л-1) ул. Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	0,4	123,000	15,00	142,10
	ВЛ 0,4кВ от ТП-251 от оп.1 до пр.ЩПУ ул.Береговая (Первая Башенная компания ПБК)	2024	0,4	198,000	15,00	361,36
	ж/б опоры, изолированный провод, алюминиевый СИП 2А 3х50+1х50			25 350,00		62 235,94
	ВЛ 0,4кВ от ТП-47 Л-2 ул. Кузьминская, Мирный, Балоч, 4-й Кузьм. Ленинский М. Вишера	2022	0,4	119,00		127,82
	ВЛ 0,4кВ от новой КТП до ВУ заявителя Базарная, Речная п. Любытино	2022	0,4	227,00		514,18
	ВЛ 0,4кВ от ТП-372 до опоры гаражей Псковская	2022	0,4	40,00	5,00	287,24
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от оп. возле КР-232/1 Нехинская, ГСК	2022	0,4	191,00	161,00	663,98
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от опоры с каб. вых. ул. Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	1 072,00	725,00	3 788,96
	ВЛ 0,4кВ Л-2 от опоры с каб. вых. ул. Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	138,00	725,00	846,94
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от опоры с каб. вых. ул. Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	218,00	725,00	1 043,31
	ВЛ 0,4кВ от пр. МТП ГСК 5 комплекс Нехинское шоссе	2022	0,4	175,00	3,00	383,27
	ВЛ 0,4кВ Л-1, Л-2 от пр. МТП ул. Московская, 23	2022	0,4	50,00	81,00	182,13
	ВЛ 0,4кВ Л-1, Л-2, Л-3 от пр. ТП ул. Северная Пролетарий	2022	0,4	114,00	9,00	190,56
	ВЛ 0,4кВ от ТП-50 до пр. опоры Короцко	2022	0,4	271,00	30,00	793,35
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 гаражи №26-27 Л-3	2022	0,4	145,00	453,00	807,15
	ВЛ 0,4кВ от КР-408/1 до ГЭК Альтаир Зелинского, 9а	2022	0,4	20,00	30,00	330,38
	ВЛ 0,4кВ от пр. ТП (639) до гаражей Лужское шоссе Л-1, Л-2	2022	0,4	488,00	15,00	1 582,65
	ВЛИ-0,4кВ(Л-2) от проект. ТП Чудово, 115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	1 325,00	14,00	2 098,31
	ВЛ 0,4кВ от оп. №1 у ТП-22 до оп. №10 ул. Возрождения Ст. Русса	2022	0,4	289,00	15,00	529,42
	ВЛ 0,4кВ от оп. у ВУ 604/2 до уч. заяв. пр. А. Корсунова гаражи	2022	0,4	96,00	30,00	658,51
	ВЛ 0,4кВ от ТП-156 ГСК Искра	2022	0,4	250,00	40,00	791,16
	ВЛ 0,4кВ от ТП-156 ГСК Искра №1304, 1299, 1265	2022	0,4	211,00	70,00	813,25
	ВЛИ- 0,4кВ от пр. СТП до пр. оп. 9г. Малая Вишера	2022	0,4	258,00	15,00	529,17
	ВЛ 0,4кВ от ТП-312а от оп. с каб. выходом на ВЛ гаражи ГЭК Старт Нехинская	2022	0,4	165,00	15,00	590,93
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-54 ф. Гаражи (Л-1)	2022	0,4	174,00	15,00	274,75
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб. вых. у ВУ-232/6 Нехинское шоссе, 2 компл.	2022	0,4	32,00	8,00	105,12
	ВЛ 0,4кВ от ТП-48 (от каб. выхода ШУ №1) ул. Заводская Хвойная	2022	0,4	593,00	3,10	848,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-45 до проект. оп.	2022	0,4	99,00	15,00	169,08
	ВЛ-0,4кВ от ТП-26 ф. 3 г. Пестово	2022	0,4	100,00	5,00	78,39

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛИ-0,4кВ от проект.ТП Чудово,тер.сдт "Калинка"	2022	0,4	260,00	5,00	298,30
	ВЛ 0,4кВ от ТП-58 (стр-воЛ-1,Л-2,Л-3) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	219,00	204,00	1 233,52
	ВЛ 0,4кВ от ТП-242 до ВУ-203/14 ул.8 Марта ГК Восход	2022	0,4	257,00	5,00	423,37
	ВЛ 0,4кВ от ТП-7 до пр.ВУ ул.Комсомольская Парфино	2022	0,4	215,00	40,00	249,10
	ВЛ 0,4кВ Л-6 от СТП до з/у мини ферма г.Малая Вишера	2022	0,4	188,00	30,00	494,17
	ВЛ-0,4кВ от ТП-117 ф. ИП Балагурова г.Боровичи	2022	0,4	125,00	30,00	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	30,00	927,49
	2ВЛИ-0,4кВот пр.ТП до ШВУ Хвойная	2022	0,4	432,00	20,00	728,73
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.выходом у ТП-8 до уч.заяв. ул.Комсомольская Хвойная	2022	0,4	280,00	20,00	648,67
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.выходом у ТП-9 до уч.заяв. ул.Комсомольская Хвойная	2022	0,4	650,00	20,00	1 064,76
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП ул.Нехинская,57а (Брусель)	2023	0,4	41,00	15,00	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	50,00	436,22
	ВЛ 0,4кВ от ТП-121 до заяв.ул.Металлистов,26 Боровичи (Строитель плюс)	2023	0,4	120,00	30,00	202,27
	ВЛ 0,4кВ от ТП-33 с уст.ВУ нв вводн.оп. Демянск(ИП Бужаев)	2023	0,4	140,00	50,00	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	3,23	699,91
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп. 3-3/7 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	143,000	54,00	503,06
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп. 4-4/7 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	145,000	54,00	430,11
	ВЛ 0,4кВ от КР-329/2 до гаража 53,88 ГСК пр.А.Корсунова (Никифоров,Воробьев)	2023	0,4	157,00	35,00	497,18
	ВЛ 0,4кВ от сущ.ВЛ от ТП-242 от оп.2,6,7,16, до гаражей ГСК Жиклер Нех.ш (Мирсанов,Щусь)	2023	0,4	494,00	8,00	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	108,00	1 455,97
	ВЛ-0,4кВ Л1 от КР-329/12 гаражи А. Корсунова Штерн	2023	0,4	165,000	109,00	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	109,00	562,54
	ВЛ-0,4кВ Л-3.5 от ТП-639 оп.18-18.1 Власова С. И.	2023	0,4	20,0000	375,00	104,03
	ВЛ-0,4кВ Л-3.4 от ТП-639 оп. 14-14.7 Власова С. И.	2023	0,4	175,0000	375,00	345,40
	ВЛ-0,4кВ Л-3.3 от ТП-639 оп 14.1.7 Власова С. И.	2023	0,4	165,0000	375,00	356,99
	ВЛ-0,4кВ Л-3.2 от ТП-639 оп№13 Власова С. И.	2023	0,4	205,0000	375,00	432,82
	ВЛ-0,4кВ Л3.1 от ТП-639 оп.12-12.7 Власова С. И.	2023	0,4	178,0000	375,00	391,87
	ВЛ-0,4кВ Л-1.7 от ТП-639 оп 11-11.3 Власова С. И.	2023	0,4	69,0000	375,00	145,54
	ВЛ-0,4кВ Л-1.6 от ТП-639 оп7-оп.7.7 Власова С. И.	2023	0,4	161,0000	375,00	319,62
	ВЛ-0,4кВ Л-1.5 от ТП-639 оп5-ЩУ-11 Власова С. И.	2023	0,4	205,0000	375,00	425,20
	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ТП-639 оп. 4-оп.4.4 Власова С. И.	2023	0,4	114,0000	375,00	256,92
	ВЛ-0,4кВ Л1.3 от ТП-639 оп.3-оп.3.6 Власова С. И.	2023	0,4	216,0000	375,00	640,58

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	ВЛ-0,4кВ Л1-2 от ТП-639 оп2-2.6 Власова С. И.	2023	0,4	155,0000	375,00	362,24
	ВЛ-0,4кВ Л1.1 от ТП-639 оп1-оп1.5 Власова С. И.	2023	0,4	119,0000	375,00	221,25
	ВЛ-0,4кВ Л2.1 от ТП-639 оп1-1а7 Власова С. И.	2023	0,4	186,0000	375,00	283,20
	ВЛ-0,4кВ Л-2.2 от ТП-639 оп2а- оп.2.а.7 Власова С. И.	2023	0,4	194,0000	375,00	339,18
	ВЛ-0,4кВ Л-2.3 от ТП-639 оп. 4а-оп. 4а.7 Власова С. И.	2023	0,4	225,0000	375,00	702,03
	ВЛ-0,4кВ Л2.4 от ТП-639 оп. 4а-оп. 4а.1.9 Власова С. И.	2023	0,4	297,0000	375,00	734,39
	ВЛ-0,4кВ Л-2.5 от ТП-639 оп 5а-5а.9 Власова С. И.	2023	0,4	220,0000	375,00	392,67
	ВЛ-0,4кВ Л-2.6 от ТП-639 оп. 6а-6а.8 Власова С. И.	2023	0,4	247,0000	375,00	706,57
	ВЛ 0,4кВ от оп.53 ВЛ 0,4кВ от ТП-6 до пр.ЩПУ СТ Зеленый городок-1 Ст.Русса (Кутузова)	2023	0,4	392,00	3,00	859,00
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.вых.до гаражей 10 компл. Панковка (Толмачев)	2023	0,4	292,00	20,00	529,24
	ВЛ 0,4кВ от ТП до пр.ЩПУ СТ Рассвет Сольцы (Амплеев)	2023	0,4	146,00	5,00	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	5,00	742,81
	ВЛ 0,4кВ Ф-2 Л-2 от ТП-5 ул.К.Маркса,6а Кулодино (Морозова)	2023	0,4	1 570,000		2 915,55
	ВЛ-0,4кВ от ВУ-494/2 оп1-п5 Иванов В. Н.	2023	0,4	137,00	77,00	426,31
	ВЛ-0,4кВ от ВУ-494/5 оп1-5 Иванов В. Н.	2023	0,4	88,00	77,00	302,78
	ВЛ-0,4кВ от ВУ-494/6 оп1-3 Иванов В. Н.	2023	0,4	56,00	77,00	149,84
	ВЛ-0,4кВ Л-2 оп 6-7/4 Сороко	2023	0,4	133,00	254,00	266,15
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л-1 оп8/1-8/8 Сороко	2023	0,4	215,00	254,00	640,66
	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-156 Сороко	2023	0,4	456,00	254,00	978,28
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп17/11-17/11/3 Сороко	2023	0,4	127,00	254,00	492,69
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп17/12-17/12/3 Сороко	2023	0,4	87,00	254,00	288,45
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп 17/14-17/14/3 Сороко	2023	0,4	60,00	254,00	166,88
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп.17-17/5 Сороко	2023	0,4	155,00	254,00	449,94
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп20/3-20/4 Сороко	2023	0,4	45,00	254,00	120,05
	ВЛ-0,4кВ от ТП-156 Л1 от оп 23-23/3 Сороко	2023	0,4	78,00	254,00	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	18,00	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		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	64,00	3 152,86
	ВЛ 0,4кВ от ВУ-596/1 для э/с гаража 26 Б.С-Петербургская (Дроздова)	2023	0,4	223,00	5,00	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	11,00	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	11,00	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	11,00	291,98

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	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	11,00	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	11,00	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	11,00	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	11,00	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	11,00	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		68,86
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Ф.Кузьмина от ТП-113н Ст.Руса	2023	0,4	104,00		347,89
	ВЛ-0,4кВ Л Котельная №13 ТП-3 Парфино	2023	0,4	145,00		211,37
	ВЛ-0,4кВ ф. ул.Заречная,д8,12,13 от ТП-62 Крестцы	2023	0,4	226,00		200,41
	ВЛ 0,4кВ от ЦРС 386/4 для э/с гаражей ул.Хутынская (Борисов)	2024	0,4	143,00	3	472,88
	ВЛ 0,4кВ от ВУ-596/1 Черепичная (Семина)	2024	0,4	244,00	31	705,19
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.выходом возле ВУ-80/1 ГСК Базовый пер (Мартышин)	2024	0,4	1320,00	106	2 361,95
	ВЛ 0,4кВ от ТП-693 до зем.уч.Орловская (Дач)	2024	0,4	90,00	30	157,94
	ВЛ 0,4кВ от пр.ТП-50 до оп.№3 места установки ШВУ около сущ.ТП-50 Пестово (ООО ВСК Гнездом)	2024	0,4	55,00	150	296,73
	ВЛ 0,4кВ от оп.№1 до оп.№13 ТП-137 ул.Ильменская,9 (Ивановы)	2024	0,4	332,00	30	491,64
	ВЛ 0,4кВ от ТП-22 для э/с котельной ул.Заречная Сольцы (ТК Новгородская)	2024	0,4	125,00	15	359,62
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х50+1х54,6+1х16			68,00		310,69
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.выходом КР-329/4 до вводной опоры пр.А.Корсунова,ГСК	2022	0,4	64,00	15,00	305,15
	ВЛ 0,4кВ от ТП-242 до ВУ-203/14 ул.8 Марта ГК Восход	2022	0,4	4,00	5,00	5,53
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х50+1х70			2 290,00		3 014,39
	ВЛИ-0,4кВ ф."ул.Декабристов" от ТП-90 г.Окуловка	2022	0,4	295,00	15,00	233,96
	ВЛИ -0,4кВ от ТП-202 ф.СНТ Дружба г.Боровичи	2022	0,4	100,00	5,00	261,12
	ВЛИ- 0,4кВ от ТП-20 ф.Скважина Мошенское	2022	0,4	110,00	30,00	74,75
	ВЛ 0,4кВ перевод нагр.от ТП-665 на пр.ТП Л-1 Юрьевская наб.54	2022	0,4	29,00	50,00	58,58
	ВЛ 0,4кВ перевод нагр. на пр.ТП Л-2 на ТП-559 Юрьевская наб.54	2022	0,4	14,00	50,00	48,16
	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-10 Валдай	2022	0,4	85,00	50,00	47,51
	ВЛ-0,4кВ от ТП-4 Л-1 Парфино (Прусаков А.В.)	2023	0,4	400,00	45,00	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	60,00	229,44
	ВЛ 0,4кВ от ТП-94 ф. Быт "Усть-Брынкино г.Боровичи (Литвинова О.М.)	2023	0,4	280,00	15,00	381,47
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-191 Боровичи (Савчина Л.С.)	2023	0,4	180,00	15,00	204,04
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-21 ф.Лесная Демянск	2023	0,4	582,00		1 320,56

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х70+1х70			148,00		275,74
	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
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 4 4х35			2 608,00		7 200,08
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	43,00	161,00	133,29
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 гаражи№50-32 Л-2	2022	0,4	103,00	453,00	553,80
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 гаражи№51-71 Л-1	2022	0,4		453,00	472,39
	ВЛ 0,4кВ от КР-134/8 до пр.ВУ-134/9 Воскрес.бульвар,2-й компл	2022	0,4	24,00	10,00	35,83
	ВЛ 0,4кВ от пр.опоры ВЛ от ТП-253 для э/с гаражей ул.Рахманинова	2022	0,4	122,00	116,00	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	16,50	343,37
	ВЛ 0,4кВ перевод нагр.от ТП-665 на пр.ТП Л-1 Юрьевская наб,54	2022	0,4	10,00	50,00	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	50,00	85,87
	ВЛ-0,4кВ ф."Рассвет" от ТП-47 Сольцы	2022	0,4	220,00	5,00	148,98
	ВЛ 0,4кВ ТП-434 ул.Южная 5, Волховский (Бахвалова Т.М.)	2023	0,4	66,00	15,00	118,12
	ВЛ 0,4кВ от КР-213/1 для э/с гаражей (№13) ГСК Нефтьстрой (Назаренко)	2023	0,4	102,00	7,00	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		263,88
	ВЛ 0,4кВ от КД-308/1 гараж 566/2 ул.Хутынская (Каркатова Л.С.)	2024	0,4	90,000	15	93,68
	ВЛ 0,4кВ от ТП-232 до гаражей кв.143 (т.ч. гараж 259,54) (Иванов А.С.,Кочемирова))	2024	0,4	372,000	72	875,77
	ВЛ 0,4кВ от ТП-679 от опоры с каб.выходом до пр.ввод.опоры тер.ОТ Речник-1 (Сапожников В.В.)	2024	0,4	141,000	5	356,71
	ВЛ 0,4кВ от оп.с каб.выходом от ТП-416 в пр.ЩПУ ул.Щусева (Т2 Мобайл)	2024	0,4	260,000	15	329,21
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Дорожников от ТП-28 от оп.№31 Хвойная (Газпроммежрегионгаз)	2024	0,4	264,000	5	605,24
	ВЛ 0,4кВ от ТП-32 до заяв.Хвойная (Газпроммежрегионгаз)	2024	0,4	205,000	5	591,81
	ВЛ 0,4кВ от ТП-12 до котельной ул.Калинина Мошенское (ТК Новгородская)	2024	0,4	280,000	12,4	660,34
	ВЛ 0,4кВ от ТП-22 до ВУ котельной №10 ул.Калинина Мошенское (ТК Новгородская)	2024	0,4	100,000		304,31
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 4 4х50			239,00		923,31
	ВЛ 0,4кВ от ТП-6 до з/у заяв. ул.1 Мая,31 Мошенское	2022	0,4	239,00	70,00	923,31
	6/10			1 942,00		5 523,29
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 3 1х50			1 942,00		5 523,29
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2 от пр.МТП ул.Московская,23	2022	0,4	20,00	81,00	223,27
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ГСК 5 комплекс Нехинское шоссе	2022	0,4	115,00	3,00	546,72
	ВЛИ- 0,4кВ от пр.СТП до пр. оп.9г.Малая Вишера	2022	0,4	202,00	15,00	737,11
	ВЛЗ-10кВ до ТП-6 с.Анциферово Новгор.РТС	2022	0,4	133,00		292,21
	ВЛЗ-10кВ Л-11 ПС Крестцы участок от опоры №38 до ТП-13 п. Крестцы	2022	0,4	818,00		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	15,00	1 187,92

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	ВЛ 6кВ от сущ. ВЛ 6кВ Боровичи-4 ПС Огнеупоры до пр. ТП ул. Металлистов Боровичи (Техстрой)	2023	6-10	24,00	150,00	434,84
	ВЛ 10кВ от оп. №28 ВЛ ф. 42 ПС Мостищи до пр. ТП Новая Мельница (Петрова)	2023	6-10	197,00	150,00	775,39
	ВЛЗ-10кВ от сущ. ВЛ-10кВ Л-8 ПС "Прогресс" до пр. ТП Боровичи (Симонян)	2023	6-10	15,00	150,00	91,45
	ВЛ 10кВ отпайка от ВЛ Л-6 ПС Шелонь СТ Рассвет Сольцы (Амплеев)	2023	6-10	19,00	5,00	195,86
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			40 341,00		101 168,68
	0,4			29 117,00		62 475,05
	ж/б опоры, изолированный провод, алюминиевый СИП 2 3х70+1х70			18 283,00		40 557,80
	ВЛ 0,4кВ отпайка на гаражи Хутынский проезд, 4	2022	0,4	268,00		1 408,31
	ВЛ 0,4кВ Л-1 перевод нагр. от пр. МТП-250кВа ул. Ленинградская Пестово	2022	0,4	294,00		814,07
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская, ГСК	2022	0,4	165,00	161,00	691,45
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от опоры с каб. вых. ул. Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	106,00	725,00	115,14
	ВЛ 0,4кВ от пр. МТП ГСК 5 комплекс Нехинское шоссе	2022	0,4	190,00	3,00	511,76
	ВЛ 0,4кВ Л-1, Л-2 от пр. МТП ул. Московская, 23	2022	0,4	438,00	81,00	1 879,37
	ВЛ 0,4кВ от ТП-146 до з/у ул. Береговая	2022	0,4	547,00	15,00	646,91
	ВЛИ-0,4кВ(Л-1) от проект. ТП Чудово, 115 км Окт. ж/д ст. Старый сад	2022	0,4	821,00	14,00	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	55,00	1 051,81
	ВЛИ-0,4кВ ф. Гаражи от ТП-63 Крестцы	2022	0,4	310,00	15,00	268,16
	ВЛ 0,4кВ от пр. ТП-17 до ВУ объекта Л-4,5 ул. Гагарина Чудово	2022	0,4	356,00	30,00	404,94
	ВЛ 0,4кВ от пр. ТП-17 до ВУ объекта Л-6,7 ул. Гагарина Чудово	2022	0,4	424,00	30,00	496,42
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-3	2022	0,4	315,00	25,00	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	30,00	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	40,00	698,73
	ВЛ 0,4кВ Н-2 от оп. 1 до вводной опоры у заяв. Емолинское поселение (Еренков)	2023	0,4	148,00	30,00	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	150,00	458,60
	ВЛ-0,4кВ от опоры №1 с КВ до границы З/У ул. Заводская Пестово (Трембицкий)	2023	0,4	220,00	80,00	545,83
	ВЛ 0,4кВ Л-3 от пр. ТП до пр. ВУ ул. Матросова, 22 Ст. Руща (МЦ Резерв)	2023	0,4	448,00	50,00	781,08
	ВЛ 0,4кВ от ТП-49 до зем. уч. ул. Пушкинская Боровичи (Пушаев)	2023	0,4	162,00	60,00	408,09
	ВЛ-0,4кВ ф. Кафе ТП-36 Сольцы (ИП Шашлюков Г.А.)	2023	0,4	300,00	50,00	180,32
	ВЛ 0,4кВ от оп. №1 с каб. выходом из ТП-505 до гаражей Кречевицы (Самойлов, Калышев, Сидоров) (	2023	0,4	502,00	36,00	1 108,22
	ВЛ-0,4кВ от ТП-242 оп 8-18 гаражи Нехинское ш. Бобина	2023	0,4	212,000	54,00	570,04
	ВЛ-0,4кВ ЛЗ от ТП-639 оп1-8 Власова С. И.	2023	0,4	171,0000	375,00	207,88

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	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	37,00	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	15,00	2 811,41
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп15-15/6 Иванов В. Н.	2023	0,4	192,00	77,00	396,36
	ВЛ-0,4кВ ГЭК Сахалин от ТП-494 оп 17-28 Иванов В. Н.	2023	0,4	278,00	77,00	557,96
	ВЛ-0,4кВ Л-2 от оп1а от ТП-156 до оп 17/6 Сороко	2023	0,4	645,00	254,00	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	15,00	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	23,00	317,63
	ВЛ 0,4кВ Л-4 от ТП-660 от оп.5 до заяв.ул.Новачинская,Кречевицы (Кульман)	2023	0,4	223,00	10,00	621,85
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Ф.Кузьмина от ТП-113н Ст.Руса	2023	0,4	502,00		1 721,80
	3ВЛ 0,4кВ от проект.опор до сущ.опор №1 ф.Лесная,Дорожная,ДПМК Демянск	2023	0,4	125,00		411,87
	ВЛ 0,4кВ от пр.оп. с каб.выходом вдоль гаражей ГСК Путеец ГЭК Железнодорожник (гараж 223) (Кирсанов)	2024	0,4	443,000	2	903,56
	ВЛ 0,4кВ от ТП-242 4 комплекс гаражей Нехинская (Фомичева)	2024	0,4	411,000	132	836,58
	ВЛ 0,4кВ от ТП-7 мкр.Городок до границы зем.уч. Ст.Руса (Романова)	2024	0,4	381,000	20	840,88
	ВЛ 0,4кВ от ТП-99 (Л-1) ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	0,4	670,000	15	1 462,69
	ВЛ 0,4кВ от ТП-8 до заяв.ул.Малогородищенская Уторгош (Омуралиев)	2024	0,4	707,000	15	1 369,06
	ВЛ 0,4кВ (перевод в новую ТП-66,до оп.№13,14,до участка) Крестцы (Коломойцев)	2024	0,4	14,000	150	81,90
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 до заяв.ул.Советов,56 Любытино (Исаков)	2024	0,4	380,000	40	592,09
	ВЛ 0,4кВ от ТП ул.Газа до заяв.Боровичи (Хайвазов)	2024	0,4	70,000	100	281,09
	ВЛ 0,4кВ от ТП-1 до ЩВУ ЭПУ БМК №5 ул.Калинина Мошенское (ТК Новгородская)	2024	0,4	330,000	15	587,35
	ВЛ 0,4кВ от ТП-17 до ЩВУ ЭПУ БМК №5 ул.Калинина Мошенское (ТК Новгородская)	2024	0,4	361,000	15	966,16
	ВЛ 0,4кВ от ТП-19 до котельной №10 ул.Калинина Мошенское (ТК Новгородская)	2024	0,4	367,000	70	958,00
	ВЛ 0,4кВ от ТП-6 для э/с котельной ул.Заречная Сольцы (ТК Новгородская)	2024	0,4	804,000		2 201,40
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х70+1х95			100,00		115,60
	ВЛИ-0,4кВ ф.Черепаша от ТП-2 Старая Русса	2022	0,4	100,00	15,00	115,60
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2 3х95+1х95			10 734,00		21 801,66
	ВЛ 0,4кВ Л-9 перевод с ТП-12 ф.Пекарня,Рябин на нов КТП Базарная,Речная п.Любытино	2022	0,4	106,00		131,53
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от оп. возле КР-232/1 Нехинская,ГСК	2022	0,4	554,00	161,00	1 558,39
	ВЛ 0,4кВ Л-1,Л-2,Л-3 от пр.ТП ул.Северная Пролетарий	2022	0,4	247,00	9,00	589,89
	ВЛИ-0,4кВ(Л-2) от проект.ТП Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	0,4	995,00	14,00	1 204,73

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ВЛ 0,4кВ от оп.1 до оп.20 и далее ул.Керамическая Волховский	2022	0,4	249,00	50,00	582,99
	ВЛ 0,4кВ от ТП-5 перевод с ТП-12 Тесово л-2	2022	0,4	757,00	25,00	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	60,00	570,30
	ВЛ 0,4кВ от ТП-2 до пр.ВУ ул.Железнодорожная,25 Валдай	2022	0,4	240,00	50,00	734,46
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-27 ф.14 г. Пестово	2022	0,4	345,00	40,00	402,55
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-15 до З/У заявителяул.С.Перовской Боровичи	2022	0,4	385,00	100,00	698,30
	ВЛИ-0,4кВ ф.ГСК Северная проходная от ТП№110 СтараяРуса	2022	0,4	267,00	50,00	244,52
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-48 СТО мкр.Сомровая Роща Ст.Руса	2022	0,4	370,00	70,00	351,44
	ВЛ 0,4кВ от ТП ул.Юбилейная до заявителей Пестово (Кузнецов,Шаралиева)	2023	0,4	304,00	200,00	883,69
	ВЛ 0,4кВ от каб.вых (ТП-86) до заяв. ул.Загородная Боровичи (Еремин)	2023	0,4	288,00	60,00	947,32
	ВЛ 0,4кВ ф.ул.Поливановой от ТП-113н Ст.Руса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	0,4	787,00	50,00	1 071,09
	ВЛ 0,4кВ от оп.1 до ВУ №37/6 Никольская,14а ЦРП КГС	2023	0,4	53,00	97,55	193,18
	ВЛ 0,4кВ от ТП-15 (от каб.выхода до ШВУ) ул.Гайдара,4 Пестово (Сварог Дом)	2023	0,4	176,00	150,00	831,81
	ВЛ 0,4кВ Ф-2 Л-2 от ТП-5 ул.К.Маркса,6а Кулотино (Морозова)	2023	0,4	445,00	15,00	847,58
	ВЛ 0,4кВ от оп.12 до ВУ №37/7,Н1 Никольская,14а (ТК Новгородская)	2023	0,4	56,00		269,35
	ВЛ 0,4кВ от оп.12 до ВУ №37/7,Н2 Никольская,14а (ТК Новгородская)	2023	0,4	56,00		126,03
	ВЛ-0,4кВ ф. ул.Заречная,д8,12,13 от ТП-62 Крестцы	2023	0,4	259,00		270,52
	ВЛ 0,4кВ Л-1,2,3,4 ул.Ленинградская ,6 Пролетарий (ТД Новгород)	2024	0,4	1 866,00	164,00	3 859,16
	ВЛ 0,4кВ (перевод в новую ТП-66,до оп.№13,14,до участка) Крестцы (Коломойцев)	2024	0,4	70,00	150,00	256,18
	ВЛ 0,4кВ от ТП-202 от оп.№1 до оп.№9 ул.Шимская (Васильев А.С.)	2024	0,4	109,000	50,00	388,18
	ВЛ 0,4кВ от ТП-22 до ВУ котельной №10 ул.Калинина Мошенское (ТК Новгородская)	2024	0,4	200,000		697,95
	ВЛ-0,4кВ ф.ул.Центральная ул.Трудовая Л-3 от ТП-6 Пола	2024	0,4	1 360,000		2 809,98
	6/10			11 224,00		38 693,63
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 3 1х70			7 798,00		27 107,24
	ВЛ 10кВ к сущ.ВЛ Л-11 ПС Крестцы (Администрация Крестецкого м.р.)	2022	6-10	2 521,00	135,20	6 229,19
	ВЛ 10кВ отпайки от ВЛ 10кВ Л-12,Л-4 до пересечения с ул.Октябрьская Волот ,	2022	6-10	825,00	30,00	2 668,81
	ВЛ 10В Л-4 ПС Валдай у.Выскодно 2	2022	6-10	670,00	450,00	1 866,99
	ВЛ 10кВ от ТП-1 до пр.СТП ул.Ручьевская Валдай (СУ-53)	2023	6-10	669,00	64,90	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	30,00	177,81
	ВЛ 10кВ от оп.№117 (136,184?) Л-4 ПС Валдай Короцко Давыдов	2023	6-10	1 540,00	150,00	6 956,25
	ВЛ3-10кВ от пр ТП-3-пр ТП-2 (в т.ч оп.105-105/21) ул Денисова п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2024	6-10	679,000	224,00	2 902,21
	ВЛ 10кВ от оп.45 (ВЛ ТП-5-ТП-23) до ТП-7 для з/с кот.№6 ул.Советская Мошенское (ТК Новгородская)	2024	6-10	339,000	22,00	1 415,09

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	ВЛ 10кВ от пр.КП 10кВ от оп.36 ВЛ Л-17 ПС Прогресс до заяв. ул.Металлистов,26 Боровичи (Петерпайт)	2024	6-10	549,000	1 950,00	2 425,23
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 3 1х95			3 426,00		11 586,39
	ВЛ 10кВ Л-2 у ТП-7 ул.Линейная в сторону пр.ТП ул.Северная Пролетарий	2022	6-10	1 239,00	9,00	3 838,33
	ВЛ 10кВ от оп.85 до пр.оп.196 Л-14 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	198,00	30,00	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	140,00	612,76
	ВЛ 10кВ каб.Л-5 ПС Демянск	2023	6-10	9,00		125,32
	ВЛЗ -10кВ Л-11 ПС Крестцы участок от оп.№100-177 до ТП-39 Крестцы	2023	6-10	567,00		816,84
	ВЛ 10кВ от пр.оп.76 до оп.72 ВЛ 10кВ Л-8 Прогресс г.Боровичи (Китков)	2024	6-10	149,00	140,00	670,74
	ВЛЗ 10кВ Л-6 РП "Крестцы" (Коломойцев)	2024	6-10	568,00	150,00	2 471,19
	ВЛ 10кВ от каб.выхода из ТП-9 до оп.ВЛ Л-1 ПС Мошенское у ТП-16 Мошенское (ТК Новгородская)	2024	6-10	413,00		2 030,34
	ВЛ 10кВ к ТП-24 Пестово	2024	6-10	180,00		571,27
1.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные			3 570,00		10 458,76
	0,4			2 684,00		6 734,87
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 2А 3х120+1х95			2 684,00		6 734,87
	ВЛ 0,4кВ от ТП-47 Л-2 ул.Кузьминская,Мирный,Балоч,4-й Кузьм.Ленинский М.Вишера	2022	0,4	693,00		1 597,54
	ВЛИ-0,4кВ от ТП№80 ул.Строителей устан ЩПУ	2022	0,4	303,00		251,22
	ВЛ 0,4кВ от ВУ до КТП-230 новая Псковская	2022	0,4	44,00	150,00	311,13
	ВЛ 0,4кВ от пр.МТП ул.Зеленая Короцко	2022	0,4	486,00	80,00	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	150,00	442,24
	ВЛ 0,4кВ от ТП-6 ф.Мастерские ул.Охтинская Лычково (Нарваткин)	2023	0,4	252,00	120,00	723,06
	ВЛ 0,4кВ от проект. ТП до з/у заявителя Транзитная Боровичи (Симонян)	2023	0,4	212,00	150,00	557,41
	ВЛ 0,4кВ от пр.опоры с каб.выходом до зем.уч. Мира,3-А г.Боровичи (Китков)	2024	0,4	157,00	140,00	541,01
	ВЛ 0,4кВ от ТП-2 (оп.21.2-14.2) до ВУ заяв.ул.Набер.р.Ловать Холм (ТК Новгородская)	2024	0,4	400,00	90,00	1 265,67
	6/10			886,00		3 723,89
	ж/б опоры, изолированный провод,алюминиевый СИП 3 1х120			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	15,00	3 723,89
2.	Строительство кабельных линий			99 447,29	-	911 391,43
2.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			81,00		710,37
	6-10 кВ			81,00		710,37
	КЛ 10кВ Л-4 от опор ВЛ 10кВ до пр.ТП-50 Пестово (ООО ВСК Гнездом)	2024	6-10	52,00	150,00	356,76
	КЛ 10кВ Л-8 от оп.ВЛ 10кВ до ТП-162 новая г.Боровичи (Китков)	2024	6-10	29,00	140,00	353,61

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			1 974,00		18 813,55
	6-10 кВ			1 974,00		18 813,55
	2КЛ 6кВ В1,В2 от ТП-629 и от п/п-36 на ВЛ 6кВ до пр.ТП ул.Советской Армии (СК Возрождение-21)	2024	6-10	165,000	357,3	1 710,47
	КЛ 10кВ В1,2 от оп36 ВЛ 10кВ Л-17 ПС Прогресс до пр.оп.ВЛ 10 ул.Металлистов,26 Боровичи (Петерпайт)	2024	6-10	109,000	1950	1 385,84
	КЛ 6кВ от РП-36 В1 (ф.06) до пр.ТП ул.Королева Ивушки (УКС)	2024	6-10	855,000	989	7 884,39
	КЛ 6кВ от РП-36 В2 (ф.15) до пр.ТП ул.Королева Ивушки (УКС)	2024	6-10	845,000	989	7 832,85
2.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			2 021,33		16 455,87
	6-10 кВ			2 021,33		16 455,87
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией ЗАПВПу2г 1х120			83,00		1 107,42
	КЛ 10кВ каб.выходы от пр.участков ВЛ 10кВ Л-4 и Л-12 ул.Садовая Волот	2022	6-10	28,00	30,00	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	135,00	862,87
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией ЗАПВПу2г 1х150			-		-
	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АСБ 3х120 2 кабеля в траншее			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	30,00	215,22
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 1х240/35			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	15,00	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	2 079,00	12 172,42
2.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			1 972,00		9 047,67
	0,4			1 972,00		9 047,67
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией ВВГ 4х6			37,00		25,71
	КЛ 0,4кВ от ШРС 237/1 до ЦУ гараж №13 ул.Береговая	2022	0,4	37,00	5,00	25,71
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 2х16			37,00		73,37
	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		29,45
	КЛ 0,4кВ от ТП-442 (Репикова)	2023	0,4	14,00	15,00	43,92
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 2х35					
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х25			311,00		1 521,47
	КЛ 0,4кВ от опоры №3 пр.ВЛ 0,4кВ до пр.ВУ 329/20 пр.А.Корсунова,ГСК	2022	0,4	18,00	15,00	189,32
	КЛ 0,4кВ от ВРУ на стене гаража №28 до пр.ШРС ул.Парковая	2022	0,4	6,00	15,00	102,71
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр.ШВУ м.Перевалка Боровичи	2022	0,4	70,00	15,00	315,66

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ-1 ул.Садовая Волот	2022	0,4	55,00	30,00	251,60
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ-1 ул.Садовая Волот	2022	0,4	56,00	30,00	89,18
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-5 (Григоровская школа) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	21,00	150,00	45,0704
	КЛ 0,4кВ от КР-301/3 до пр.ВУ-301/5 Сырковское ш.3 (Венецкий)	2023	0,4	26,00	15,00	209,57
	КЛ 0,4кВ от КР-296/2 до щита ЩР (Каныгина)	2024	0,4	7,00	10,00	23,18
	КЛ 0,4кВ от ТП-688 от ВРУ КНС ул.Речная,Арциховского до ЩПУ (Первая башенная компания)	2024	0,4	22,00	15,00	128,95
	КЛ 0,4кВ перевод в новую ТП-58 ул.Нехинская (Татнефть,ИП Михеев)	2024	0,4	30,00	220,00	166,24
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х35			405,00		1 214,24
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-4 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ ф.Котельная п.Любытино	2022	0,4	23,00		46,60
	КЛ 0,4кВ Л-2 от ВУ-462/1 до РЩ ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	16,00	110,00	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	12,00	65,81
	КЛ 0,4 перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый Н5	2022	0,4	17,00	110,00	29,85
	КЛ-10кВ Н2, Н3, Н-4, КЛ-0,4кВ Н4 от пр ТП, г. Малая Вишера	2022	0,4	129,00		374,67
	КЛ 0,4кВ от ТП до ВРУ насосной станции ул.1-я Парковая г.М.Вишера Н3	2022	0,4	129,00	210,00	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	40,00	39,53
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78 до пр.к.щита ул.Нехинская,Мира (АПР-Сити)	2023	0,4	34,000	27,00	170,18
	КЛ 0,4кВ от ТП-365 до опоры №1 (Городское хозяйство)	2024	0,4	24,000	5,00	46,41
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х50			1 182,00		6 212,89
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-2 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ ф.Казначейство п.Любытино	2022	0,4	23,00		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		54,72
	КЛ 0,4кВ от ТП-2а до пр.ВУ ул.Пушкинская г.М.Вишера	2022	0,4	29,00	15,00	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	15,00	144,99
	КЛ 0,4кВ от ТП-7 оп.4 ВЛ 0,4кВ до ВУ мкр.Городок д.10а	2022	0,4	17,00	5,00	151,87
	КЛ 0,4кВ от КР-21/8 до ВУ-21/9	2022	0,4	40,00	28,00	291,91
	КЛ 0,4кВ от пр.ВУ до оп.№33 ВЛ ф.ул.Почтовая от ТП-56 Пестово	2022	0,4	17,00	15,00	125,25
	КЛ 0,4кВ от оп.№10 ВЛ-0,4 ТП-22 до пр.ВУ-22/1 ул.Возрождения Ст.Русса	2022	0,4	13,00	15,00	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	55,00	195,44
	КЛ 0,4кВ от ВУ-203/7 до пр.опоры ВЛ 0,4кВ Хутынский пр,ГЭК Чайка	2022	0,4	27,00	30,00	73,27
	КЛ 0,4кВ каб.выход на ВЛ 0,4кВ ул.Б.С.-Петербургская,113 ГЭК СИМА	2022	0,4	29,00	15,00	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	40,00	207,42
	КЛ 0,4кВ от ТП-249 от сущ.опоры до пр.ШПУ (	2022	0,4	63,00	30,00	487,62
	8КЛ 0,4кВ перевод в ТП-296н Н3	2022	0,4	39,00	300,00	101,07
	КЛ 0,4 перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый М3	2022	0,4	30,00	110,00	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	30,00	211,51

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от КР 509/11 и до пр.ВУ №509/10 Лужское ш (Городское хоз)	2023	0,4	12,00	10,00	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	109,00	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	109,00	85,96
	КЛ 0,4кВ от ШРН №1 у МКУД №20 к1 до пр.ЩПУ гаража мкр Городок Ст.Руса (Буравцова)	2023	0,4	108,000	5,00	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	15,00	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	11,00	85,33
	КЛ 0,4кВ от ВУ-141/8 до ВРУ ж/д №19 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	23,00		61,73
	КЛ 0,4кВ от ВУ-141/9 до ВРУ жилых помещ.ж/д №19 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	8,00		102,66
	КЛ 0,4кВ от ТП-141 до пр.ВУ-141/8 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	38,00		158,13
	КЛ 0,4кВ от ТП-141 до пр.ВУ-141/9 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	52,00		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		95,69
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-416 до оп.ВЛ НО ул.Щусева (Т2 Мобайл)	2024	0,4	42,000	15	190,03
	КЛ 0,4кВ от оп.№16 ВЛ 0,4кВ ф.ул.Панова ТП-2 до ул.Юности Хвойная (Газпроммежрегионгаз)	2024	0,4	34,000	5	342,50
	КЛ 0,4кВ перевод нагр.ТП-162,КЛ до оп.ВЛ ф.Быт в ст.ул.Красноа,до оп.пр.ВЛ г.Боровичи (Китков)	2024	0,4	26,000	140	93,47
	КЛ 0,4кВ от оп.№3 пр.ВЛ 0,4кВ до пр.ШВУ (ООО ВСК Гнездом)	2024	0,4	22,000	150	146,59
	КЛ 0,4кВ от ТП-353 до ЩПУ БСС (Т2 Мобайл)	2024	0,4	43,000	15	207,81
	КЛ 0,4кВ от ТП-274 до пр.ЩПУ ул.Менделеева (Балтийские высоты)	2024	0,4	116,000	15	506,36
	КЛ 0,4кВ от ТП-675 до ВУ-675/1 Ворошилова (Городское хозяйство,УКС)	2024	0,4	27,000	15	217,23
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до сущ.опоры №1 Ленгазспецстрой ул.Б.С.-Петербургс(Строит.колледж)	2024	0,4	44,000		186,44
2.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			397,00		1 394,72
	0,4			397,00		1 394,72
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х50 2 кабеля в траншее			397,00		1 394,72
	2КЛ 0,4кВ от ВУ-525/9 до ВУ ПНС ул Кочетова (Глория)	2023	0,4	77,00	17,00	576,82
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-3 (спортшкола) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	25,00	150,00	48,0708
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-4 (мастерские) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	26,00	150,00	48,4503
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-6 (автостоянка) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	41,00	150,00	70,5536
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-7 (шиномонтаж) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	41,00	150,00	70,5536

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП Л-8 (гараж Исаченков) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2023	0,4	40,00	150,00	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	150,00	69,9011
	КЛ-0,4кВ Н5, Н7 от прРТП, г. Старая Русса	2023	0,4	39,00		114,54
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ЩУ котельной ввод 1 Шимск ул.Новгородская (Адм.	2024	0,4	68,00	103,50	325,93
2.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			4 803,00		26 316,41
	0,4			4 236,00		22 742,96
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБ6Шв 4х70			1 751,00		8 026,34
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-1 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ ф.Быт ул.Иванова п.Любытино	2022	0,4	25,00		60,81
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-10 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ Л-10 ф.Пятерочка п.Любытино	2022	0,4	25,00		52,38
	КЛ 0,4кВ каб.вых.Л-11 из пр.КТП на ВЛ 0,4кВ Л-11 п.Любытино	2022	0,4	25,00		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		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		56,98
	КЛ 0,4кВ каб.выходы от КР-631/1 на пр.опору ВЛ ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	28,00	725,00	131,00
	КЛ 0,4кВ от КР-329/4 на опору пр.ВЛ 0,4кВ пр.А.Корсунова,ГСК	2022	0,4	21,00	15,00	60,63
	КЛ 0,4кВ от ВУ-604/2 на оп.пр.ВЛ пр.А.Корсунова гаражи	2022	0,4	20,00	30,00	107,36
	КЛ 0,4кВ от ТП-22 до оп.№1 ВЛ 0,4кВ ул.Возрождения Ст.Русса	2022	0,4	33,00	151,00	81,76
	КЛ 0,4кВ от ТП-462 до ВУ-462/1 ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	50,00	110,00	327,18
	КЛ 0,4кВ от ТП-253 до пр.опоры ВЛ для э/с гаражей ул.Рахманинова	2022	0,4	23,00	116,00	122,26
	ВЛ 0,4кВ от опоры с каб.вых. у ВУ-232/6 Нехинское шоссе,2 компл.	2022	0,4	21,00	8,00	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	204,00	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	204,00	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	204,00	40,39
	КЛ 0,4кВ от ТП-92 до ВРУ ж/д Б.Московская,28	2022	0,4	39,00	45,00	631,79
	КЛ 0,4кВ от ТП-20 до оп.№1 (до ВУ) ВЛ Валдай	2022	0,4	110,00	63,20	839,34
	КЛ 0,4кВ от пр.ВЛ до пр.ВУ ул.Зеленая Короцко	2022	0,4	13,00	80,00	210,15
	КЛ 0,4кВ от ТП-309 до ВУ 309/1 Державина,1	2022	0,4	73,00	609,00	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	60,00	44,37
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-8 и от ТП-9 ул.Комсомольская Хвойная	2022	0,4	24,00	20,00	112,01
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-8 и от ТП-9 ул.Комсомольская Хвойная	2022	0,4	27,00	20,00	62,21
	Строительство КЛ-0,4кВ Л1, Л2 от ТП-47 до ВУ, п.Крестцы	2022	0,4	162,00		827,01
	КЛ 0,4кВ от КР-502/15 до пр.ВУ-502/22 Кречевицы (Новгородская пивоварня)	2023	0,4	13,000	30,00	69,05
	КЛ 0,4кВ каб.вых. от ТП-501 до оп.ВЛ у ТП-501 Кречевицы (Сетро Про)	2023	0,4	29,000	50,00	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	109,00	91,21

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-519 до пр.оп.ВЛ 0,4кВ гараж 10 компл. Панковка (Толмачев)	2023	0,4	59,00	20,00	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	5,00	76,24
	КЛ-0,4кВ от ВУ-494/2 до пр оп ВЛ-0,4кВ Иванов В. Н.	2023	0,4	15,00	77,00	88,71
	КЛ-0,4кВ от ВУ-494/5 до пр оп ВЛ-0,4кВ Иванов В. Н.	2023	0,4	18,00	77,00	89,73
	КЛ-0,4кВ от ВУ-494/6 до пр оп ВЛ-0,4кВ Иванов В. Н.	2023	0,4	30,00	77,00	121,58
	КЛ 0,4кВ из ВУ №232/3 на пр.опору ВЛ 0,4кВ (уч.1) гаражи Нехинское ш (Ярославцева,Алисиевич,Иванов)	2023	0,4	22,00	18,00	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	9,00	167,79
	КЛ-0,4кВ от ТП-191 Боровичи (Савчина Л.С.)	2023	0,4	40,00	15,00	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	11,00	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	11,00	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	11,00	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	11,00	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	11,00	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		334,41
	КЛ 0,4кВ Н2 от ТП-279 до пр.ВУ ул.Космонавтов (Капусто)	2024	0,4	45,00	37,00	245,86
	КЛ 0,4кВ перевод нагр.ТП-162,КЛ до оп.ВЛ ф.Быт в ст.ул.Красноа,до оп.пр.ВЛ г.Боровичи (Китков)	2024	0,4	25,00	140,00	119,54
	КЛ 0,4кВ от ТП-12 до пр.ВУ КНС ул.Я.Стрелков Ст.Руса (Старорусское ЖКХ)	2024	0,4	144,00	40,00	703,96
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х95			2 485,00		14 716,62
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-3;Л-4;Л-5;Л-6)Л6	2022	0,4	40,00		466,37
	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	9,00	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	5,00	153,54
	КЛ 0,4кВ от КР312а/1 до проект. опоры гаража ГСК Теплоэнерго	2022	0,4	15,00	15,00	27,19
	КЛ 0,4кВ Н3.1 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-2 ГЭК Волхов Волховский смета 23	2022	0,4	12,00	55,00	253,91
	КЛ 0,4кВ Н3.2 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-3 ГЭК Волхов Волховский смета 24	2022	0,4	12,00	55,00	266,01
	КЛ 0,4кВ Н3.3 от пр.ВУ-3 до пр.ВУ-4 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	12,00	55,00	252,21
	КЛ 0,4кВ Н3.4 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-5 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	12,00	55,00	263,17
	КЛ 0,4кВ Н3.5 от пр.ВУ-5 до пр.ВУ-6 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	12,00	55,00	252,74
	КЛ 0,4кВ от пр.КТП до оп.пр.ВЛ в ГЭК Сахалин Волховский смета 22	2022	0,4	62,00	55,00	358,63
	КЛ 0,4кВ от оп.12 до пр.ЩРС-1 (ТП-58) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	23,00	204,00	245,55

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л-1 от ТП-7 до оп.1 ВЛ Парфино	2022	0,4	33,00	40,00	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	30,00	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	30,00	53,75
	КЛ 0,4кВ от ТП-399 до ВУ-399/14 ул.Связи,15	2022	0,4	45,00	85,00	307,09
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п ХвойнаяН4	2022	0,4	70,00	35,00	278,78
	КЛ 0,4 перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый М2	2022	0,4	10,00	270,00	390,43
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н5	2022	0,4	30,00	15,00	286,20
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н6	2022	0,4	35,00	15,00	174,82
	КЛ 0,4кВ от ТП-33 до пр.ВУЛомоносова,52 Валдай (Дробышева)	2023	0,4	59,000	55,00	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	50,00	278,86
	5КЛ 0,4кВ от пр. ТП-71 до ВРУ объектов ул.Великая (Морской центр кап.Варухина)	2023	0,4	270,000	330,50	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	108,00	190,67
	КЛ-0,4кВ от ТП-639 до сущ. оп №1 Власова С. И.	2023	0,4	32,00	375,00	381,09
	КЛ-0,4кВ Н2, Н4от прТП Лебедева	2023	0,4	1 177,00	15,00	5 993,76
	КЛ-0,4кВ от пр ВУ-156/1 до сущ оп1а Сороко	2023	0,4	27,00	254,00	261,06
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-679 до сущ.опоры ВЛ 0,4кВ у ТП-679 (Сапожников В.В.)	2024	0,4	69,00	5,00	316,39
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ВУ-80/1 на пр.опору ВЛ 0,4кВ ГСК Базовый пер (Мартышин)	2024	0,4	14,00	106,00	138,95
	КЛ 0,4кВ от ТП-73 до пр.ВУ-73/1 Валдай (Национальный парк Валдайский)	2024	0,4	77,00	15,00	468,94
	КЛ 0,4кВ от ТП-35 до пр.ВУ ул.Парайнская.8 Чудово (ВелумТранс)	2024	0,4	46,00	15,00	395,75
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до оп.ВЛ ул.Советская Боровичи (Симонян)	2024	0,4	48,00	240,00	188,25
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до сущ.опоры ул.Новаторов ул.Б.С-Петербург(Строит.колледж)	2024	0,4	47,00		315,78
	6-10 кВ			567,00		3 573,45
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х95			567,00		3 573,45
	КЛ 6кВ каб.выход от ТП до пр.опоры ВЛ 6кВ ул.Магистральная	2022	6-10	160,00	330,00	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	84,00	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	84,00	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	140,00	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	140,00	714,46
	КЛ 10кВ каб.выход из ТП-9 Мошенское (ТК Новгородская)	2024	0,4	67,000	12,40	481,71

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
2.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			190,00		1 680,77
	0,4			143,00		1 331,79
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х35			37,00		446,79
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП ПРТП-28 до пр.ВУ ул.Шосейная Хвойная	2022	0,4	37,00	28,00	446,79
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х50			42,00		310,96
	2КЛ 0,4кВ от ВУ(возле з/у ФОК ул Вересова) до ВРУ КНС	2022	0,4	22,00	20,00	265,22
	2КЛ 0,4кВ от ТП-23 до Кооперативная,5	2022	0,4	20,00	100,00	45,74
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВББШв 4х70 2 кабеля в траншее			-		-
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВББШв 4х95 2 кабеля в траншее			64,00		574,04
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 на ВЛ 0,4кВ Л-6, Л-7 ул.Гагарина Чудово	2022	0,4	33,00	30,00	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	60,00	422,47
	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	84,00	348,98
2.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 1 кабель с траншее			10 749,00		61 739,31
	0,4			7 340,00		44 053,76
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВББШв 4х120			2 755,00		15 978,26
	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		61,70
	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	5,00	156,44
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-38 до сущ.оп.№45 Зимогорье Валдай	2022	0,4	52,00	15,00	215,21
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-65 до оп.№2 Валдай	2022	0,4	72,00	45,00	377,70
	КЛ 0,4кВ каб.выходы от КР-631/1 на пр.опору ВЛ ул.Радищева ГСК Надежда	2022	0,4	14,00	725,00	44,34
	ВЛ 0,4кВ от ТП-50 до пр.опоры Короцко каб.вых.	2022	0,4	21,00	30,00	74,46
	КЛ 0,4кВ Ф-6 от ТП-14 до сущ опоры 1 Угловка	2022	0,4	37,00	15,00	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	15,00	300,56
	КЛ 0,4кВ ТП-312а до ЩРС-312а/5 пер.Полевой,ГСК Автотехник	2022	0,4	36,00	24,50	229,36
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-48 до пр.опоры ул.Заводская Хвойная	2022	0,4	33,00	3,10	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	150,00	213,92
	КЛ 0,4кВ из ТП-166 до оп.1 у ТП-166 ул.Керамическая Волховский	2022	0,4	36,00	50,00	226,88
	КЛ 0,4кВ от ТП-249 от сущ.опоры до пр.ШПУ (ВУ-249)	2022	0,4	74,00	30,00	472,34

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	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	27,00	24,00	291,99
	КЛ 0,4кВ от ТП-4 до ВУ парка ул.Ворошилова	2022	0,4	134,00	50,00	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	30,00	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	30,00	57,35
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до пр.опоры №1 ул.Комсомольская,91-а Боровичи	2022	0,4	94,00	60,00	540,05
	КЛ 0,4кВ от ТП-2 до оп.№1 ВЛ ул.Железнодорожная,25 Валдай	2022	0,4	27,00	100,00	119,53
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п Хвойная Н2	2022	0,4	123,00	35,00	687,69
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п Хвойная Н3	2022	0,4	19,00	35,00	67,05
	КЛ-0,4 кВ от проект. ТП до проект. ВУ ул.Сосновая Пролетарий	2022	0,4	34,00	70,00	317,59
	КЛ 0,4кВ каб.выход от пр.ТП до оп.№1 ВЛ Л-2 ул.Садовая Волот	2022	0,4	34,00	30,00	75,68
	КЛ 0,4кВ от ТП-2 до пр.ВУ-2/24 ул.Строительная Панковка	2022	0,4	34,00	50,00	569,13
	2КЛ-0,4кВ от ТП-15 до проект. ВЛИ-0,4кВ ул.С.Перовской Боровичи	2022	0,4	34,00	100,00	171,57
	2КЛ-0,4кВ от ТП-15 до проект. ВЛИ-0,4кВ ул.С.Перовской Боровичи	2022	0,4	34,00	100,00	108,38
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н3	2022	0,4	33,00	15,00	214,76
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н4	2022	0,4	18,00	15,00	145,17
	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-60 до оп. №1 Л-1, г. Малая Вишера	2022	0,4	36,00		92,98
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-176 ул Парковая в.Новгород	2022	0,4	8,00		47,09
	2КЛ 0,4кВ Л-5 и Л-6 от ТП-525 до ВУ-525/3 востр.помещ.(поз.1) Кочетова мкрн.14	2022	0,4	188,00	293,96	293,75
	КЛ 0,4кВ от КР-352/1 до ВУ-352/3 ул.Державина,8к1 (Лайма)	2023	0,4	31,000	30,00	160,80
	КЛ 0,4кВ каб.вых от ТП-86 до оп.№1 ф.Правды ул.Загородная Боровичи (Еремин)	2023	0,4	45,000	60,00	262,73
	КЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ от ТП-18 до опоры №1 ул.Заводская Пестово (Трембицкий)	2023	0,4	31,000	80,00	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	80,00	263,14
	5КЛ 0,4кВ от пр. ТП-71 до ВРУ объектов ул.Великая (Морской центр кап.Варухина)	2023	0,4	244,000	330,50	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	35,00	363,52
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-6 мкр.Городок до опоры ГСК Глобус Ст.Русса (Пискунов,Кустов,Семенов и др.)	2023	0,4	30,00	37,00	165,89
	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	5,00	451,61
	КЛ 0,4кВ каб.выход из КТП-5 до оп.№1 д.Малое Ладышкино Парфино (Ульянова)	2023	0,4	28,00	15,00	132,72
	КЛ-0,4кВ Н-2.1 Н-4.1 от пр ТП до прВУ Лебедева	2023	0,4	237,00	15,00	1 822,93
	КЛ 0,4кВ от ТП-213 до пр.оп.ВЛ ГСК Русь Германа (Кузнецов Р.Н)	2023	0,4	37,00	15,00	216,78
	КЛ 0,4кВ Н3,Н4 от ТП-141 до пр.ВРУ дет.сада ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	107,00		307,43
	КЛ-0,4кВ Н9 от прРТП, г. Старая Русса	2023	0,4	12,00		80,75
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-604 на пр.ВЛ ГЭК Железнодорожник (гараж 223) (Кирсанов)	2024	0,4	32,000	2	214,57

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-7 мкр.Городок до пр.опоры Ст.Русса (Романова)	2024	0,4	39,000	20	297,74
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-99 до пр.опоры ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	0,4	22,000	15	130,91
	КЛ 0,4кВ от ТП-50 до ШВУ ул.Ботаническая Боровичи (Кузьмин)	2024	0,4	50,000	5	350,67
	КЛ 0,4кВ от ТП-641 до ВРУ Б.С-Петербургская,106к6 (Иванищева)	2024	0,4	26,000	70	199,35
	КЛ 0,4кВ от ВУ-609/1 до пр.ЩПУ Лужское шоссе,14 (Кутузов Групп)	2024	0,4	60,000	15	342,35
	КЛ 0,4кВ каб.выход на пр.опору№3 от ШВУ ул.Газа до оп.№37.1 ВЛ Л-17 Боровичи (Хайвазов) + ШВУ	2024	0,4	25,000	100	191,31
	КЛ 0,4кВ от пр.КР-116/5 до пр.ВУ-116/6 (Бюро судмедэкспертизы)	2024	0,4	25,000	25	295,07
	КЛ 0,4кВ от пр.КР у вводной оп.1 до ВЛ 0,4кВ НЗ ф.д.Культуры К.Либкнехта Демянск (Романец)	2024	0,4	17,000	105	204,52
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до сущ.опоры ул.Бетонная ул.Б.С-Петербургс(Строит.колледж)	2024	0,4	40,000		252,24
	КЛ 0,4кВ Н-3 от ВУ-269/2 до ВУ-269/6	2024	0,4	21,000		178,00
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х150			1 997,00		12 005,28
	КЛ 0,4кВ от ТП-372 до опоры у ТП Псковская	2022	0,4	26,00	5,00	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	9,00	398,47
	КЛ 0,4кВ каб.выход на опору№1 от ТП-8 ул.Школьная,Пролетарская Парфино	2022	0,4	40,00	15,00	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	5,00	173,58
	КЛ 0,4кВ от ТП-64 до ВУ гаражей Мининский пер.3	2022	0,4	41,00	5,00	377,19
	КЛ 0,4кВ от КР-408/1 каб.выход на ВЛ 0,4кВ до ГЭК Альтаир Зелинского,9а	2022	0,4	28,00	30,00	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	80,00	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	80,00	21,10
	КЛ 0,4кВ от ВУ-4 до ВУ-5 ул.Магистральная	2022	0,4	22,00	330,00	317,88
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-6 ул.Магистральная	2022	0,4	184,00	330,00	770,95
	КЛ 0,4кВ от ТП-15 до ВУ нежпомещ. пр.Советский,31 Сольцы	2022	0,4	61,00	60,00	428,44
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до ВУ №163/7 Воскресенский бульвар Л2	2022	0,4	9,00	60,00	210,64
	КЛ 0,4кВ от ТП-5 до пр.ВУ-5/16 ул.Индустриальная Панковка	2022	0,4	48,00	30,00	522,57
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-54 на пр.ВЛ 0,4кВ ул.Биржа Пестово	2022	0,4	33,00	150,00	197,34
	КЛ 0,4кВ от ТП-49 до ВУ ж/д Ветеранов,5	2022	0,4	120,00	120,00	650,14
	КЛ 0,4кВ от ТП-822 до ВУ 822/1	2022	0,4	15,00	50,00	160,05
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-176 ул Парковая в.Новгород	2022	0,4	38,00		316,35
	КЛ 0,4кВ Н-2 от КР-366/1 до оп.1 Емолинское поселение (Еренков)	2023	0,4	22,000	45,00	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	50,00	211,17
	КЛ 0,4кВ от ТП-602 до ВУ-602/2 ул.Сов.Армии,1 (Новгородпродукт)	2023	0,4	164,000	80,00	719,41

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	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	80,00	407,90
	5КЛ 0,4кВ от пр. ТП-71 до ВРУ объектов ул.Великая (Морской центр кап.Варухина)	2023	0,4	103,000	330,50	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	15,00	84,31
	КЛ 0,4кВ от МТП до проек.ВУ-1,2,3 Выскодно 2 Валдай (Саковников)	2024	0,4	303,000	15,00	2 055,75
	КЛ 0,4кВ от пр.КР-82/2 до ВУ 82/3 Б.С-Петербургская,82а (Комыспаев)	2024	0,4	133,000	15,00	1 029,44
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-2 до 1-й опоры проект.ВЛ 0,4кВ ул.Набер.р.Ловать Холм (ТК Новгородская)	2024	0,4	28,000	90	193,16
	4(5)КЛ 0,4кВ от пр.ТП на пр.ВЛ 0,4кВ ул.Ленинградская ,6 Пролетарий (ТД Новгород) Н2	2024	0,4	40,000	164	173,37
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-50 до пр.ВЛ 0,4кВ (ООО ВСК Гнездом)	2024	0,4	33,000	150	133,70
	КЛ 0,4кВ от ТП-641 до пр.ВУ-641/2 (Великоновг.мясной двор)	2024	0,4	152,000	110	811,36
	КЛ 0,4кВ от пр.КР у оп.1 ВЛ 0,4кВ ф.д.Культуры до пр.ВУ ул.К.Либкнехта Демянск (Романец)	2024	0,4	13,000	105	201,24
	КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ул.Победы,74 Валдай (Зооветсервис)	2024	0,4	51,000	120	420,27
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х185			2 588,00		16 070,21
	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		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		399,73
	КЛ 0,4кВ от ТП-332 до проектируемого ВУ Корсунова,346	2022	0,4	89,00	15,00	561,50
	КЛ-0,4кВ от ТП-8 Пролетарий до оп.1 ВЛИ-0,4кВ	2022	0,4	21,00	15,00	63,66
	КЛ-0,4кВ от ТП-1 до проект. ВУ Сырковское шоссе	2022	0,4	96,00	15,00	419,82
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-1 ул.Магистральная	2022	0,4	38,00	330,00	510,66
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2 до ВУ-4 ул.Магистральная	2022	0,4	17,00	330,00	199,32
	КЛ 0,4кВ от ВУ-7 до ВУ-8 ул.Магистральная	2022	0,4	18,00	330,00	264,99
	КЛ 0,4кВ от ВУ-8 до ВУ-9 ул.Магистральная	2022	0,4	16,00	330,00	257,95
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-7 ул.Магистральная	2022	0,4	33,00	330,00	342,68
	КЛ 0,4кВ каб.выход Л-7 от ТП-7 до оп.1 ВЛ Парфино	2022	0,4	34,00	40,00	111,43
	КЛ 0,4кВ от ТП-296н до пр.КР-296/2 Сырковское ш. Н4	2022	0,4	23,00	300,00	134,83
	КЛ 0,4кВ от ТП-674 до пр.ВУ-674/3 Пестовская,26	2022	0,4	42,00	70,00	467,81
	КЛ 0,4 перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый Н4	2022	0,4	19,00	270,00	61,48
	КЛ 0,4 перевод сетей в ТП-80 новая пер.Базовый М1	2022	0,4	10,00	270,00	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	45,00	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	210,00	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	45,00	262,04

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-121 до пр.ВУ-121/1 Московская,42/1 (Адамов)	2023	0,4	133,000	100,00	669,02
	КЛ 0,4кВ от ТП-203 до пр.ВУ-203/14 ул.Рахманинова (Энергоаудит)	2023	0,4	27,000	90,00	194,31
	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	10,00	1 889,09
	КЛ 0,4кВ от ТП-101 до пр.ВУ-101/8 ул.Псковская (Андреев)	2023	0,4	73,000	150,00	432,32
	КЛ 0,4кВ от ТП-37 Н-3 Никольская,14а ЦРП КГС	2023	0,4	33,000	97,55	213,44
	КЛ 0,4кВ от ТП-254 ул.Локомотивная,1к2 (Хорев)	2024	0,4	39,000	15	314,36
	КЛ 0,4кВ от КР у стены ТП-25 до пр.ВУ Гостинодворская,43 Ст.Русса (Тандер)	2024	0,4	35,000	100	320,74
	КЛ 0,4кВ от ТП-25 до КР Гостинодворская,43 Ст.Русса (Тандер)	2024	0,4	15,000	100	132,14
	КЛ 0,4кВ перевод нагр.ТП-162,КЛ до оп.ВЛ ф.Быт в ст.ул.Красноа,до оп.пр.ВЛ г.Боровичи (Китков)	2024	0,4	26,000	140	131,14
	КЛ 0,4кВ от ТП-623 до пр.ВУ-623/2 (Славная)	2024	0,4	60,000	35	341,18
	КЛ 0,4кВ от пр.ВУ-294/3 до КР-294/2 (Славная)	2024	0,4	24,000	35	128,86
	КЛ 0,4кВ от ТП-294 до пр.ВУ-294/3 (Славная)	2024	0,4	80,000	35	494,99
	КЛ 0,4кВ от ТП-296 до пр.ВУ-296/5 Сырковское шоссе,28 (АПК)	2024	0,4	27,000	100	150,80
	КЛ 0,4кВ от ТП-332 (от КР-332/3 до КР-332/4) Корсунова,36б (ЕРС)	2024	0,4	17,000	100	274,21
	4КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ-1,2,3,4 ул.Б.С-Петербурга(Строит.колледж) + ВУ и ШПУ	2024	0,4	408,000		3 054,93
	6/10			3 409,00		17 685,56
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией ЗАПВПу2г 1х150			1 297,00		4 989,42
	КЛ-6 кВ В2 ТП-1- ТП-156	2022	6-10	569,00	0,70	1 817,07
	Стр-во КЛ-6кВ от ТП НТШ до РП-44, г. Великий Новгород	2022	6-10	728,00		3 172,36
	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу 3х120/35			516,00		2 904,54
	КЛ 6кВ ПС Насосная ф.13а на РП-41 (врезка ТП) Волховский	2022	6-10	198,00	100,00	1 152,37
	Строительство КЛ-10кВ от ТП-27 на ВЛ-10кВ, г. Чудово	2022	6-10	60,00		147,36
	КЛ 10кВ каб.вставка ул.Садовая Волот (ТК Новгородская)	2023	6-10	88,00	30,00	407,98
	КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10Кв Л-2 Шимск до пр.ТП ул.Новгородская (Адм. Шимского)	2023	6-10	124,00		840,22
	КЛ-10кВ от опоры 91,от пр.оп.1 ВЛ-10Кв Л-10 Шимск до пр.ТП ул.Новгородская (Адм. Шимского)	2024	6-10	46,00	103,50	356,61
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу 3х150/35			1 125,00		7 953,19
	КЛ 10кВ от пр.ТП до пр.опоры ВЛ 6кВ ул.Северная Пролетарий	2022	6-10	96,00	9,00	599,19
	КЛ 10кВ от пр.ТП ул.Северная в сторону ТП-15 Пролетарий	2022	6-10	75,00	9,00	366,98
	КЛ 10кВ РП-56-ТП-621 Лужское шоссе(стр.КЛ-10кВ В-1,В-2)	2022	6-10	202,00	15,00	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		1 030,29
	КЛ-6 кВ В1 ТП-1- ТП-217(Пиломир)	2023	6-10	238,00		1 607,10
	КЛ-6 кВ В3 ТП-1- ТП-2 (Пиломир)	2023	6-10	139,00		936,56
	КЛ 10кВ от ТП-47 до ТП ул.Молодежная Валдай (Миллениум)	2024	6-10	69,00	150,00	574,41
	КЛ 10кВ от ТП-82 до ТП ул.Молодежная Валдай (Миллениум)	2024	6-10	76,00	150,00	656,47

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	КЛ 10кВ от ТП ул.Газа до оп.№38(37.1) и №39(38.1) Боровичи (Хайвазов)	2024	6-10	74,00	100,00	555,01
	КЛ 10кВ каб.вставка от оп.№91 до оп.№92 ВЛ Л-4 ПС Хвойная ул.Заводская	2024	6-10	70,00		467,30
	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	14,00	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		1 457,04
2.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			1 229,50		12 782,34
	0,4			1 229,50		12 782,34
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х120 2 кабеля в траншее			194,50		1 998,34
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 на ВЛ 0,4кВ Л-4, Л-5 ул.Гагарина Чудово	2022	0,4	43,00	30,00	183,70
	КЛ-0,4кВ от пр РТП Н8, Н4	2023	0,4	17,00		159,54
	КЛ-0,4кВ от прРТП Н3,Н1, г. Старая Русса	2023	0,4	13,50		124,63
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л11, Л12, Л13 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	121,00	600,00	1 530,47
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х150 2 кабеля в траншее			218,00		2 610,01
	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	80,00	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	80,00	873,36
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-202 на оп.№1 сущ.ВЛ Л-4 ул.Шимская (Васильев А.С.)	2024	0,4	46,00		475,32
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвБбШв 4х185 2 кабеля в траншее			817,00		8 173,99
	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	100,00	1 860,18
	КЛ 0,4кВ от ТП-49 до пр.ВУ-1,ВУ-2 ул.Физкультурная п.Хвойная	2022	0,4	51,00	240,00	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	240,00	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	143,34	596,99
	КЛ 0,4кВ Н-3А,Н-3Б мкр.Мстинский Боровичи	2023	0,4	202,00		2 213,09
	КЛ 0,4кВ от ТП-459 до ВУ-459/1,459/2 (Л1,Л2,Л3,Л4) (Глория)	2024	0,4	50,00	341,00	469,87
	КЛ 0,4кВ от ТП-105 Н1,Н2 до пр.ВУ ул.Чапаева Ст.Русса (СК Возрождение-13)	2024	0,4	115,00	112,9	1 159,91
	КЛ 0,4кВ от пр.КР до пр.ВУ (ТП-25) Валдай (перевод нагр) (СК Возрождение)	2024	0,4	44,00	99,9	768,26
	6/10 кВ			-		-
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу 3х120/35			-		-
	в траншее трехжильный с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу 3х150/35 2 кабеля в траншее			-		-

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 3 кабеля в траншее			101,00		708,61
	0,4			101,00		708,61
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х150 3 кабеля в траншее			101,00		708,61
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-17 до оп.№1 Л-1,2,3 ул.Гагарина Чудово	2022	0,4	101,00		708,61
2.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 4 кабеля в траншее			76,00		1 571,27
	0,4			76,00		1 571,27
	2КЛ 0,4кВ от новой ТП до ВРУ ул.Профессора Сороки(Новгородсельстрой)	2024	0,4	76,00		1 571,27
2.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех			82,00		6 833,84
	0,4			82,00		6 833,84
	КЛ 0,4кВ Н1, Н2, Н3, Н4, Н5, Н6, Н7, Н8 от ТП до ВРУ-1 поликлиники ввод 1 пл.1 Мая Боровичи (Боровичская ЦРБ)	2024	0,4	82,00	861,00	6 833,84
2.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			22 563,40		98 915,21
	0,4			5 046,00		34 808,70
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВББШв 4х240			5 046,00		34 808,70
	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		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		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		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		202,68
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-3;Л-4;Л-5;Л-6) Л5	2022	0,4	43,00		468,66
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-7;Л-8;) Л7	2022	0,4	60,00		313,93
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-7;Л-8;) Л8	2022	0,4	8,00		216,47
	КЛ 0,4кВ от ВУ №164/1 до пр.ВУ №164/2 ул.Аркажская,Арциховского	2022	0,4	53,00	30,00	311,64
	КЛ 0,4кВ от ТП-164 до пр.ВУ ул.Аркажская,14к3 пом1	2022	0,4	133,00	30,00	1 155,01
	КЛ 0,4кВ от пр.КТП до ВУ-1 возле ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	164,00	55,00	1 417,63
	КЛ 0,4кВ от ВУ №181/12 до ВРУ ж/д ул.Б.С.-Петербургская,26	2022	0,4	65,00	15,00	245,53
	КЛ 0,4кВ от ТП-181 до пр.ВУ №181/12 ул.Б.С.-Петербургская,26	2022	0,4	90,00	15,00	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	150,00	575,07

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-2 ул.Магистральная	2022	0,4	103,00	330,00	614,56
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2 до ВУ-3 ул.Магистральная	2022	0,4	21,00	330,00	368,02
	КЛ 0,4кВ от ТП-408 до пр.ВУ Зелинского 9а	2022	0,4	65,00	150,00	626,26
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ ул.Новая,6 Крестцы	2022	0,4	58,00	150,00	576,29
	КЛ 0,4кВ от ТП-19 до ВРУ ж/д ул.Пролетарская,з/у 27А Пролетарий	2022	0,4	41,00	149,00	429,26
	КЛ 0,4кВ Л-1 от ТП-175 до пр.ВУ-175/3 Б.Московская,108	2022	0,4	76,00	45,00	408,47
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до ВУ №163/7 Воскресенский бульвар Л1	2022	0,4	34,00	60,00	468,02
	КЛ 0,4кВ от ТП-264 до ВУ-264/9 Корсунова	2022	0,4	96,00	150,00	1 187,36
	КЛ 0,4кВ от ТП-46 до ВУ-46/1 ул.Черепичная,2	2022	0,4	28,00	150,00	487,19
	КЛ 0,4кВ от ТП-5 до ВРУ ул.Индустриальная,14 Панковка	2022	0,4	123,00	145,00	1 313,85
	КЛ 0,4кВ от ТП-808 до пр.ВУ-808/1	2022	0,4	21,00	150,00	383,64
	КЛ 0,4кВ от ТП-808 до пр.ВУ-808/2	2022	0,4	28,00	150,00	501,52
	КЛ 0,4кВ от ТП-24 до ВУ-24/1 ул.Зеленая (насосная станция) Угловка Окуловка	2022	0,4	53,00	120,00	638,16
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п ХвойнаяН1	2022	0,4	116,00	35,00	821,82
	КЛ 0,4кВ от ТП-164 до проект. ВУ-164/3 Юрьевское ш	2022	0,4	385,00	150,00	1 294,41
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая, Н1	2022	0,4	46,00	15,00	397,21
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая, Н2	2022	0,4	55,00	15,00	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		1 805,76
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-176 ул Парковая в.Новгород	2022	0,4	12,00		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	293,96	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	188,79	1 456,89
	КЛ 0,4кВ от ТП-6 ф.Мастерские ул.Охтинская Лычково (Нарваткин)	2023	0,4	28,000	120,00	171,73
	КЛ 0,4кВ от ТП-35 до пр.ВУ ул.Труда,5 Валдай (Экспо-лес)	2023	0,4	117,000	130,00	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	100,00	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	100,00	291,13
	КЛ 0,4кВ от ВУ-603/2 до ВУ-603/3 Б.С-Петербургская,173 (Аслямов)	2023	0,4	17,000	150,00	238,63
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до пр.ВУ-163/12 Локомотивная,1 (Павлюк,Агроинновация)	2023	0,4	59,000	150,00	445,77
	КЛ 0,4кВ от ТП-308 до пр.ВУ-308/5 Хутынская,56 (Стройметаллпрокат)	2023	0,4	60,000	150,00	375,76
	КЛ 0,4кВ от ТП-609 до пр.ВУ-609/1 Лужская,14 (Базис)	2023	0,4	78,000	150,00	494,29
	КЛ 0,4кВ от ТП-663 до пр.ВУ-663/8 ул.Орловская (Михеев)	2023	0,4	48,000	80,00	306,96
	КЛ 0,4кВ В1 от ВУ-692/1 до ВРУ П.Левитта (НОКБ)	2023	0,4	28,000	120,00	147,04
	КЛ 0,4кВ Л-8 от ТП-692 до ВУ-692/1 до ВРУ П.Левитта (НОКБ)	2023	0,4	36,000	120,00	220,00
	КЛ 0,4кВ от ТП-3 до проект.ВУ ул.Ленина,Демянск (Благотворительный фонд)	2023	0,4	23,000	150,00	361,29

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-664 до пр.ВУ-664/1 ул.Великая,20 (Калашников,Кулаков)	2023	0,4	237,000	150,00	1 764,79
	КЛ 0,4кВ от ТП-15 до пр.опоры ВЛ ул.Гайдара,4 Пестово (Сварог Дом)	2023	0,4	34,000	150,00	243,51
	КЛ 0,4кВ от ТП-273 до КР Тенический пр.,9	2023	0,4	35,00		261,53
	КЛ 0,4кВ от РТП до пр.ВУ ул.Трибуны,14г к5 Ст.Русса (Русса Медиа)	2024	0,4	99,000	149	883,57
	2КЛ 0,4 от пр.ТП до ШВУ ул.Советская Боровичи (Симонян)Н2	2024	0,4	33,000	240	313,60
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до пр.ВУ ул.Ленинградская ,6 Пролетарий (ТД Новгород)	2024	0,4	27,000	164	135,70
	4(5)КЛ 0,4кВ от пр.ТП на пр.ВЛ 0,4кВ ул.Ленинградская ,6 Пролетарий (ТД Новгород) Н4	2024	0,4	90,000	164	814,99
	КЛ 0,4 от ТП-116 до пр.ВУ-116/7 ул.Королева (Королева)	2024	0,4	97,000	150	747,76
	КЛ 0,4кВ от ТП-3 на ВЛ 0,4кВ ф.д.Культуры до пр.КР у оп.1 ул.К.Либкнехта Демянск (Романец)	2024	0,4	28,000	105	139,65
	КЛ 0,4 от пр.ТП до ШВУ ул.Советская Боровичи (Симонян)Н3	2024	0,4	32,000	240	295,58
	КЛ 0,4кВ от ТП-188 до пр.ВУ-188/1 Великая,22 стр.1 (Ваша Крыша)	2024	0,4	34,000	50	305,76
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-58 до пр.ВУ-58/5 ул.Нехинская (Татнефть,ИП Михеев)	2024	0,4	37,000	220	484,08
	КЛ 0,4кВ от ТП-3 до пр.ВУ-3 ул.Фарфористов Пролетарий (ГрафМаш)	2024	0,4	17,000	150	136,62
	КЛ 0,4кВ от ТП-314 до ВУ-314/3 у фасада дома Рахманинова,5 (ИП Федоров А.А.)	2024	0,4	196,000	45	1 457,25
	КЛ 0,4кВ от ТП-4 до ВУ ул.Связи Хвойная (Молодильно)	2024	0,4	49,000	150	363,57
	КЛ 0,4кВ от ТП-100 до пр.ВУ у здания ТП Корсунова,4а (Алабуга Девелопмент)	2024	0,4	46,000	150	368,93
	6-10 кВ			17 517,40		64 106,51
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу2г 3х240 1 кабель в траншее			805,00		6 746,18
	КЛ-10кВ от пр ТП к ВЛ-10кВ Л-2 ПС "Хвойная" п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	125,000	28,00	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	28,00	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		1 125,36
	КЛ 10кВ В-1 от ТП-72 до пр.ТП для ж/д ул.Песчаная Валдай (СЗНОКЦ им.Соколова)	2024	6-10	81,000		839,79
	КЛ 10кВ В-2 от ТП-44 до пр.ТП для ж/д ул.Песчаная Валдай (СЗНОКЦ им.Соколова)	2024	6-10	172,000		1 607,58
	КЛ 10кВ В-3 от ТП-9 до пр.ТП для ж/д ул.Песчаная Валдай (СЗНОКЦ им.Соколова)	2024	6-10	73,000		684,56
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу2г 1х400 1 кабель в траншее			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		15 843,79
	Стр-во КЛ-6кВ ф.3 от ПС Районная до РП-44	2022	6-10	8 062,00		18 640,42

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	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	1 284,00		12 845,27
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	350,00		4 707,03
	КЛ 6кВ Л-1 и Л-2 от проек.ТП до РП-44	2022	6-10	273,40		5 323,82
2.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			3 244,50		41 507,18
	0,4			2 106,50		27 193,52
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБбШв 4х240 2 кабеля в траншее			2 106,50		27 193,52
	КЛ 0,4кВ от ТП-111 до ВУ Корсунова,21/1	2022	0,4	39,00	15,00	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	45,00	1 184,52
	2КЛ 0,4кВ от ТП-23 до Кооперативная,5	2022	0,4	187,00	100,00	1 935,40
	КЛ 0,4кВ от ТП-296н до пр.ВУ-1 и ВУ-2 Сырковское ш.	2022	0,4	44,00	300,00	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	300,00	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	300,00	1 425,18
	2КЛ 0,4кВ от ТП-457 до пр.ВУ-457/1,457/2 ул.Свободы,25	2022	0,4	25,00	120,00	830,05
	КЛ 0,4кВ Н-1 Н-2 от ТП-723 до пр.ВУ-723/1 ВУ-723/2 ул.Лисицкая,43 Волховец (Бавгранд)	2023	0,4	325,00	80,00	3 156,58
	КЛ 0,4кВ от ТП-14 до пр.ВУ пер.Партизанский Парфино (СУ №53)	2023	0,4	344,00	149,00	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	150,00	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		366,61
	КЛ-0,4кВ Н2, Н12 от прРТП, г. Ст. Русса	2023	0,4	50,00		508,93
	КЛ-0,4кВ Н6, Н10 от пр РТП, г Старая Русса	2023	0,4	49,00		507,35
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л1, Л2 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	83,000	600	1 182,27
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л3, Л4 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	78,000	600	1 080,44
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л5, Л6 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	29,000	600	636,13
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л7, Л8 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	32,000	600	703,28
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л9, Л10 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	28,000	600	752,10
	4(5)КЛ 0,4кВ от пр.ТП на пр.ВЛ 0,4кВ ул.Ленинградская ,6 Пролетарий (ТД Новгород) Н3,Н5,Н6	2024	0,4	105,000	164	1 369,68
	2КЛ0,4кВ от РУ0,4кВ прТП2до ВУ-2/1,2/2ул.Вокзальная,4-Денисова,5 п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2024	0,4	53,000	224	736,26
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП (Т-1) до пр.ВРУ-2 ввод1 (НЗ,Н4) ул.Королева Ивушки (УКС)	2024	0,4	234,000	989	3 429,93
	КЛ 0,4кВ от ТП-648 до пр.ВУ-648/2 и 648/3 Б.С.-Петербургская,104 (Новгородсельстрой)	2024	0,4	76,000		1 126,99
	6-10 кВ			1 138,00		14 313,66
	в траншее с резиновой и пластмассовой изоляцией АПвПу2г 3х240 2 кабеля в траншее			1 138,00		14 313,66

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 6кВ ф.06,ф.15 от ПС Антоново до РП-36 (Проектстрой) В1	2024	0,4	1 138,00		14 313,66
2.1.2.2.1.1	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			-		-
2.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			66,00		386,01
	6-10 кВ			66,00		386,01
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ2Л-10 3х50			66,00		386,01
	4КЛ 10кВ от ТП-99 (Л-23,Л-49) ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	6-10	27,00	15,00	162,56
	4КЛ 10кВ от ТП-99 (Л-23,Л-49) ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	6-10	39,00	15,00	223,45
2.1.2.2.2.1	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	150,00	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	300,00	79,99
	КЛ 6кВ от ТП-107 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	47,00	850,00	224,827
2.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			2 838,00		13 810,62
	6/10			2 838,00		13 810,62
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х120			1 863,00		8 083,02
	КЛ 10кВ от ТП-15 до пр.ТП ул.Белова Валдай	2022	6-10	139,00		792,53
	КЛ 10кВ от ТП-4 до пр.ТП ул.Белова Валдай	2022	6-10	255,00		1 297,60
	КЛ 10кВ от ТП-96 до ТП-87 Л-14 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	285,00	30,00	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	30,00	588,00
	КЛ 10кВ от пр.ТП-17 до оп.194 ВЛ Л-13 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	67,00	30,00	174,47
	2КЛ-10кВ(В1 и В2) от оп.№210 до проек.ТП Хвойная в1	2022	6-10	36,00	20,00	126,73
	2КЛ-10кВ(В1 и В2) от оп.№210 до проек.ТП Хвойная в2	2022	6-10	41,00	20,00	143,56
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	46,00		182,64
	2КЛ 10кВ от ВЛ 10кВ к пр.ТП ул.Заречная Хвойная (ТК Новгородская)	2023	6-10	94,00	3,10	464,01

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 6кВ от ТП-53 до пр. ТП-71 ул.Великая (Морской центр кап.Варухина)	2023	6-10	252,00	330,50	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	150,00	527,6124
	КЛ 10кВ каб.выход от ТП-21А до оп.№157 ВЛ Л-5 ПС Демянск	2023	6-10	40,00		250,07
	КЛ 6кВ ВЗ от ТП-78а до пр.ТП-78 (СК Возрождение-23)	2024	6-10	87,00	600,00	626,20
	КЛ 6кВ В4 от ТП-238 до пр.ТП-78 (СК Возрождение-23)	2024	6-10	60,00	600,00	371,78
	КЛ 10кВ от ТП-163 до ТП ул.Советская Боровичи (Симонян)	2024	6-10	95,00	240,00	533,36
	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	680,00	616,30
	КЛ 6кВ от ТП-602 до пр.ТП Деревян.р-н ЛОС (УКС)	2023	6-10	120,00	122,80	655,7054
	КЛ-6кВ от прТП до КЛ-6кВ ТП236-ТП208 в ст ТП208 Лебедева	2023	6-10	283,00	15,00	1 372,32
	КЛ-6кВ от прТП до КЛ-6кВ ТП236-ТП208 в ст ТП236 Лебедева	2023	6-10	275,00	15,00	1 339,84
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х185			265,00		1 743,42
	КЛ 10кВ ТП-41-ТП-101 путем врезки ТП-113н ул.Ф.кузьмина Ст.Руса ГОКУ "Медицинский центр мобрезерва "Резерв"	2023	6-10	80,00	50,00	593,81
	КЛ 6кВ от ТП-453 до пр.ТП,от оп.с каб.вых на ВЛ РП30-ТП192 до ТП ул.Б.С-Петербургс(Строит.колледж)	2024	6-10	90,00		544,80
	КЛ 6кВ от ТП-453 до пр.ТП,от оп.с каб.вых на ВЛ РП30-ТП192 до ТП ул.Б.С-Петербургс(Строит.колледж)	2024	6-10	95,00		604,82
2.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			100,00		1 199,84
	6/10			100,00		1 199,84
	4КЛ 10кВ от ТП-99 (оп.32,33,34 Л-02,от оп.103 Л-16) ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	6-10	50,00	15,00	565,39
	4КЛ 10кВ от ТП-99 (оп.32,33,34 Л-02,от оп.103 Л-16) ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	6-10	50,00	15,00	634,45
2.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно 1 кабель в траншее			2 897,00		20 584,32
	6/10			2 897,00		20 584,32
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х240			2 897,00		20 584,32
	3КЛ 6кВ перевод ТП-296-ТП301,ТП-296-ТП-275,ТП-296-ТП-515 в ТП-296н ВЗ	2022	6-10	33,00	300,00	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	300,00	99,52
	КЛ-10кВ Н2, Н3, Н-4, КЛ-0,4кВ Н4 от пр ТП, г. Малая Вишера	2022	6-10	874,00		4 416,00
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	54,00		355,14
	КЛ 10кВ от оп70 Л-6 до ТП ул.1-я Парковая г.М.Вишера Н1	2022	6-10	447,00	210,00	2 233,80

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 10кВ от ТП до места врезки в ВЛ 10кВ ул.1-я Парковая г.М.Вишера Н5	2022	6-10	190,00	210,00	1 157,99
	КЛ 6кВ от РП-31 до ТП (гостиница Акрон)	2023	6-10	516,00	850,00	6 433,373
	КЛ 6кВ от ТП-143 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	108,00	850,00	785,949
	КЛ 6кВ от ТП-699 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	382,00	850,00	2 836,921
	КЛ 6кВ В-1 от ТП-353 до ТП ул.Державина (Областной роддом им.Мишекурина)	2023	6-10	44,00		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		249,66
	КЛ 10кВ В3 от ТП-22 до ТП пл.1 Мая Боровичи (Боровичская ЦРБ)	2024	6-10	12,00		207,86
	КЛ 6кВ В1 от ТП-252 до ТП-208 Береговая(Новгородский Дом ветеранов)	2024	6-10	55,00		428,85
	КЛ 6кВ В2 от ТП-236 до ТП-208 Береговая(Новгородский Дом ветеранов)	2024	6-10	120,00	821,30	924,07
2.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно 2 кабеля в траншее			57,00		835,34
	6/10			57,00		835,34
	в траншее трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х240 2 кабеля в траншее			57,00		835,34
	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	300,00	329,91
	КЛ 10кВ В1, В2 от места врезки в КЛ 10кВ Л-17 до ТП пл.1 Мая Боровичи (Боровичская ЦРБ)	2024	6-10	32,00		505,43
2.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в 1 трубу			772,00		10 988,28
	6/10			772,00		10 988,28
	2КЛ 6кВ В1,В2 от ТП-629 и от п/п-36 на ВЛ 6кВ до пр.ТП ул.Советской Армии (СК Возрождение-21)	2024	6-10	337,00	357,3	5 157,11
	КЛ 10кВ В1,2 от оп36 ВЛ 10кВ Л-17 ПС Прогресс до пр.оп.ВЛ 10 ул.Металлистов,26 Боровичи (Петерпайт)	2024	6-10	435,00	1950	5 831,16
2.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в 2 трубы			734,00		16 306,73
	6/10			734,00		16 306,73
	2КЛ 6кВ В1,В2 от ТП-629 и от п/п-36 на ВЛ 6кВ до пр.ТП ул.Советской Армии (СК Возрождение-21)	2024	6-10	19,00	357,3	478,16
	КЛ 6кВ от РП-36 В1, В2 (ф.06, 15) до пр.ТП ул.Королева Ивушки (УКС)	2024	6-10	715,00	989	15 828,57
2.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно в 1 трубу			1 066,00		11 820,06

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	0,4			1 066,00		11 820,06
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБ6Шв 4x25 прокол 1 труба			174,00		2 403,30
	КЛ 0,4кВ от КР-301/3 до пр.ВУ-301/5 Сырковское ш.3 (Венецкий)	2023	0,4	32,00		309,20
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр.ШВУ м.Перевалка Боровичи	2022	0,4	32,00	15,00	920,04
	КЛ 0,4кВ от ТП-688 от ВРУ КНС ул.Речная,Арциховского до ЩПУ (Первая башенная компания)	2024	0,4	110,00	15,00	1 174,05
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБ6Шв 4x35 прокол 1 труба			161,00		1 402,83
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78 до пр.к.шита ул.Нехинская,Мира (АПР-Сити)	2023	0,4	161,00		1 402,83
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБ6Шв 4x50 прокол 1 труба			731,00		8 013,93
	КЛ 0,4кВ от ТП-2а до пр.ВУ ул.Пушкинская г.М.Вишера	2022	0,4	52,00	15,00	502,25
	КЛ 0,4кВ от ТП-249 от сущ.опоры до пр.ШПУ	2022	0,4	53,00	30,00	539,41
	КЛ 0,4кВ от КР 509/11 и до пр.ВУ №509/10 Лужское ш (Городское хоз)	2023	0,4	15,00		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		154,19
	КЛ 0,4кВ от ТП-141 до пр.ВУ-141/8 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	20,00		193,28
	КЛ 0,4кВ от ТП-141 до пр.ВУ-141/9 ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	20,00		196,08
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-416 до оп.ВЛ НО ул.Щусева (Т2 Мобайл)	2024	0,4	53,000	15,00	628,89
	КЛ 0,4кВ от ТП-353 до ЩПУ БСС (Т2 Мобайл)	2024	0,4	92,000	15,00	999,46
	КЛ 0,4кВ от оп.№16 ВЛ 0,4кВ ф.ул.Панова ТП-2 до ул.Юности Хвойная (Газпроммежрегионгаз)	2024	0,4	215,000	5,00	2 285,04
	КЛ 0,4кВ от ТП-274 до пр.ЩПУ ул.Менделеева (Балтийские высоты)	2024	0,4	45,000	15,00	447,05
	КЛ 0,4кВ от ТП-675 до ВУ-675/1 Ворошилова (Городское хозяйство,УКС)	2024	0,4	155,000	15,00	1 878,06
2.6.2.1.1.2	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 АПВБ6Шв 4x50 прокол 2 трубы			-		-
2.6.2.1.2.1	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			1 486,50		15 775,07
	0,4			1 261,50		13 348,66
	в трубах с резиновой и пластмассовой пластмассовой изоляцией АПВБ6Шв 4x70 прокол 1 труба			449,00		4 413,90
	КЛ 0,4кВ от ТП-462 до ВУ-462/1 ул.Новолучанская ГСК Тепловик	2022	0,4	84,00		752,97
	КЛ 0,4кВ от КР-502/15 до пр.ВУ-502/22 Кречевицы (Новгородская пивоварня)	2023	0,4	112,00		1 171,67

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-519 до пр.оп.ВЛ 0,4кВ гараж 10 компл. Панковка (Толмачев)	2023	0,4	69,00		557,58
	КЛ 0,4кВ от КР-163/1 до ВРУ-1,2 ж/д Воскресенский бульв,7 и от КР-163/1 до изолит.на стене Локомот.2	2023	0,4	14,00		213,03
	КЛ 0,4кВ от ТП-12 до пр.ВУ КНС ул.Я.Стрелков Ст.Русса (Старорусское ЖКХ)	2024	0,4	170,00	40,00	1 718,65
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х95 прокол 1 труба			812,50		8 934,76
	КЛ 0,4кВ от ТП-399 до ВУ-399/14 ул.Связи,15	2022	0,4	119,00	100,00	1 053,16
	КЛ 0,4кВ НЗ.1 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-2 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	25,00		307,99
	КЛ 0,4кВ НЗ.2 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-3 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	49,50		527,18
	КЛ 0,4кВ НЗ.3 от пр.ВУ-3 до пр.ВУ-4 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	30,00		429,87
	КЛ 0,4кВ НЗ.4 от пр.ВУ-1 до пр.ВУ-5 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	58,00		549,46
	КЛ 0,4кВ НЗ.5 от пр.ВУ-5 до пр.ВУ-6 ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	45,00		635,27
	КЛ 0,4кВ от оп.12 до пр.ЩРС-1 (ТП-58) ГЭК Старт пер.Полевой	2022	0,4	62,00		688,50
	КЛ 0,4кВ от ТП-33 до пр.ВУ Ломоносова,52 Валдай (Дробышева)	2023	0,4	87,00		955,41
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до оп.ВЛ ул.Советская Боровичи (Симонян)	2024	0,4	19,00	240,00	267,36
	КЛ 0,4кВ от ТП-73 до пр.ВУ-73/1 Валдай (Национальный парк Валдайский)	2024	0,4		15,00	
				318,00		3 520,56
	6-10 кВ			225,00		2 426,42
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х95			225,00		2 426,42
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая, Н5	2022	6-10	40,00	15,00	546,30
	КЛ 6кВ каб.выход от ТП до пр.опоры ВЛ 6кВ ул.Магистральная	2022	0,4	137,00	330,00	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	84,00	498,16
2.6.2.1.2.2	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			-		-
	0,4			-		-
	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			-		-

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.6.2.1.3.1	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			10 591,33		127 489,43
	0,4			6 357,00		78 781,81
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4x120 прокол 1 труба			1 983,00		22 791,31
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-38 до сущ.оп.№45 Зимогорье Валдай	2022	0,4	78,00	15,00	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	15,00	998,09
	КЛ 0,4кВ от ТП-249 от сущ.опоры до пр.ШПУ (ВУ-249)	2022	0,4	218,00	30,00	2 788,95
	КЛ 0,4кВ от ВУ-696/11 до ВУ-696/15 ул.Вересова	2022	0,4	53,00	24,00	553,01
	КЛ 0,4кВ от ТП-4 до ВУ парка ул.Ворошилова	2022	0,4	40,00	50,00	408,69
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до пр.опоры №1 ул.Комсомольская,91-а Боровичи	2022	0,4	31,00	60,00	355,14
	КЛ 0,4кВ от ТП-2 до пр.ВУ-2/24 ул.Строительная Панковка	2022	0,4	121,00	50,00	1 392,36
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н3	2022	0,4	22,00	15,00	271,17
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1:Н-6) ул.Троицкая , Н4	2022	0,4	30,00	15,00	349,63
	КЛ 0,4кВ от КР-352/1 до ВУ-352/3 ул.Державина,8к1 (Лайма)	2023	0,4	70,00		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		1 277,74
	КЛ 0,4кВ каб.выход из КТП-5 до оп.№1 д.Малое Ладышкино Парфино (Ульянова)	2023	0,4	92,00		1 019,34
	КЛ 0,4кВ Н3,Н4 от ТП-141 до пр.ВРУ дет.сада ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	0,4	154,00		1 276,55
	КЛ-0,4кВ Н9 от прРТП, г. Старая Русса	2023	0,4	25,00		288,27
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-604 на пр.ВЛ ГЭК Железнодорожник (гараж 223) (Кирсанов)	2024	0,4	60,00	2,00	743,51
	КЛ 0,4кВ каб.выход от ТП-99 до пр.опоры ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	0,4	65,00	15,00	777,40
	КЛ 0,4кВ от ТП-50 до ШВУ ул.Ботаническая Боровичи (Кузьмин)	2024	0,4	200,00	5,00	2 390,50
	КЛ 0,4кВ от ТП-641 до ВРУ Б.С.-Петербургская,106к6 (Иванищева)	2024	0,4	230,00	70,00	2 578,71
	КЛ 0,4кВ от ВУ-609/1 до пр.ЩПУ Лужское шоссе,14 (Кутузов Групп)	2024	0,4	140,00	15,00	1 433,84
	КЛ 0,4кВ от пр.КР-116/5 до пр.ВУ-116/6 (Бюро судмедэкспертизы)	2024	0,4	125,00	25,00	1 466,92
	КЛ 0,4кВ Н-3 от ВУ-269/2 до ВУ-269/6	2024	0,4	35,00		401,90
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБШв 4x150 прокол 1 труба			1 975,00		24 293,34
	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	9,00	224,58
	КЛ 0,4кВ от ТП-64 до ВУ гаражей Мининский пер.3	2022	0,4	40,00	5,00	475,54
	КЛ 0,4кВ от ВУ-4 до ВУ-5 ул.Магистральная	2022	0,4	48,00	330,00	497,85
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-6 ул.Магистральная	2022	0,4	40,00	330,00	424,32
	КЛ 0,4кВ от ТП-15 до ВУ нежпомещ. пр.Советский,31 Сольцы	2022	0,4	194,00	60,00	2 086,51
	КЛ 0,4кВ от ТП-5 до пр.ВУ-5/16 ул.Индустриальная Панковка	2022	0,4	178,00	30,00	1 973,15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-49 до ВУ ж/д Ветеранов,5	2022	0,4	122,00	120,00	1 293,77
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-176 ул Парковая в.Новгород	2022	0,4	220,00		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		2 206,64
	КЛ 0,4кВ от ТП-602 до ВУ-602/2 ул.Сов.Армии.1 (Новгородпродукт)	2023	0,4	159,000		2 315,07
	КЛ-0,4кВ от ТП-112 до проект. ВУ ул.Коммунарная Боровичи (Антонио Фэмили)	2023	0,4	64,000		1 066,18
	КЛ 0,4кВ от МТП до проек.ВУ-1,2,3 Выскодно 2 Валдай (Саковников)	2024	0,4	85,000	15,00	1 044,36
	КЛ 0,4кВ от пр.КР-82/2 до ВУ 82/3 Б.С-Петербургская,82а (Комыспаев)	2024	0,4	120,000	15,00	1 497,69
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-2 до 1-й опоры проект.ВЛ 0,4кВ ул.Набер.р.Ловать Холм (ТК Новгородская)	2024	0,4	18,000	90	315,29
	КЛ 0,4кВ от пр.КР у оп.1 ВЛ 0,4кВ ф.д.Культуры до пр.ВУ ул.К.Либкнехта Демянск (Романец)	2024	0,4	109,000	105	1 267,51
	КЛ 0,4кВ от ТП-641 до пр.ВУ-641/2 (Великоновг.мясной двор)	2024	0,4	85,000	110	1 080,72
	КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ул.Победы,74 Валдай (Зооветсервис)	2024	0,4	229,000	120	3 037,80
	2КЛ 0,4кВ от новой ТП до ВРУ ул.Профессора Сороки(Новгородсельстрой)	2024	0,4	60,000		1 166,47
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБ6ПШ 4х185 прокол 1 труба			2 399,00		31 697,16
	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		990,81
	КЛ 0,4кВ от ТП-332 до проектируемого ВУ Корсунова,346	2022	0,4	127,00	15,00	1 588,05
	КЛ-0,4кВ от ТП-1 до проект. ВУ Сырковское шоссе	2022	0,4	165,00	15,00	988,57
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2 до ВУ-4 ул.Магистральная	2022	0,4	60,00	330,00	631,88
	КЛ 0,4кВ от ВУ-7 до ВУ-8 ул.Магистральная	2022	0,4	32,00	330,00	356,64
	КЛ 0,4кВ от ВУ-8 до ВУ-9 ул.Магистральная	2022	0,4	41,00	330,00	443,80
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-7 ул.Магистральная	2022	0,4	68,00	330,00	709,83
	КЛ 0,4кВ от ТП-674 до пр.ВУ-674/3 Пестовская,26	2022	0,4	246,00	70,00	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	100,00	5 030,28
	КЛ 0,4кВ от ТП-121 до пр.ВУ-121/1 Московская,42/1 (Адамов)	2023	0,4	130,000		1 857,07
	КЛ 0,4кВ от ТП-203 до пр.ВУ-203/14 ул.Рахманинова (Энергоаудит)	2023	0,4	50,000		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		1 222,23
	КЛ 0,4кВ от ТП-101 до пр.ВУ-101/8 ул.Псковская (Андреев)	2023	0,4	234,000		2 922,68
	КЛ 0,4кВ от ТП-37 Н-3 Никольская,14а (ТК Новгородская)	2023	0,4	44,000	97,55	596,39
	КЛ 0,4кВ от ТП-332 (от КР-332/3 до КР-332/4) Корсунова,366 (ЕРС)	2024	0,4	110,000	100,00	1 297,61
	КЛ 0,4кВ от ТП-296 до пр.ВУ-296/5 Сырковское шоссе,28 (АПК)	2024	0,4	30,000	100,00	389,34
	КЛ 0,4кВ от КР у стены ТП-25 до пр.ВУ Гостинодворская,43 Ст.Русса (Тандер)	2024	0,4	175,000	100,00	2 369,36
	КЛ 0,4кВ от ТП-254 ул.Локомотивная,1к2 (Хорев)	2024	0,4	40,000	15,00	544,13

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	4КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ-1,2,3,4 ул.Б.С-Петербург(Строит.колледж) + ВУ и ШПУ	2024	0,4	416,000		6 313,01
	6-10 кВ			4 234,33		48 707,62
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х120			306,00		3 688,46
	КЛ 10кВ каб.вставка ул.Садовая Волот (ТК Новгородская)	2023	6-10	208,00		2 433,27
	КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10Кв Л-2 Шимск до пр.ТП ул.Новгородская (Адм. Шимского)	2023	6-10	98,00		1 255,19
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х150/35			3 653,00		41 302,00
	КЛ 10кВ от пр.ТП до пр.опоры ВЛ 6кВ ул.Северная Пролетарий	2022	6-10	282,00	9,00	3 068,48
	КЛ 10кВ РП-56-ТП-621 Лужское шоссе(стр.КЛ-10кВ В-1,В-2)	2022	6-10	109,00	15,00	1 969,45
	КЛ 6кВ ПС Насосная ф.13а на РП-41 (врезка ТП) Волховский	2022	6-10	494,00	100,00	4 571,81
	КЛ-6 кВ В2 ТП-1- ТП-156	2022	6-10	55,00	0,70	408,56
	Строительство КЛ-10кВ от ТП-49 до проектируемой ТП, в т.ч. Устройство подъездной дороги, г. Малая Вишера	2022	6-10	475,00		4 756,16
	2КЛ 10кВ от соед .муфт №1(ф.25)и №2(ф.7) до пр. ПКУ	2022	6-10	176,00	680,00	2 590,58
	КЛ-6 кВ В1 ТП-1- ТП-217(Пиломир)	2023	6-10	882,000		9 237,35
	КЛ-6 кВ В3 ТП-1- ТП-2 (Пиломир)	2023	6-10	168,000		1 833,53
	КЛ 10кВ от ТП-47 до ТП ул.Молодежная Валдай (Миллениум)	2024	6-10	211,000	150,00	2 729,83
	КЛ 10кВ от ТП-82 до ТП ул.Молодежная Валдай (Миллениум)	2024	6-10	321,000	150,00	4 129,07
	КЛ 10кВ каб.вставка от оп.№91 до оп.№92 ВЛ Л-4 ПС Хвойная ул.Заводская	2024	6-10	480,000		6 007,18
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х185/25			275,33		3 717,17
	КЛ-10кВ от ВЛ310кВ прТП-3-прТП-2 до РУ10кВ прТП-2 п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	275,33		3 717,17
2.6.2.1.3.2	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			4 576,03		56 501,98
	0,4			978,00	655,00	15 747,90
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВБШв 4х120 прокол 2 трубы			358,00	655,00	4 859,11
	2КЛ 0,4кВ от ВУ(возле з/у ФОК ул Вересова) до ВРУ КНС	2022	0,4	43,00	20,00	431,74
	4КЛ-0,4 кВ от ТП-47 до Н-1,2,3,4 п Хвойная Н2 и Н3	2022	0,4	184,00	35,00	2 584,24
	КЛ-0,4кВ Н8, Н4 от пр РТП, г. Старая Русса	2023	0,4	25,00		338,30
	КЛ-0,4кВ Н3, Н1 от пр РТП, г. Старая Русса	2023	0,4	26,00		347,47
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л11, Л12 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	80,00	600,00	1 157,37
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х150 прокол 2 трубы			157,00		3 093,51
	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	80,00	1 959,44
	КЛ 0,4кВ каб.выход из ТП-202 на пр.ВЛ 0,4кВ Л-5 до оп.№1 ул.Шимская (Васильев А.С.)	2024	0,4	72,00		1 134,07
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х185 прокол 2 трубы			463,00		7 795,28

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	КЛ 0,4кВ от ТП-49 до пр.ВУ-1,ВУ-2 ул.Физкультурная п.Хвойная	2022	0,4	133,00	240,00	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	240,00	957,12
	КЛ 0,4кВ от пр.ВУ-294/3 до КР-294/2 (Славная)	2024	0,4	137,00	35,00	2 238,83
	КЛ 0,4кВ от ТП-459 до ВУ-459/1,459/2 (Л1,Л2,Л3,Л4) (Глория)	2024	0,4	60,00	341,00	922,18
	КЛ 0,4кВ от пр.КР до пр.ВУ (ТП-25) Валдай (перевод нагр) (СК Возрождение)	2024	0,4	78,00		1 387,08
	6-10 кВ			3 598,03		40 754,08
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х120 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	84,00	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		284,80
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х150/35 прокол 2 трубы			30,00		592,58
	КЛ 10кВ от ТП-47 до ТП ул.Молодежная Валдай (Миллениум)	2024	6-10	15,00	150,00	296,29
	КЛ 10кВ от ТП-82 до ТП ул.Молодежная Валдай (Миллениум)	2024	6-10	15,00	150,00	296,29
	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		577,03
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х120			175,50		3 174,73
	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		1 759,59
	КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ Л-2 Шимск до пр.ТП ул.Новгородская (Адм. Шимского)	2023	6-10	79,50		1 415,15
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х150 прокол 2 трубы			720,83		9 245,13
	Стр-во КЛ-6кВ от ТП НТШ до РП-44, г. Великий Новгород	2022	6-10	155,33		3 691,55
	КЛ-6 кВ В2 ТП-1- ТП-156	2022	6-10	455,00		3 917,29
	КЛ-6 кВ В1 ТП-1- ТП-217(Пиломир)	2023	6-10	27,50		413,81
	КЛ-6 кВ В3 ТП-1- ТП-2 (Пиломир)	2023	6-10	83,00		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	15,00	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	2 079,09	14 787,53
2.6.2.1.3.4	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			-		-

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	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			-		-
2.6.2.1.4.1	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			6 288,00		82 541,51
	0,4			4 618,00		58 230,72
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБбШв 4х240 прокол 1 труба			4 618,00		58 230,72
	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		365,78
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до КР ул Труда (Л-7;Л-8;) Л7	2022	0,4	93,00		1 206,35
	КЛ 0,4кВ от ВУ №164/1 до пр.ВУ №164/2 ул.Аркажская,Арциховского	2022	0,4	156,00	30,00	1 719,96
	КЛ 0,4кВ от ТП-164 до пр.ВУ ул.Аркажская,14к3 пом1	2022	0,4	213,00	30,00	2 300,08
	КЛ 0,4кВ от пр.КТП до ВУ-1 возле ГЭК Волхов Волховский	2022	0,4	246,00	55,00	3 243,23
	КЛ 0,4кВ от ТП-181 до пр.ВУ №181/12 ул.Б.С.-Петербургская,26	2022	0,4	236,00	15,00	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	150,00	742,27
	КЛ 0,4кВ от ТП до пр ВУ-2 ул.Магистральная	2022	0,4	40,00	330,00	455,36
	КЛ 0,4кВ от ВУ-2 до ВУ-3 ул.Магистральная	2022	0,4	33,00	330,00	383,54
	КЛ 0,4кВ от ТП-408 до пр.ВУ Зелинского 9а	2022	0,4	108,00	150,00	1 511,52
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП до ВУ ул.Новая,6 Крестцы	2022	0,4	63,00	150,00	722,29
	КЛ 0,4кВ от ТП-19 до ВРУ ж/д ул.Пролетарская,з/у 27А Пролетарий	2022	0,4	189,00	149,00	2 657,72
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до ВУ №163/7 Воскресенский бульвар Л1	2022	0,4	147,00	60,00	1 885,04
	КЛ 0,4кВ от ТП-264 до ВУ-264/9 Корсунова	2022	0,4	114,00	150,00	1 783,37
	КЛ 0,4кВ от ТП-46 до ВУ-46/1 ул.Черепичная,2	2022	0,4	175,00	150,00	2 210,82
	КЛ 0,4кВ от ТП-5 до ВРУ ул.Индустриальная,14 Панковка	2022	0,4	280,00	145,00	2 633,22
	КЛ 0,4кВ от ТП-808 до пр.ВУ-808/1	2022	0,4	49,00	150,00	604,33
	КЛ 0,4кВ от ТП-808 до пр.ВУ-808/2	2022	0,4	69,00	150,00	826,55
	КЛ 0,4кВ от ТП-24 до ВУ-24/1 ул.Зеленая (насосная станция) Угловка Окуловка	2022	0,4	114,00	150,00	1 357,10
	6КЛ 0,4кВ от ТП-14 (Н-1;Н-6) ул.Троицкая , Н1	2022	0,4	315,00	15,00	3 734,88
	КЛ 0,4кВ от ТП-35 до пр.ВУ ул.Труда,5 Валдай (Экспо-лес)	2023	0,4	133,000		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		2 251,52

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	КЛ 0,4кВ от ВУ-603/2 до ВУ-603/3 Б.С-Петербургская,173 (Аслямов)	2023	0,4	90,000		1 012,13
	КЛ 0,4кВ от ТП-163 до пр.ВУ-163/12 Локомотивная,1 (Павлюк,Агроинновация)	2023	0,4	185,000		2 228,54
	КЛ 0,4кВ от ТП-308 до пр.ВУ-308/5 Хутынская,56 (Стройметаллпрокат)	2023	0,4	230,000		2 970,67
	КЛ 0,4кВ от ТП-663 до пр.ВУ-663/8 ул.Орловская (Михеев)	2023	0,4	267,000		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		844,74
	КЛ 0,4кВ от ТП-3 до проект.ВУ ул.Ленина,Демянск (Благотворительный фонд)	2023	0,4	37,000		574,99
	КЛ 0,4кВ от ТП-273 до КР Тенический пр.,9	2023	0,4	41,000		645,20
	2КЛ 0,4 от пр.ТП до ШВУ ул.Советская Боровичи (Симонян) Н2	2024	0,4	31,000	240	473,45
	4(5)КЛ 0,4кВ от пр.ТП на пр.ВЛ 0,4кВ ул.Ленинградская ,6 Пролетарий (ТД Новгород) Н4	2024	0,4	40,000	164	496,08
	КЛ 0,4 от ТП-116 до пр.ВУ-116/7 ул.Королева (Королева)	2024	0,4	165,000	150	2 639,52
	КЛ 0,4кВ от ТП-3 на ВЛ 0,4кВ ф.д.Культуры до пр.КР у оп.1 ул.К.Либкнехта Демянск (Романец)	2024	0,4	23,000	105	357,76
	КЛ 0,4кВ от ТП-188 до пр.ВУ-188/1 Великая,22 стр.1 (Ваша Крыша)	2024	0,4	60,000	50	806,33
	КЛ 0,4кВ от ТП-3 до пр.ВУ-3 ул.Фарфористов Пролетарий (ГрафМаш)	2024	0,4	40,000	150	615,36
	КЛ 0,4кВ от пр.ТП-58 до пр.ВУ-58/5 ул.Нехинская (Татнефть,ИП Михеев)	2024	0,4	98,000	220	1 429,10
	КЛ 0,4кВ от ТП-314 до ВУ-314/3 у фасада дома Рахманинова,5 (ИП Федоров А.А.)	2024	0,4	145,000	45	1 903,66
	КЛ 0,4кВ от ТП-100 до пр.ВУ у здания ТП Корсунова,4а (Алабуга Девелопмент)	2024	0,4	35,000	150	410,20
	6-10 кВ			1 670,00		24 310,79
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х240/35 прокол 1 труба			1 408,00		21 958,68
	КЛ-10кВ от пр ТП к ВЛ-10кВ Л-2 ПС "Хвойная" п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	30,00		424,97
	КЛ 10кВ В-1 от ТП-72 до пр.ТП для ж/д ул.Песчаная Валдай (СЗНОКЦ им.Соколова)	2024	6-10	923,000		14 287,43
	КЛ 10кВ В-2 от ТП-44 до пр.ТП для ж/д ул.Песчаная Валдай (СЗНОКЦ им.Соколова)	2024	6-10	179,000		2 923,11
	КЛ 10кВ В-3 от ТП-9 до пр.ТП для ж/д ул.Песчаная Валдай (СЗНОКЦ им.Соколова)	2024	6-10	276,000		4 323,18
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 1х400 прокол 1 труба			262,00		2 352,11
	Стр-во КЛ-6кВ ф.42 от ПС Районная до ТП НТШ. Г.Великий Новгород	2022	6-10	114,00		677,46
	Стр-во КЛ-6кВ ф.3 от ПС Районная до РП-44	2022	6-10	148,00		1 674,64
2.6.2.1.4.2	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			10 844,70		159 878,87
	0,4			3 385,50		46 995,94

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости с резиновой и пластмассовой изоляцией АВБ6Шв 4х240 прокол 2 трубы			3 385,50		46 995,94
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до ВУ ул.Ломоносова,53 (Л1), КЛ 0,4кВ до ВУ ул.Ломоносова,78а(Л1-2) Л1 и Л3	2022	0,4	93,00		1 399,89
	КЛ 0,4кВ от ТП-10 до ВУ ул.Ломоносова,53 (Л1), КЛ 0,4кВ до ВУ ул.Ломоносова,78а(Л1-2) Л1 и Л4	2022	0,4	51,00		779,54
	КЛ 0,4кВ от ТП-164 до пр.ВУ ул.Аркажская,14к3 пом1	2022	0,4	234,00	30,00	3 341,45
	КЛ 0,4кВ от ТП-111 до ВУ Корсунова,21/1	2022	0,4	21,00	15,00	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	150,00	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	45,00	501,43
	2КЛ 0,4кВ от ТП-23 до Кооперативная,5	2022	0,4	103,00	100,00	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	300,00	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	300,00	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	35,00	2 861,82
	2КЛ 0,4кВ от ТП-457 до пр.ВУ-457/1,457/2 ул.Свободы,25	2022	0,4	480,00	120,00	705,85
	КЛ 0,4кВ Л1-1 от ТП-76 до пр.ВУ ввод 1 ул.Александровская,2 Ст.Руса (Ростелеком)	2023	0,4	20,000		369,59
	КЛ 0,4кВ Н-1 Н-2 от ТП-723 до пр.ВУ-723/1 ВУ-723/2 ул.Лисицкая,43 Волховец (Бавгранд)	2023	0,4	173,000		3 108,06
	КЛ 0,4кВ от ТП-664 до пр.ВУ-664/1 ул.Великая,20 (Калашников,Кулаков)	2023	0,4	127,000		2 198,34
	КЛ 0,4кВ от ТП-14 до пр.ВУ пер.Партизанский Парфино (СУ №53)	2023	0,4	155,00		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		2 758,9433
	КЛ 0,4кВ от ТП-14 до пр.ВУ пер.Партизанский Парфино (СУ №53)	2023	0,4	47,00		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		670,42
	КЛ-0,4кВ Н2, Н12 от пр РТП, г. Ст. Русса	2023	0,4	45,00		648,67
	КЛ-0,4кВ Н6, Н10 от пр РТП, г Старая Русса	2023	0,4	24,00		383,03
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л1, Л2 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	22,000	600	421,05
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л3, Л4 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	68,000	600	1 171,70
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л5, Л6 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	32,000	600	575,65
	2КЛ 0,4кВ от пр.ТП-78Л7, Л8 (СК Возрождение-23)	2024	0,4	80,000	600	1 422,13
	4(5)КЛ 0,4кВ от пр.ТП на пр.ВЛ 0,4кВ ул.Ленинградская ,6 Пролетарий (ТД Новгород) Н4	2024	0,4	66,000	164	1 148,14
	2КЛ 0,4 от пр.ТП до ШВУ ул.Советская Боровичи (Симонян) Н2,Н3	2024	0,4	52,000	240	979,66
	КЛ 0,4кВ от ТП-314 до ВУ-314/3 у фасада дома Рахманинова,5 (ИП Федоров А.А.)	2024	0,4	154,000	45	2 471,59
	КЛ 0,4кВ от ТП-4 до ВУ ул.Связи Хвойная (Молодильно)	2024	0,4	207,000	150	3 212,94

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	КЛ 0,4кВ от РТП до пр.ВУ ул.Трибуны,14г к5 Ст.Русса (Русса Медиа)	2024	0,4	109,000	149	1 691,43
	2КЛ0,4кВ от РУ0,4кВ прТП2до ВУ-2/1,2/2ул.Вокзальная,4-Денисова,5 п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2024	0,4	29,000	224	541,53
	КЛ 0,4кВ от ТП-648 до пр.ВУ-648/2 и 648/3 Б.С.-Петербургская,104 (Новгородсельстрой)	2024	0,4	118,000		2 368,58
	6-10 кВ			7 459,20		112 882,92
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 3х240/35 прокол 2 трубы			1 982,00		41 146,59
	КЛ-10кВ от пр ТП к ВЛ-10кВ Л-2 ПС "Хвойная" п.Хвойная ул Кремса(ФГУП РТРС РЖД)	2023	6-10	59,00		1 216,90
	КЛ 10кВ В-1 от ТП-72 до пр.ТП для ж/д ул.Песчаная Валдай (СЗНОКЦ им.Соколова)	2024	6-10	96,00		2 163,36
	КЛ 6кВ ф.06,ф.15 от ПС Антоново до РП-36 (Проектстрой) В2	2024	6-10	1 827,00		37 766,32
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АПВПу2г 1х400 прокол 2 трубы			5 477,20		71 736,34
	Стр-во КЛ-6кВ ф.42 от ПС Районная до ТП НТПШ. Г.Великий Новгород	2022	6-10	1 183,00		16 707,51
	Стр-во КЛ-6кВ ф.3 от ПС Районная до РП-44	2022	6-10	1 610,00		21 821,07
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	2 016,00		24 655,46
	КЛ-10кВ, для электроснабжения многопрофильного медицинского центра, г. Валдай. Ул. Песчаная	2022	6-10	636,00		4 919,50
	КЛ 6кВ Л-1 и Л-2 от проек.ТП до РП-44	2022	6-10	32,20		3 632,81
2.6.2.1.4.3	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			-		-
2.6.2.1.4.4	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			-		-
	0,4			-		-
	в трубах с резиновой и пластмассовой изоляцией АВББШв 4х240 прокол 4 трубы			-		-
2.6.2.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно в 2 трубы			53,00		862,61
	6-10 кВ			53,00		862,61
	4КЛ 10кВ от ТП-99 (Л-23,Л-49) ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	6-10	53,00	15,00	862,61

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
2.6.2.2.2.1	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			-		-
2.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в 1 трубу			2 930,00		35 255,47
	6-10 кВ			2 930,00		35 255,47
	в трубах с бумажной изоляцией АСБ 3х120 прокол 1 труба			2 706,00		32 439,72
	КЛ 10кВ от ТП-15 до пр.ТП ул.Белова Валдай	2022	6-10	268,00		2 839,10
	КЛ 10кВ от ТП-4 до пр.ТП ул.Белова Валдай	2022	6-10	309,00		3 222,95
	КЛ 10кВ от ТП-96 до ТП-87 Л-14 ул.Гагарина Чудово	2022	6-10	333,00		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		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		2 514,7905
	КЛ 6кВ В3 от ТП-78а до пр.ТП-78 (СК Возрождение-23)	2024	6-10	38,000	600,00	453,8020
	КЛ 6кВ В4 от ТП-238 до пр.ТП-78 (СК Возрождение-23)	2024	6-10	296,000	600,00	4 162,1857
	КЛ 10кВ от ТП-163 до ТП ул.Советская Боровичи (Симонян)	2024	6-10	273,000	240,00	3 314,3512
	КЛ 6кВ от ТП-453 до пр.ТП,от оп.с каб.вых на ВЛ РП30-ТП192 до ТП ул.Б.С-Петербургс(Строит.колледж)	2024	6-10	260,000		3 359,8458
	КЛ 6кВ от ТП-453 до пр.ТП,от оп.с каб.вых на ВЛ РП30-ТП192 до ТП ул.Б.С-Петербургс(Строит.колледж)	2024	6-10	228,000		2 963,3308
	КЛ 6кВ от РП-37 до пр.ТП Деревян.р-н ЛОС (УКС)	2024	6-10	55,000		685,2130
	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 Деревян.р-н ЛОС (УКС)	2023	6-10	224,00		2 815,7494
2.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в 2 трубы			513,00		8 059,26
	6-10 кВ			513,00		8 059,26
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х120 прокол 2 трубы			513,00		8 059,26
	4КЛ 10кВ от ТП-99 (оп.32,33,34 Л-02,от оп.103 Л-16) ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	6-10	127,00	15,00	2 149,09
	4КЛ 10кВ от ТП-99 (оп.32,33,34 Л-02,от оп.103 Л-16) ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	6-10	127,00	15,00	2 149,09
	КЛ 10кВ от ТП-163 до ТП ул.Советская Боровичи (Симонян)	2024	6-10	259,00	240,00	3 761,09

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
2.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно в 1 трубу			3 821,00		46 281,59
	6/10			3 821,00		46 281,59
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х240 прокол 1 труба			3 821,00		46 281,59
	ЗКЛ 6кВ перевод ТП-296-ТП301, ТП-296-ТП-275, ТП-296-ТП-515 в ТП-296н В4	2022	6-10	10,00		126,69
	КЛ-10кВ Н2, Н3, Н-4, КЛ-0,4кВ Н4 от пр ТП, г. Малая Вишера	2022	6-10	106,00		1 191,21
	КЛ 10кВ от оп70 Л-6 до ТП ул.1-я Парковая г.М.Вишера Н1	2022	6-10	53,00		680,65
	КЛ 6кВ от РП-31 до ТП (гостиница Акрон)	2023	6-10	1 531,00		19 450,399
	КЛ 6кВ от ТП-143 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	181,00		1 628,938
	КЛ 6кВ от ТП-699 до ТП-700 (гостиница Акрон)	2023	6-10	712,00		6 263,448
	КЛ 6кВ В-1 от ТП-353 до ТП ул.Державина (Областной роддом им.Мишекурина)	2023	6-10	107,00		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		726,33
	КЛ 6кВ В2 от ТП-236 до ТП-208 Береговая(Новгородский Дом ветеранов)	2024	6-10	544,000	821,30	7 322,18
	КЛ 6кВ В1 от ТП-252 до ТП-208 Береговая(Новгородский Дом ветеранов)	2024	6-10	356,000		4 983,31
	КЛ 10кВ В3 от ТП-22 до ТП пл.1 Мая Боровичи (Боровичская ЦРБ)	2024	6-10	177,000		2 361,95
2.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно в 2 трубы			232,00		3 867,77
	6/10			232,00		3 867,77
	в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости трехжильный с бумажной изоляцией АСБ 3х240 прокол 2 трубы			232,00		3 867,77
	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		329,96
	КЛ 10кВ В1, В2 от места врезки в КЛ 10кВ Л-17 до ТП пл.1 Мая Боровичи (Боровичская ЦРБ)	2024	6-10	204,00		3 537,82
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 Кв				40 170,42	580 541,27
	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно мачтового/столбового типа				23,25	1 800,13
4.2.1.1.1	10/0,4				23,25	1 800,13
	СТП г.Малая Вишера	2022	10/0,4		23,25	1 800,13
	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно мачтового/столбового типа				268,77	5 158,33
4.2.1.2.1	10/0,4				268,77	5 158,33
	СТП мини ферма г.Малая Вишера	2022	10/0,4		58,59	1 505,66

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	СТП ул.Ручьевская Валдай (СУ-53)	2023	10/0,4		58,59	1 020,85
	ТП СТ Рассвет Сольцы (Амплеев)	2023	10/0,4		58,59	1 018,76
	ТП ул.Нехинская (Брусель) габарит 250	2023	10/0,4		93,00	1 613,06
	однотрансформаторные подстанции трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного-киоскового типа				279,00	8 673,50
4.1.1.2.2	6/0,4				93,00	3 730,99
	ТП ул.Береговая (Лебедева)	2023	6/0,4		93,00	3 730,99
4.2.1.2.2	10/0,4				186,00	4 942,51
	КТП № 23 п.Мошенское	2024	10/0,4		93,00	2 481,22
	ТП-31 п.Любытино	2024	10/0,4		93,00	2 461,29
	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно мачтового/столбового типа				3 366,60	22 809,65
4.1.1.3.1	6/0,4				1 078,80	6 005,13
	ТП (вместо ТП-665) Юрьевская наб,54	2022	6/0,4		148,80	1 495,36
	МТП Нехинское шоссе	2022	6/0,4		232,50	1 256,32
	МТП ул.Московская,23,	2022	6/0,4		232,50	1 059,40
	ТП пер.Промышленный Ермолинское пос. (Нов-М)	2024	6/0,4		232,50	1 044,67
	ТП новая Сырковское ш. для э/с автостоянки (Аюбов)	2024	6/0,4		232,50	1 149,37
4.2.1.3.1	10/0,4				2 287,80	16 804,53
	МТП ул.Зеленая Короцко	2022	10/0,4		148,80	1 766,10
	ТП (новая) ул.Сосновая Пролетарий	2022	10/0,4		148,80	1 874,10
	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 Выходно Валдай (Щейхахмедов)	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 Выходно 2 Валдай (Саковников)	2024	10/0,4		148,80	2 119,21
	ТП-66 новая Крестцы (Коломойцев)	2024	10/0,4		232,50	1 612,54
	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа				1 227,60	22 097,21
4.1.1.3.2	6/0,4				148,80	2 171,59
	ТП нов.вместо ТП-5 Тесово	2022	6/0,4		148,80	2 171,59
4.2.1.3.2	10/0,4				1 078,80	19 925,63
	ТП-113н ул.Ф.кузьмина Ст.Руса	2023	10/0,4		232,50	3 084,84
	КТП-639 Лужское шоссе	2022	10/0,4		232,50	4 886,45
	ТП новая Чудово,115кмОкт.ж/дст Старый сад	2022	10/0,4		232,50	3 919,44
	ТП ул.Газа Боровичи (Хайвазов)	2024	10/0,4		232,50	4 824,09
	ТП-132 киоскового типа г.Боровичи	2024	10/0,4		148,80	3 210,81
	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа				232,50	8 032,06
4.2.1.3.3	10/0,4				232,50	8 032,06
	ТП ул.Молодежная Валдай (Миллениум)	2024	10/0,4		232,50	8 032,06
	однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа				1 116,00	4 840,45
4.2.1.4.1	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
	однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа				3 348,00	45 282,04

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
4.1.1.4.2	6/0,4				744,00	9 817,12
	ТП ул.Магистральная	2022	6/0,4		372,00	5 935,14
	ТП-21А Демянск	2023	6/0,4		372,00	3 881,98
4.2.1.4.2	10/0,4				2 604,00	35 464,92
	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
	КТП ул.Северная Пролетарий	2022	10/0,4		372,00	6 694,39
	КТП-230 новая Псковская	2022	10/0,4		372,00	6 423,10
	ТП-50 новая Пестово (ООО ВСК Гнездом)	2024	10/0,4		372,00	4 315,66
	ТП-162 новая г.Боровичи (Китков)	2024	10/0,4		372,00	5 710,46
	ТП ул.Я.Павлова (Агрогаз,Мобилгаз)	2024	10/0,4		372,00	4 368,69
	однотрансформаторные подстанции 10/0,4 мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа				372,00	6 490,01
4.2.1.4.3	10/0,4				372,00	6 490,01
	ТП ул.Советская Боровичи (Симонян)	2024	10/0,4		372,00	6 490,01
	однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киосового типа				585,90	5 831,23
4.1.1.5.2	6/0,4				585,90	5 831,23
	ТП-2 новая Сырковское шоссе	2022	6/0,4		585,90	5 831,23
	однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа				1 171,80	16 034,18
4.1.1.5.3	6/0,4				1 171,80	16 034,18
	ТП-1 новая Сырковское шоссе	2022	6/0,4		585,90	7 488,51
	ТП-58 ул.Нехинская (Татнефть,ИП Михеев)	2024	6/0,4		585,90	8 545,67
	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киосового типа				-	-
	10/0,4				-	-
	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа				-	-
	10/0,4				-	-
	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киосового типа				-	-
	10/0,4				-	-
	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа				6 603,00	180 962,56
4.1.2.3.3	6/0,4				1 860,00	46 932,02
	КТП Волховский	2022	6/0,4		465,00	10 714,00
	ТП-80 новая	2022	6/0,4		465,00	12 715,84
	ТП новая ул.Профессора Сороки (Новгородсельстрой)	2024	6/0,4		465,00	9 838,96
	ТП нов.(вместо ТП-6) ул.Зоотехническая,10,1 (Агротех.техникум-НАТ)	2024	6/0,4		465,00	13 663,22
4.2.2.3.3	10/0,4				4 743,00	134 030,53
	ТН новая(взамен ТП25) Хвойная	2022	10/0,4		297,60	10 236,10
	ТП (вместо ТП-31) ул.Заречная Хвойная	2022	10/0,4		465,00	11 319,65
	ТП новая Крестцы	2022	10/0,4		465,00	11 493,64
	ТП ул.Садовая Волот	2022	10/0,4		297,60	8 556,35
	ТП-106 ул.Ленина Окуловка	2022	10/0,4		297,60	9 051,69

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ТП ул.Б.Московская,Державина Деревяницкий мкрн (УКС)	2023	10/0,4		297,60	10 685,8455
	ТП-65 Крестцы (ЭТС Правительства НО)	2023	10/0,4		465,00	10 460,92
	ТП взамен ТП-28 ул.Железнодорожная п.Хвойная (РГРС,ТК Новгородская)	2023	10/0,4		465,00	15 851,61
	ТП-99 ул.Машиностроителей Чудово (Клетушкины)	2024	10/0,4		465,00	11 803,19
	ТП-2 ул.Кремса п.Хвойная (РЖД)	2024	10/0,4		465,00	13 379,33
	ТП новая Шимск ,ул.Новгородская (Адм. Шимского)	2024	10/0,4		297,60	11 101,34
	ТП- новая для ж/д ул.Песчаная Валдай (СЗНОКЦ им.Соколова)	2024	10/0,4		465,00	10 090,87
	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа				3 720,00	58 322,57
4.1.2.4.3	6/0,4				1 488,00	24 581,74
	ТП м.Перевалка Боровичи	2022	6/0,4		744,00	10 629,18
	ТП-141 новая ул.Б.С.-Петербургская (Петров)	2023	6/0,4		744,00	13 952,56
4.2.2.4.3	10/0,4				2 232,00	33 740,83
	Строительство пр ТП, ул 1-ая Парковая г. Малая Вишера	2022	10/0,4		744,00	14 394,12
	ТП ул.ЗКДО М.Вишера школа	2022	10/0,4		744,00	8 905,20
	ТП Пролетарий ул.Ленинградская (ТД Новгород)	2024	10/0,4		744,00	10 441,51
	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа				-	-
	6/0,4				-	-
	10/0,4				-	-
	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа				-	-
	6/0,4				-	-
	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа				-	-
	6/0,4				-	-
	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа				14 880,00	159 171,76
4.1.2.6.3	6/0,4				11 160,00	116 559,83
	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
	ТП-78 (новая) Нехинская (Возрождение-23)	2024	6/0,4		1 860,00	17 994,26
	ТП ул Береговая	2024	6/0,4		1 860,00	16 789,94
	ТП ул.Королева Ивушки (УКС)	2024	6/0,4		1 860,00	19 953,75
	ТП ул.Б.С.-Петербургская (Строит.колледж) (ТП-192)	2024	6/0,4		1 860,00	25 227,81
4.2.2.6.3	10/0,4				3 720,00	42 611,93
	ТП-22 новая ул.Песчаная,1а Валдай	2022	10/0,4		1 860,00	16 976,56
	ТП пл.1 Мая Боровичи (Боровичская ЦРБ)	2024	10/0,4		1 860,00	25 635,37
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно встроенного типа				2 976,00	35 035,57
4.1.2.8.4	6/0,4				2 976,00	35 035,57

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м/ Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
	ТП (оборуд) встроенная в здание НШТ (две двухтрансф. ТП) Великая	2022	6/0,4		2 976,00	35 035,57
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций				2 343,60	56 205,48
5.2.5.2	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.Русса	2023	6(10)0,4		1 171,80	27 024,64