

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2027 год**

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

I. Информация об организации

1	Полное наименование Публичное акционерное общество "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго")
2	Сокращенное наименование ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО «Россети Центр»-«Липецкэнерго»)
3	Место нахождения ул. 50 лет НЛМК, д. 33, г. Липецк, Россия, 398001
4	Фактический адрес ул. 50 лет НЛМК, д. 33, г. Липецк, Россия, 398001
5	ИНН 6901067107
6	КПП 482402001
7	Ф.И.О. руководителя Алексей Дмитриевич Савостин
8	Адрес электронной почты e-mail: lipetskenego@mrsk-1.ru, http://www.mrsk-1.ru
9	Контактный телефон 8-800-220-0-220
10	Факс (4742) 22-46-32

ИНФОРМАЦИЯ

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

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	64 936,70	3 242,20
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	231 495,82	14 336,84
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

ИНФОРМАЦИЯ

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

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	113 625,82	15,53	13 137,46
	1 - 20 кВ	194 513,56	17,84	22 590,53
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	60 885,94	33,04	12 619,53
	1 - 20 кВ	89 392,97	26,76	14 842,26
	110 кВ	89 268,46	4,09	13 333,33

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 6 месяцев 2026 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	1 704	0	0	19 018	0	0	86 315	0	0
в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	163	8	0	13 718	1 026	0	22 061	5 419	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	7	0	162	1 400	0	208	2 971	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	1	5	0	765	13 000	0	14	141 578	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

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

(в ред. Постановления Правительства РФ

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 6 месяцев 2026 года

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2 226	4	0	24 842,83	13,00	0,00
в том числе льготная категория *	0	0	0	0,00	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	247	12	0	20 153,94	1 485,20	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	21	14	0	5 252,90	4 190,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	1	0	0,00	400,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	6	8	0	5 429,10	14 671,23	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	1	1	0	1 520,00	2 000,00	0,00

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

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

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2023 год

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.1.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2023	0,4 кВ и ниже	14 125,00	3 932,67	26 278,52
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1036	2023	0,4 кВ и ниже	444	15	916,13
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1518	2023	0,4 кВ и ниже	150	15	239,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 Ангар ТП 175	2023	0,4 кВ и ниже	140	6,7	227,44
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1271 с.Муравьевка	2023	0,4 кВ и ниже	45	8	50,07
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1072	2023	0,4 кВ и ниже	54	76,3	92,74
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ГКТП-2/250кВА г. Данков	2023	0,4 кВ и ниже	128	12,5	224,56
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 от КТП № 703 в д. Локтево	2023	0,4 кВ и ниже	50	12	51,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-468 д.Старая Воскресеновка	2023	0,4 кВ и ниже	200	12	182,48
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП № 3г-16	2023	0,4 кВ и ниже	70	37,2	70,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1132 с.Борисовка	2023	0,4 кВ и ниже	264	2	646,27
2.3.1.4.1.1	ВЛП 0,4кВ ф.№2 от КТП №Е-625	2023	0,4 кВ и ниже	120	50	126,94
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 43 с. Доброе	2023	0,4 кВ и ниже	15	15	30,88
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1734 Ягодное	2023	0,4 кВ и ниже	43	8	77,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1058 с. Домачи	2023	0,4 кВ и ниже	33	25	43,43
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 2,3 ТП 497 с. Приозёрное	2023	0,4 кВ и ниже	40	7,4	148,97
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № 643	2023	0,4 кВ и ниже	35	8	35,45
2.3.1.4.1.1	ВЛП 0,4кВ ф.№2 от КТП№6/0,4кВ №274	2023	0,4 кВ и ниже	30	7,5	36,15
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП №166 с.Грязновка Лебедянского р-на	2023	0,4 кВ и ниже	90	8	95,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Васильевка	2023	0,4 кВ и ниже	38	8	37,25
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Стебаево	2023	0,4 кВ и ниже	19	8	40,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 538 Лебедянь	2023	0,4 кВ и ниже	45	10	60,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 КТП-891 (шберская)	2023	0,4 кВ и ниже	20	140	27,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1124	2023	0,4 кВ и ниже	49	45	130,25
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 586 до ул. Архангельская,1,3	2023	0,4 кВ и ниже	38	53	140,56
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП № 57 ф. 2 пс Усмань ф.4	2023	0,4 кВ и ниже	10	30	24,07
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 136 с.Синявка	2023	0,4 кВ и ниже	197	22	466,33
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-867 до вендингового автомата 5289	2023	0,4 кВ и ниже	50	10,5	57,25
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП Е-737	2023	0,4 кВ и ниже	245	15	268,58
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 124 с. Ср. Лукавка	2023	0,4 кВ и ниже	25	8	23,26
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 ф2,3,4 от КТП №284 ВЛ 10 Шишкино	2023	0,4 кВ и ниже	35	8	37,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1223 д.Гудаловка	2023	0,4 кВ и ниже	20	10	24,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1452 с.Хлевное	2023	0,4 кВ и ниже	80	12,5	87,08
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф. № 2 от КТП №807 в с. Головищино	2023	0,4 кВ и ниже	25	1	25,98
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 429	2023	0,4 кВ и ниже	20	1	30,88
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №389 в с. В.Телелой, Грязинского р-на	2023	0,4 кВ и ниже	20	1	45,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ЗТП Е 020 д.М.Боевка	2023	0,4 кВ и ниже	35	25	35,87
2.3.1.4.1.1	ВЛП 0,4кВ ф.№2 от КТП№Е-543 в с.Ольховец Елецкий р-н	2023	0,4 кВ и ниже	25	25	36,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 429	2023	0,4 кВ и ниже	15	25	24,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 376	2023	0,4 кВ и ниже	60	25	71,96
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2,4 ТП 1169 п.г.т. Лев-Толстой	2023	0,4 кВ и ниже	452	49,05	668,58
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2,4 ТП №3-042 с. Н.Казачье	2023	0,4 кВ и ниже	20	30	31,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1255 Березовка	2023	0,4 кВ и ниже	63	6,4	63,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1202 с.Топки	2023	0,4 кВ и ниже	48	10	229,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП № 32 ф.1 пс Усмань ф.4	2023	0,4 кВ и ниже	100	6,7	124,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №10 ТП-864	2023	0,4 кВ и ниже	330	65,4	391,01
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1065 с.Конь-Колодезь	2023	0,4 кВ и ниже	494	10	878,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Борисовское	2023	0,4 кВ и ниже	19	6,7	38,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №13 ТП-19 ф.5 ПС Усмань	2023	0,4 кВ и ниже	70	80	110,28
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП №3-515 с. Н.Казачье	2023	0,4 кВ и ниже	85	12,5	98,01
2.3.1.4.1.1	Е-215 ВЛ-0,4кВ с.ЕКАТЕРИНОВКА; Д П84 УП15 А14 и	2023	0,4 кВ и ниже	30	15	38,92
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1129 с.Манино	2023	0,4 кВ и ниже	60	15	90,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП №719	2023	0,4 кВ и ниже	30	6,7	40,31
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП №719	2023	0,4 кВ и ниже	60	6,7	67,24
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 4 ул.Лесная ТП 204 г.Елец (магазины)	2023	0,4 кВ и ниже	149	45	394,63
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП №48 с. Троицкое Липецкий р-н	2023	0,4 кВ и ниже	19	1,62	35,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1338 с.Каптанщино	2023	0,4 кВ и ниже	25	12,5	31,24
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв литер LXXXVI	2023	0,4 кВ и ниже	150	10	213,80
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 11 ТП 28 Л	2023	0,4 кВ и ниже	230	15	306,72
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добрилка	2023	0,4 кВ и ниже	30	6,7	60,22
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добрилка	2023	0,4 кВ и ниже	65	6,7	227,56
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добрилка	2023	0,4 кВ и ниже	130	6,7	235,37
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добрилка	2023	0,4 кВ и ниже	30	6,7	71,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 545	2023	0,4 кВ и ниже	10	150	16,68
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1121	2023	0,4 кВ и ниже	30	12,5	28,52
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 26/Л с.Хлевное	2023	0,4 кВ и ниже	20	53	28,88
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1181	2023	0,4 кВ и ниже	155	1	678,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф.№1,2от КТП№298 в с. Кулешовка	2023	0,4 кВ и ниже	40	30	52,35
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 128	2023	0,4 кВ и ниже	105	30	355,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 998	2023	0,4 кВ и ниже	45	15	40,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1044, ТП 1045, ТП 1046	2023	0,4 кВ и ниже	197	25	345,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 666 с.Ржавец	2023	0,4 кВ и ниже	60	100	186,92
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 019	2023	0,4 кВ и ниже	25	40	86,46
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 499	2023	0,4 кВ и ниже	30	8	28,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-197 с.Паниковец	2023	0,4 кВ и ниже	20	45	35,16
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Политово	2023	0,4 кВ и ниже	360	6,7	1 143,91
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП-811 до гаражей по ул. Л. Кривенко	2023	0,4 кВ и ниже	30	10	32,56
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1002 СНТ Машиностроитель	2023	0,4 кВ и ниже	95	5	100,29
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1589 с.Хлевное	2023	0,4 кВ и ниже	15	12,5	76,20
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 542	2023	0,4 кВ и ниже	10	13,5	28,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 922	2023	0,4 кВ и ниже	516	25	802,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ ф.№2 от КТП №813 в с.Малей Грязинского р-н	2023	0,4 кВ и ниже	20	6,7	21,10
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 421	2023	0,4 кВ и ниже	15	5,3	14,99
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 421	2023	0,4 кВ и ниже	17	5,3	35,72
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1335 с.Манино	2023	0,4 кВ и ниже	245	12,5	452,89
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ.№1 ТП № 567	2023	0,4 кВ и ниже	33	6,7	35,04
2.3.1.4.1.1	Е-099 ВЛ-0,4 кВ с.Лавы	2023	0,4 кВ и ниже	25	6,3	42,87
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП № 400	2023	0,4 кВ и ниже	120	40	224,54
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1, 2, 3 ТП 1101 с. Яблоново	2023	0,4 кВ и ниже	20	8	24,94
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №389 в с. В.Телелой, Грязинского р-на	2023	0,4 кВ и ниже	50	10	56,93
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1551 с.Волович	2023	0,4 кВ и ниже	5	17,5	154,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1075	2023	0,4 кВ и ниже	15	22	54,23
2.3.1.4.1.1	ВЛП 0,4кВ от КТП №3-593-100кВА ф.1 до сущ.оп.№18	2023	0,4 кВ и ниже	140	29,5	305,20
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-765	2023	0,4 кВ и ниже	37	15	363,10
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 901Л с.Красное	2023	0,4 кВ и ниже	20	12,5	32,48
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №222 с.Теплое	2023	0,4 кВ и ниже	30	8	32,44
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от МТП №448 с.Старый Копыл	2023	0,4 кВ и ниже	30	8	31,27
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП №386 Осинное	2023	0,4 кВ и ниже	30	8	32,22
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1705 Ибичи	2023	0,4 кВ и ниже	25	8	42,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 1208 д.Лимовое	2023	0,4 кВ и ниже	15	12,5	24,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1256	2023	0,4 кВ и ниже	240	15	253,08
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1118 с.Малиннино	2023	0,4 кВ и ниже	95	8	103,38
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №9 УО УКС РТП 25	2023	0,4 кВ и ниже	15	8	41,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Ивово	2023	0,4 кВ и ниже	20	50	28,72
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ ТП 1513	2023	0,4 кВ и ниже	210	10	249,22
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 082	2023	0,4 кВ и ниже	30	8	29,27
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1203 с.Митягино	2023	0,4 кВ и ниже	30	35	271,80

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1671 с.Борисовка	2023	0,4 кВ и ниже	90	20	109,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3г-59	2023	0,4 кВ и ниже	30	15	46,87
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 432 Бигильдино	2023	0,4 кВ и ниже	31	1,5	34,73
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ КТП №350,354,378,379 с.Пиново	2023	0,4 кВ и ниже	19	8	26,60
2.3.1.4.1.1	Е-087 ВЛ-0,4кВ С. КАЗАКИ; Д П113 УП18 А19	2023	0,4 кВ и ниже	30	51	101,86
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от ТП-9 до	2023	0,4 кВ и ниже	33	4	55,52
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №266 с. Шовское	2023	0,4 кВ и ниже	100	15	92,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №287 с. Михайловка	2023	0,4 кВ и ниже	70	15	90,93
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1146 с.Волово	2023	0,4 кВ и ниже	70	12,5	72,75
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 817 Малинки	2023	0,4 кВ и ниже	278	35	249,54
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 3г-26	2023	0,4 кВ и ниже	50	3	81,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 921 пр. Петровский	2023	0,4 кВ и ниже	373	5	611,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ с.Дыгтренька А-35 , А-50	2023	0,4 кВ и ниже	7	150	38,92
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кв с.Савицкое А-16,А-35 1/1	2023	0,4 кВ и ниже	70	10	71,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1025	2023	0,4 кВ и ниже	24	6,7	33,37
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 171	2023	0,4 кВ и ниже	19	15	31,31
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 047	2023	0,4 кВ и ниже	285	35	298,88
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №972 в с.Ленино, ул.Петровская Липе	2023	0,4 кВ и ниже	40	10	57,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №743 с.Ленино, ул.Вторая Садовая,	2023	0,4 кВ и ниже	25	6,7	35,93
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 568	2023	0,4 кВ и ниже	28	6,7	42,68
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП №954 и 28 в с.Елецкое Липец. р-на	2023	0,4 кВ и ниже	24	6,7	33,47
2.3.1.4.1.1	Е-099 ВЛ-0,4 кВ с.Лавы	2023	0,4 кВ и ниже	30	15	35,10
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ сущ.ТП №1224 для эл.снабжения магазина №156	2023	0,4 кВ и ниже	35	15	43,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1811 Баловнево	2023	0,4 кВ и ниже	28	15	51,03
2.3.1.4.1.1	Е-118 ВЛ-0,4 кВ с. Н.-Воргол	2023	0,4 кВ и ниже	20	15	35,86
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф№1 от СТП №Е-664	2023	0,4 кВ и ниже	85	12,5	86,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 60 г.Елец	2023	0,4 кВ и ниже	35	1,5	36,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Ленино	2023	0,4 кВ и ниже	24	6,7	42,09
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1043, 1052, 1053 с. Знаменское	2023	0,4 кВ и ниже	115	10	145,54
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП №614 с. Истобное	2023	0,4 кВ и ниже	58	8	62,64
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 Г КТП-63 ул. Прасолова	2023	0,4 кВ и ниже	19	12,5	28,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кв Ч.Дубрава пр.АС-35	2023	0,4 кВ и ниже	57	6	89,99
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 093	2023	0,4 кВ и ниже	30	96,4	50,24
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 59	2023	0,4 кВ и ниже	33	6,7	37,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 59	2023	0,4 кВ и ниже	33	6,7	37,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1030	2023	0,4 кВ и ниже	25	12,5	25,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 145	2023	0,4 кВ и ниже	31	40	35,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1173 с.Красное	2023	0,4 кВ и ниже	20	15	29,87
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 1030	2023	0,4 кВ и ниже	20	15	29,33
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1052 Знаменский Сад	2023	0,4 кВ и ниже	10	120	35,67
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1196	2023	0,4 кВ и ниже	34	12,5	237,22
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-515 до помещения № 2 по ул. Крупск	2023	0,4 кВ и ниже	85	150	154,05
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП №11	2023	0,4 кВ и ниже	82	50	255,51
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №767	2023	0,4 кВ и ниже	23	106	157,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кв Крутогорье пр.	2023	0,4 кВ и ниже	19	6,7	32,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1759	2023	0,4 кВ и ниже	7	12,5	183,72
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 121	2023	0,4 кВ и ниже	336	75	852,03
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1191	2023	0,4 кВ и ниже	14	35	241,75
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 805	2023	0,4 кВ и ниже	24	15	35,24
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП Е-165 с.Волжье	2023	0,4 кВ и ниже	70	35	172,72
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1043, 1052, 1053 с. Знаменское	2023	0,4 кВ и ниже	120	40	268,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1004	2023	0,4 кВ и ниже	35	7,5	32,57
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №319, в с.Малей, ул.Лесная, Грязинский р-н	2023	0,4 кВ и ниже	20	15	26,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф. № 2 КТП № 498 г. Лебедянь	2023	0,4 кВ и ниже	25	1,5	24,37
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ КТП №430,449,451,455 с.Черы	2023	0,4 кВ и ниже	60	8	58,89
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ отпайка Мочилки, ПС Агро	2023	0,4 кВ и ниже	60	14	218,78
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №287 с. Михайловка	2023	0,4 кВ и ниже	30	8	29,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №253 в с.Крутогорье, Липецкий р-он	2023	0,4 кВ и ниже	57	35	77,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1256 с.Доброе	2023	0,4 кВ и ниже	60	12,5	98,23
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №545, 582 с.Колыбельское	2023	0,4 кВ и ниже	228	47,5	556,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-135 с.Ненеже-Колодезное	2023	0,4 кВ и ниже	398	50	811,37
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кв с.Верболово	2023	0,4 кВ и ниже	30	15	36,11
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1041,1042 Теплое	2023	0,4 кВ и ниже	20	15	44,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 34А	2023	0,4 кВ и ниже	20	27	28,31
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 (отпайка) от оп.15,52 ТП 1410 с.Васильевка	2023	0,4 кВ и ниже	772	15	1 896,45
2.3.1.4.1.1	Е-089 ВЛ-0,4кВ С. КАЗАКИ; Д П127 УП10 А8	2023	0,4 кВ и ниже	53	15	53,36
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 333 с.Ксизово	2023	0,4 кВ и ниже	33	50	74,31
2.3.1.4.2.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2023	0,4 кВ и ниже	13 422,00	7 702,44	26 990,83
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 220	2023	0,4 кВ и ниже	220	99	305,03
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 414 п.Запольянский	2023	0,4 кВ и ниже	210	12,5	243,18
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1738	2023	0,4 кВ и ниже	113	12,5	291,57
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 414 п. Запольянский	2023	0,4 кВ и ниже	857	15	740,95
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ КТП - 12 с.Становое	2023	0,4 кВ и ниже	125	145	218,90
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП№172	2023	0,4 кВ и ниже	872	150	1 077,95
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1511 д.Барановка	2023	0,4 кВ и ниже	11	70	31,18
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1153, ул. Бабушкина инв 340584	2023	0,4 кВ и ниже	73	145	79,00
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 587 с.Становое	2023	0,4 кВ и ниже	3	150	150,05
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП Е-564 с.Н.Воргольское	2023	0,4 кВ и ниже	472	12,5	1 104,59
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ КТП - 12 с.Становое	2023	0,4 кВ и ниже	125	110	101,35
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1201 с.Тропское	2023	0,4 кВ и ниже	31	10	129,78
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ РП 4	2023	0,4 кВ и ниже	443	150	500,98
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 270 г.Чаплагин	2023	0,4 кВ и ниже	3	130	79,59
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП Е-742 с.Черкасы	2023	0,4 кВ и ниже	5	150	83,60
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 147 до пр. Универсальный,14	2023	0,4 кВ и ниже	78	65,74	98,08
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1129	2023	0,4 кВ и ниже	135	150	214,97
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ от МТП 1148 в СНТ Тепличное	2023	0,4 кВ и ниже	353	15	617,25
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 414 п. Запольянский	2023	0,4 кВ и ниже	385	12,5	370,19
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1590	2023	0,4 кВ и ниже	15	149	50,75
2.3.1.4.2.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП 8	2023	0,4 кВ и ниже	161	25	299,53
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1330	2023	0,4 кВ и ниже	64	150	338,55
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ № 6 ТП 1221 с.Красное	2023	0,4 кВ и ниже	391	150	1 272,54
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП № Т-422	2023	0,4 кВ и ниже	85	10	187,24
2.3.1.4.2.1	КВЛ 0,4 кВ от КТП-558 по ул. Краснозаводская и р-н	2023	0,4 кВ и ниже	339	100	443,54
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 464	2023	0,4 кВ и ниже	742	134	838,67
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1171	2023	0,4 кВ и ниже	166	150	555,82
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 770	2023	0,4 кВ и ниже	102	143	170,49
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 705 с.Уткино	2023	0,4 кВ и ниже	76	150	143,43
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1079 по ул. Юношеская	2023	0,4 кВ и ниже	34	150	160,60
2.3.1.4.2.1	ВЛ- 0,4 кВ от КТП-1144, СНТ Тепличное	2023	0,4 кВ и ниже	150	60	306,57
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1167	2023	0,4 кВ и ниже	58	52	175,36
2.3.1.4.2.1	Е-182 ВЛ-0,4кВ д.ПАЛЫЦИНО; ЖБ П24 УП2 А2; А-35	2023	0,4 кВ и ниже	509	25	1 116,83
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ литер LXIV Данков-ТЮЦ	2023	0,4 кВ и ниже	170	136	119,87
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-103 ул. Селекционная (инв. 346289)	2023	0,4 кВ и ниже	388	22	494,31
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ к ТП 1073	2023	0,4 кВ и ниже	69	150	301,12
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 ф.2 ТП 003 по ул. Шахрая	2023	0,4 кВ и ниже	478	150	305,88
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1173	2023	0,4 кВ и ниже	140	137,5	398,83
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 154	2023	0,4 кВ и ниже	163	100	121,76
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1174	2023	0,4 кВ и ниже	194	150	366,16
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 153	2023	0,4 кВ и ниже	28	100	47,22
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1183	2023	0,4 кВ и ниже	5	149	146,68
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 918 до жилого здания ул. Неделина	2023	0,4 кВ и ниже	166	150	518,33
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1162 до К Цветки, 33	2023	0,4 кВ и ниже	29	150	275,60
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ КТП 237,239,240,245 Кривополянье	2023	0,4 кВ и ниже	245	80	895,78
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1513 с.Предтечево	2023	0,4 кВ и ниже	5	148	107,57
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1184	2023	0,4 кВ и ниже	60	50	71,82

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП № Е-684	2023	0,4 кВ и ниже	11	105	71,82
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 762 с Октябрьское	2023	0,4 кВ и ниже	16	150	71,82
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1186	2023	0,4 кВ и ниже	5	150	98,31
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-706 до склада по ул. Чехова, з.у.к	2023	0,4 кВ и ниже	288	150	784,58
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1194	2023	0,4 кВ и ниже	7	150	102,13
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП № Т-422	2023	0,4 кВ и ниже	90	10	94,88
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП Т-496 с.Покровское	2023	0,4 кВ и ниже	70	130	301,96
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ с.Ленно	2023	0,4 кВ и ниже	33	12,5	68,27
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП №488 ВЛ10 Водолабор	2023	0,4 кВ и ниже	55	6,7	93,65
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1160 до Московская, 30г	2023	0,4 кВ и ниже	28	150	138,28
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1076	2023	0,4 кВ и ниже	16	147	125,89
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1188	2023	0,4 кВ и ниже	5	150	103,06
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1761	2023	0,4 кВ и ниже	36	150	254,56
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ЦРП-2 г.Данков	2023	0,4 кВ и ниже	272	100	790,05
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1201	2023	0,4 кВ и ниже	3	150	109,01
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1073 до Юношеская, 83а	2023	0,4 кВ и ниже	37	150	155,96
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1151 до гаража	2023	0,4 кВ и ниже	6	140	94,33
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 250 с Новоинское	2023	0,4 кВ и ниже	3	100	72,55
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 544	2023	0,4 кВ и ниже	20	149	164,91
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1298 с.Филатовка	2023	0,4 кВ и ниже	5	150	174,63
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 435,492,626 с. Чамлык Никольское	2023	0,4 кВ и ниже	15	140	33,26
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1187 с.В.Большое	2023	0,4 кВ и ниже	457	30	1 338,38
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1138, №1 ТП 1432 д.Трухачевка	2023	0,4 кВ и ниже	2068	150	3 524,91
2.3.1.4.2.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от ТП 29	2023	0,4 кВ и ниже	15	130	32,93
2.3.1.4.2.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ (LXXVI)	2023	0,4 кВ и ниже	5	60	129,14
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 23	2023	0,4 кВ и ниже	310	67	1 392,56
2.3.1.4.3.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2023	0,4 кВ и ниже	733,00	165,00	1 080,05
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1138 СНТ Мечта	2023	0,4 кВ и ниже	703	15	867,70
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4кВ ТП 9А г.Данков	2023	0,4 кВ и ниже	30	150	212,35
2.3.1.4.1.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2023	1-20 кВ	2 976,00	6 021,20	16 164,42
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 2 Семичастное ПС Воронец к ТП Е-741 (отпайка)	2023	1-20 кВ	240	150	940,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ-10 кВ Победа	2023	1-20 кВ	12	130	334,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 03 Сырское ПС 220/110/35/10 Правобережная	2023	1-20 кВ	10	150	59,23
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры ВЛ ПС Юго-Западная-КТП-314	2023	1-20 кВ	58	15	225,91
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 19 ПС Хлевное	2023	1-20 кВ	35	149	174,78
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 4 Элеватор ПС Полотово	2023	1-20 кВ	80	6,7	225,70
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 1 МТФ Воловник РП Великий Октябрь к ТП 1	2023	1-20 кВ	105	17,5	591,96
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 15 Большая Кузьминка ПС 35/10 Введенка	2023	1-20 кВ	6	137,5	150,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 06 ПС Ярково ТП 1075	2023	1-20 кВ	10	22	204,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 05 Кирова ПС 35/10 № 3	2023	1-20 кВ	5	150	214,23
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 08 Слобода ПС 35/10 Пружинки г ТП 1183	2023	1-20 кВ	547	149	1 923,21
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от РП 34 до ТП 1160	2023	1-20 кВ	11	150	290,27
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ яч.01 ПС СХТ к ТП 1076	2023	1-20 кВ	452	147	1 181,22
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Филатовка РП Пашино к ТП 1067	2023	1-20 кВ	9	12,5	307,80
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6кВ Птицефабрика-левая (отпайка) к КТП №1051	2023	1-20 кВ	29	150	428,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от КТП 1038 до ТП 1073	2023	1-20 кВ	21	150	170,92
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ от оп.ВЛ-10 кВ Селки яч. № 11 ПП-5-ТП-8	2023	1-20 кВ	10	140	190,99
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 3 Поселок ПС Химическая	2023	1-20 кВ	18	100	310,78
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ Филатовка РП Пашино	2023	1-20 кВ	10	150	201,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ Москва пр. Ап-50	2023	1-20 кВ	81	430	548,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 22 ПС Хлевное к ТП 479П,ЛР-139	2023	1-20 кВ	45	145	185,87
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ яч. № 02 ПС Калина	2023	1-20 кВ	56	320	580,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ № 01 Спешко-2 ПС 35/10кВ Борини от оп.11	2023	1-20 кВ	320	150	1 354,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 01а ПС Песковатка	2023	1-20 кВ	55	400	400,89
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3 от оп.67	2023	1-20 кВ	119	140	378,03
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6кВ № 08 Насосная-1 ПС 35/6 Водолабор	2023	1-20 кВ	79	360	621,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ №5 «Добрынка»	2023	1-20 кВ	7	500	405,16
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6кВ № 22 Птицефабрика правая ПС 110/6 Трубиня-1	2023	1-20 кВ	62	500	592,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ №7 Куйбышева (отпайка)	2023	1-20 кВ	105	150	944,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ №7 Куйбышева (отпайка)	2023	1-20 кВ	105	150	958,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 4 Отделение Донское ПС Гороховская ул.1	2023	1-20 кВ	128	150	208,82
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 3 Центральное отделение РП-10кВ Ягодное	2023	1-20 кВ	64	400	286,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6 кВ от ТП-454 до ТП-344а (отпайка)	2023	1-20 кВ	62	150	570,42
2.3.1.4.2.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2023	1-20 кВ	8 088,00	7 974,29	28 916,86
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ "КНС"(отпайка) от оп№28 к КТП№6831 г.Усмань	2023	1-20 кВ	30	140	22,62
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 8 Мягкое ПС Пократовка к ТП 1511 (отпайка)	2023	1-20 кВ	748	70	1 978,60
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ ТП 587 с.Станное	2023	1-20 кВ	3	150	105,65
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Витеньки к ТП 1201 (отпайка)	2023	1-20 кВ	466	10	1 153,73
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ №15 Галиго к ТП 1202 (отпайка)	2023	1-20 кВ	178	10	696,22
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ №08 (отпайка) ПС Дворички к ТП 1306, 1330	2023	1-20 кВ	10	150	238,79
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6кВ № 01 Опытная правая ПС 110/6 Тепличная к ТП	2023	1-20 кВ	642	1	2 608,00
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 02 Хутор Ползнов РП 10 Грязное к ТП 1171	2023	1-20 кВ	423	150	1 254,24
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ до ТП 1079	2023	1-20 кВ	2	150	274,92
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ яч 04 ПС Матара	2023	1-20 кВ	40	150	392,60
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Верхняя Мосолова РП Пашино	2023	1-20 кВ	1412	15	4 553,95
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6 кВ от ТП 382 до ТП 1162	2023	1-20 кВ	20	150	370,04
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ "Арх.Борис" отпайка к ТП № 1184	2023	1-20 кВ	1193	50	3 628,35
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ "Алексеевка" отпайка к ТП 1186	2023	1-20 кВ	316	150	1 162,00
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6кВ №23 ПС 110/6кВ КТД отп. К ТП 1194	2023	1-20 кВ	100	150	790,23
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6кВ № 22 Птицефабрика левая ПС 110/6 Трубиня-1	2023	1-20 кВ	115	150	773,54
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ яч №02 ПС СХТ ТП 1761	2023	1-20 кВ	113	150	1 067,47
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 14 ПС Усмань к ТП 767 (отпайка)	2023	1-20 кВ	92	106	739,88
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6 кВ от ТП 454 до ТП 1154	2023	1-20 кВ	15	150	140,97
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ от опоры ПС Правобережная- ТП 307 до КТ	2023	1-20 кВ	13	150	295,64
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 10 ПС Решня	2023	1-20 кВ	8	570	87,21
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ № "Нефтебаз" ПС 35/10 кВ №3"	2023	1-20 кВ	10	150	173,33
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ № 01 ПС Борини к ТП 1023	2023	1-20 кВ	35	150	135,27
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 03 Сырское ПС 220/110/35/10 Правобережная	2023	1-20 кВ	463	150	1 606,22
2.3.1.4.2.1	ВЛ-10 кВ "Агроимпекс 1", "Агроимпекс 2" Усманский	2023	1-20 кВ	200	250	838,19
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 02 ПС Решня к ТП 1169-1172,1174,1175	2023	1-20 кВ	10	180	157,55
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Комплекс-2 ПС Доброс	2023	1-20 кВ	705	572,29	1 393,28
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ №11 отпайка на потребительскую ТП-967п	2023	1-20 кВ	100	300	115,45
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 9 База отдыха Клен ПС Каширы	2023	1-20 кВ	594	3000	1 708,73
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 15 Лукьяновка ПС Бабыркино	2023	1-20 кВ	10	80	66,32
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 12 ПС Решное к ТП 563П	2023	1-20 кВ	10	222	189,24
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ № 7 Чибисовка ПС 35/10кВ Солидарность	2023	1-20 кВ	12	148	198,61
2.3.2.3.1.1	ВЛ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2023	1-20 кВ	3 243,00	2 549,40	7 262,58
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ № 13 ПС Вперед оп.1-82	2023	1-20 кВ	10	15	188,34
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ № 10 Н.Ольпинек ПС Лукошкино к ТП Е-742	2023	1-20 кВ	955	150	2 187,71
2.3.2.3.1.1	ВЛ-10 кВ Д.Изибищи	2023	1-20 кВ	90	150	196,40
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ № 11 ПС Хлевное к Р-25,ТП 1220,404П	2023	1-20 кВ	21	12,5	209,38
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ "Водолабор" г.Лебедянь	2023	1-20 кВ	15	13,5	117,66
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ №5 Раса к ТП 1203 (отпайка)	2023	1-20 кВ	135	35	669,08
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ № 11 ПС Борки к ТП Т-496 (отпайка)	2023	1-20 кВ	1282	130	2 154,32
2.3.2.3.1.1	ВЛ-10кВ от ПС110/10 кВ "Ольшенин" для з/с водоаб.	2023	1-20 кВ	10	149	199,48
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ № 2 Предтечево ПС Измалково (отпайка)	2023	1-20 кВ	650	1000	720,30

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.2.3.1.1	ВЛ-10 кВ ДПМК	2023	1-20 кВ	15	150	174,42
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ № 16 Рогожино ПС Кашары	2023	1-20 кВ	10	149	94,33
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ № 13 от ДПМК ПС Данков-сельская	2023	1-20 кВ	50	595,4	351,18
2.3.2.3.2.1	ВЛ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2023	1-20 кВ	1 173,00	598,00	2 917,70
2.3.2.3.2.1	ВЛ 10кВ № 2 Прелечево ПС Измалково	2023	1-20 кВ	31	148	249,36
2.3.2.3.2.1	ВЛ 10кВ №13 от РП 10кВ Заря	2023	1-20 кВ	1142	450	2 668,34
2.3.2.3.3.1	ВЛ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2023	110 кВ и выше	12 273,00	40 000,00	267 805,39
2.3.2.3.3.1	ВЛ 110 кВ Елецкая 220 – Правобережная с отпайками	2023	110 кВ и выше	12273	40000	267 805,39
3.1.2.1.1.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2023	0,4 кВ и ниже	2 241,00	1 663,40	9 491,01
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ТП 1518	2023	0,4 кВ и ниже	139	15	339,51
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ТП 9А г.Данков	2023	0,4 кВ и ниже	132	150	600,12
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 706 для склада ул. Чехова	2023	0,4 кВ и ниже	27	150	277,35
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 515 до ул. Крутской,1	2023	0,4 кВ и ниже	19	150	143,02
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ул.Орджоникидзе д.29 ТП 11 г. Елец	2023	0,4 кВ и ниже	130	50	161,97
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 339 до светофор.объекта 2	2023	0,4 кВ и ниже	145	0,333	454,03
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 855 до светофор.объекта 4	2023	0,4 кВ и ниже	87	0,457	240,12
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-380 до помещения по пл. Торговая,2	2023	0,4 кВ и ниже	40	50	164,93
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 от ТП-242 до ярмарки по ул. Вермишева, 2	2023	0,4 кВ и ниже	154	50	448,60
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 339 до ДНС №2	2023	0,4 кВ и ниже	10	23,5	77,16
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ ТП 1170	2023	0,4 кВ и ниже	589	442,84	1 455,67
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-61 до зарядной станции электромоби	2023	0,4 кВ и ниже	7	70	154,84
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 211 до автомойки ул. Гагарина	2023	0,4 кВ и ниже	25	70	306,34
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-342 до мастерских по ул. Московска	2023	0,4 кВ и ниже	40	50	137,82
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от КТП 1048 до ул. Ударников,38А	2023	0,4 кВ и ниже	10	150	127,22
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 269 ул. Московская	2023	0,4 кВ и ниже	93	20	448,35
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 239 ул. Звездная	2023	0,4 кВ и ниже	212	10	560,87
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ № 1 ул.Радиотехническая 1 с.п. (ООО Жилстрой)	2023	0,4 кВ и ниже	212	90	581,99
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-283 до БССС пр. Победы	2023	0,4 кВ и ниже	108	12,5	1 643,93
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-890 до станции сотовой связи 48 Кр	2023	0,4 кВ и ниже	21	12	129,94
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-249 до магазина ул. Терешковой	2023	0,4 кВ и ниже	7	4,672	427,12
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-201 до ул. Гагарина, 131	2023	0,4 кВ и ниже	8	45	441,76
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ ТП № 976	2023	0,4 кВ и ниже	26	47,1	168,34
3.1.2.1.2.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2023	0,4 кВ и ниже	869,00	581,74	3 803,81
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ ТП 586	2023	0,4 кВ и ниже	22	53	41,66
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 147 до пр. Универсальный,14	2023	0,4 кВ и ниже	50	65,74	216,95
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ № 4 ул.Лесная ТП 204 г.Елец (магазин)	2023	0,4 кВ и ниже	15	45	127,81
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от КТП 8	2023	0,4 кВ и ниже	20	25	150,48
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ №9 УО УКС РТП 25	2023	0,4 кВ и ниже	15	8	45,64
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 586 до ул. Архангельская,1,3	2023	0,4 кВ и ниже	141	53	191,10
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 от ТП-30 до Фрунзе,21	2023	0,4 кВ и ниже	29	80	204,07
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ №8 УО УКС РП 11	2023	0,4 кВ и ниже	25	5	34,24
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-631 до пер. Виноградный, 16	2023	0,4 кВ и ниже	246	74	835,51
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-36 до ул. Первомайская, 86	2023	0,4 кВ и ниже	4	75	810,32
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ ул.Крогевича 10А РП 14 г.Елец	2023	0,4 кВ и ниже	302	98	1 146,05
3.1.2.1.3.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2023	0,4 кВ и ниже	1 137,00	3 217,50	6 496,23
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ РП 4	2023	0,4 кВ и ниже	50	150	222,34
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ТП 29 г.Чаплыгин	2023	0,4 кВ и ниже	6	130	222,21
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 918 по ул. Неделина	2023	0,4 кВ и ниже	10	150	210,96
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ КРП-2 г.Данков	2023	0,4 кВ и ниже	69	100	493,47
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-1077 до автосервиса ул. Свиридова	2023	0,4 кВ и ниже	204	55	730,92
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-1154 до Ковалева,119	2023	0,4 кВ и ниже	101	150	386,18
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 от ТП-58 до Первомайская,55	2023	0,4 кВ и ниже	85	90	521,08
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-227 до ул. Космоганитов,35/1	2023	0,4 кВ и ниже	10	100	256,30
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ от ТП-924 ул. 50 лет НЛМК, 2а	2023	0,4 кВ и ниже	25	142,5	320,10
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого 83Б ТП 159	2023	0,4 кВ и ниже	16	88	231,19
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ №1 ТП Т-427 (две цепи)	2023	0,4 кВ и ниже	200	533	545,21
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ магазин ООО Рынок ТП 8 г.Елец	2023	0,4 кВ и ниже	20	150	185,82
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 911 для магазина ул. Им. Генерала	2023	0,4 кВ и ниже	25	149	191,57
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ТП 280 г.Лебедянь	2023	0,4 кВ и ниже	75	125	364,59
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ТП 59 г.Данков	2023	0,4 кВ и ниже	33	120	246,21
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-1077 до административного здания	2023	0,4 кВ и ниже	77	95	294,22
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ ТП 1111	2023	0,4 кВ и ниже	23	150	220,46
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 1084 до центра радионуклидной терапии	2023	0,4 кВ и ниже	80	590	612,75
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ТП 929	2023	0,4 кВ и ниже	28	150	232,69
3.1.2.1.3.2	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2023	0,4 кВ и ниже	814,00	1 549,33	4 571,30
3.1.2.1.3.2	КЛ 0,4 кВ от ТП 929 до автосервиса ул. Индустриаль	2023	0,4 кВ и ниже	408	330	1 311,71
3.1.2.1.3.2	КЛ 0,4кВ магазин с парковки ООО Рынок ТП 8 г.Елец	2023	0,4 кВ и ниже	10	150	193,42
3.1.2.1.3.2	КЛ 0,4 кВ от ТП 1150 по Московской, автосервис	2023	0,4 кВ и ниже	128	150	756,89
3.1.2.1.3.2	КЛ 0,4кВ ф.1 от ТП 1006	2023	0,4 кВ и ниже	268	919,33	2 309,29
3.1.2.1.4.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2023	0,4 кВ и ниже	942,00	947,00	5 570,52
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4 кВ от КТП-558 до ул. Краснозаводская,2в	2023	0,4 кВ и ниже	122	100	584,74
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-1075 до ж/д ул. Бачурина, 8	2023	0,4 кВ и ниже	247	139	1 735,03
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4 от КТП-619 до ул. Подгоренская, 146	2023	0,4 кВ и ниже	115	150	555,48
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 1143 до Гагарина,115/4	2023	0,4 кВ и ниже	352	410	2 017,06
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4кВ №1 ТП 744 с.Большие Извалы	2023	0,4 кВ и ниже	106	148	678,22
3.1.2.1.4.2	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2023	0,4 кВ и ниже	742,00	648,00	4 512,92
3.1.2.1.4.2	КЛ 0,4 кВ от ТП-1075 до Краснозаводская,9	2023	0,4 кВ и ниже	350	139	2 020,63
3.1.2.1.4.2	КЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 770	2023	0,4 кВ и ниже	80	370	1 014,90
3.1.2.1.4.2	КЛ 0,4 кВ от ТП 1075 до Бачурина, 8	2023	0,4 кВ и ниже	312	139	1 477,39
3.6.2.1.1.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2023	0,4 кВ и ниже	1 442,00	484,17	17 492,78
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ТП 9А г.Данков	2023	0,4 кВ и ниже	68	150	349,97
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ул.Орджоникидзе д.29 ТП 11 г.Елец	2023	0,4 кВ и ниже	69	50	859,68
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-61 до зарядной станции электромоби	2023	0,4 кВ и ниже	70	70	705,36
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 211 до автомойки ул. Гагарина	2023	0,4 кВ и ниже	154	70	1 608,93
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-342 до мастерских по ул. Московска	2023	0,4 кВ и ниже	20	50	195,36
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 269 ул. Московская	2023	0,4 кВ и ниже	90	20	1 252,19
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-283 до БССС пр. Победы	2023	0,4 кВ и ниже	270	12,5	3 757,74
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-890 до станции сотовой связи 48	2023	0,4 кВ и ниже	318	12	3 992,54
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-249 до магазина ул. Терешковой	2023	0,4 кВ и ниже	225	4,672	2 774,13
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-201 до ул. Гагарина, 131	2023	0,4 кВ и ниже	158	45	1 996,86

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
3.6.2.1.2.1	к.д. прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в	2023	0,4 кВ и ниже	444,00	312,74	7 866,89
3.6.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 147 до пр. Универсальный, 14	2023	0,4 кВ и ниже	198	65,74	2 126,86
3.6.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-631 до пер. Виноградный, 16	2023	0,4 кВ и ниже	32	74	1 226,55
3.6.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-36 до ул. Первомайская, 86	2023	0,4 кВ и ниже	204	75	4 339,58
3.6.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ ул.Кротовича 10А РП 14 г.Елец	2023	0,4 кВ и ниже	10	98	173,89
3.6.2.1.3.1	к.д. прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в	2023	0,4 кВ и ниже	492,00	730,50	8 325,66
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-1079 по ул. Юношеская	2023	0,4 кВ и ниже	60	150	827,80
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ЦРП-2 г.Данков	2023	0,4 кВ и ниже	150	100	3 743,13
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-227 до ул. Космонавтов, 35/1	2023	0,4 кВ и ниже	31	100	429,61
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ от ТП-924 ул. 50 лет НЛМК, 2а	2023	0,4 кВ и ниже	60	142,5	839,28
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого 83Б ТП 159	2023	0,4 кВ и ниже	99	88	1 118,81
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ магазин ООО Рынок ТП 8 г.Елец	2023	0,4 кВ и ниже	92	150	1 367,03
3.6.2.1.3.2	к.д. прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в	2023	0,4 кВ и ниже	15,00	150,00	179,58
3.6.2.1.3.2	КЛ 0,4 кВ от ТП 1150 по Московской, автосервис	2023	0,4 кВ и ниже	15	150	179,58
3.6.2.1.4.1	к.д. прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в	2023	0,4 кВ и ниже	154,00	398,00	1 686,69
3.6.2.1.4.1	КЛ 0,4 кВ от КТП-558 до ул. Краснозаводская, 2в	2023	0,4 кВ и ниже	49	100	570,18
3.6.2.1.4.1	КЛ 0,4 от КТП-619 до ул. Подгоренская, 14б	2023	0,4 кВ и ниже	17	150	201,82
3.6.2.1.4.1	КЛ 0,4кВ №1 ТП 744 с.Большие Извалы	2023	0,4 кВ и ниже	88	148	914,70
3.1.1.1.2.1	КЛ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2023	1-20 кВ	142,00	300,00	658,31
3.1.1.1.2.1	КЛ 10 кВ яч.1 ТП 1114 яч.75 ПС 110/10/6 кВ Юго-Запад	2023	1-20 кВ	20	150	155,08
3.1.1.1.2.1	КЛ 10кВ № 03 Сырское ПС 220/110/35/10 Правобережная	2023	1-20 кВ	122	150	503,23
3.1.2.1.1.1	КЛ в траншеях многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2023	1-20 кВ	635,00	249,00	1 241,76
3.1.2.1.1.1	КЛ 10кВ Исток к ТП 544 (оттайка №4)	2023	1-20 кВ	600	149	930,92
3.1.2.1.1.1	КЛ 6 кВ от опоры ВЛ 6кВ ТП 437 до КТП 1147	2023	1-20 кВ	35	100	310,84
3.1.2.1.2.1	КЛ в траншеях многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2023	1-20 кВ	3 257,00	3 769,33	10 449,90
3.1.2.1.2.1	КЛ 6 кВ от ТП 492 до ТП 1153	2023	1-20 кВ	8	145	166,14
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ № 10 Н.Ольшанец ПС Лукошкино к ТП Е-742	2023	1-20 кВ	1075	150	2 490,16
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от РП 34 до ТП 1160	2023	1-20 кВ	53	150	236,24
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ яч №02 ПС СХТ ТП 1761	2023	1-20 кВ	14	150	315,42
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от РП-50 до ТП 1077	2023	1-20 кВ	106	55	416,30
3.1.2.1.2.1	КЛ 6 кВ от ТП 454 до ТП 1154	2023	1-20 кВ	140	150	533,52
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от опоры ПС Правобережная ТП 307 до КТП	2023	1-20 кВ	86	150	705,36
3.1.2.1.2.1	КЛ 6 кВ от ТП 329 до ТП 1150	2023	1-20 кВ	88	150	913,84
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от ТП 1036 до ТП 1084	2023	1-20 кВ	396	590	996,03
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ от яч.10 ТП 1007 к яч.6 ТП 1006	2023	1-20 кВ	48	919,33	625,03
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ № 05 ПС Усмань	2023	1-20 кВ	870	370	1 726,57
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2023	1-20 кВ	5	140	195,50
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ № 11 ПС Тербунский гончар	2023	1-20 кВ	368	650	1 129,81
3.1.2.1.2.2	КЛ в траншеях многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2023	1-20 кВ	712,00	150,00	1 499,00
3.1.2.1.2.2	КЛ 10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ до ТП 1079	2023	1-20 кВ	712	150	1 499,00
3.1.2.1.3.1	КЛ в траншеях многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2023	1-20 кВ	857,00	4 420,00	2 789,69
3.1.2.1.3.1	КЛ 10кВ №13 от РП 10кВ Заря	2023	1-20 кВ	22	450	305,29
3.1.2.1.3.1	КЛ 10кВ № 9 База отдыха Клен ПС Каширы АО Аврора	2023	1-20 кВ	279	3000	1 123,61
3.1.2.1.3.1	КЛ 10 кВ от ТП-832 до ТП-1145	2023	1-20 кВ	24	400	243,08
3.1.2.1.3.1	КЛ 10 кВ от врезки РП-17, яч. 19-ТП-883 до ТП-935	2023	1-20 кВ	532	570	1 117,71
3.1.2.1.3.2	КЛ в траншеях многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2023	1-20 кВ	96,00	330,00	659,13
3.1.2.1.3.2	КЛ 6 кВ от ТП 352-ТП 915 до ТП 929, 1 с.п.	2023	1-20 кВ	96	330	659,13
3.6.1.1.2.1	к.д. прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в	2023	1-20 кВ	66,00	150,00	1 017,11
3.6.1.1.2.1	КЛ 10кВ № 03 Сырское ПС 220/110/35/10 Правобережная	2023	1-20 кВ	66	150	1 017,11
3.6.1.1.8.1	к.д. прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в	2023	1-20 кВ	7 698,00	7 200,00	175 654,75
3.6.1.1.8.1	КЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Трубиная-2 до РП-60	2023	1-20 кВ	7698	7200	175 654,75
3.6.2.1.2.1	к.д. прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в	2023	1-20 кВ	1 162,00	1 622,84	12 320,85
3.6.2.1.2.1	КЛ 10 кВ яч №02 ПС СХТ ТП 1761	2023	1-20 кВ	110	150	1 810,89
3.6.2.1.2.1	КЛ 10 кВ № 02 Хрущева ПС 35/10 Макокомбинат к ТП	2023	1-20 кВ	208	442,84	2 795,69
3.6.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от опоры ПС Правобережная ТП 307 до КТП	2023	1-20 кВ	215	150	1 647,69
3.6.2.1.2.1	КЛ 6 кВ от ТП 329 до ТП 1150	2023	1-20 кВ	22	150	360,42
3.6.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от ТП 1036 до ТП 1084	2023	1-20 кВ	554	590	5 087,66
3.6.2.1.2.1	КЛ 10 кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2023	1-20 кВ	53	140	618,49
3.6.2.1.3.2	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многосжильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2023	1-20 кВ	80,00	176,00	3 371,20
3.6.2.1.3.2	КЛ 6 кВ от ТП 352-ТП 915 до ТП 929, 1 с.п.	2023	1-20 кВ	80	176	3 371,20
4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2023	1-20 кВ	11,00	0,00	33 099,06
4.1.4	Вакуумный реклоузер TER Rec15 AI1 L5 на опоре ВЛ 1	2023	1-20 кВ	1		3 016,42
4.1.4	Вакуумный реклоузер TER Rec15 AI1 L5 на опоре ВЛ 1	2023	1-20 кВ	1		3 016,42
4.1.4	Вакуумный реклоузер TER Rec15 AI1 L5 на опоре ВЛ 1	2023	1-20 кВ	1		3 016,42
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ №4 Рассвет ПС	2023	1-20 кВ	1		3 016,42
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ №4 Рассвет ПС	2023	1-20 кВ	1		3 016,42
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ №4 Дон Избищи	2023	1-20 кВ	1		2 979,44
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Водолабор ПС	2023	1-20 кВ	1		2 980,80
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Водолабор ПС	2023	1-20 кВ	1		2 980,80
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ №3 Яблонева Г	2023	1-20 кВ	1		3 016,42
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ №5 Перемычка	2023	1-20 кВ	1		3 029,77
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ №5 Перемычка	2023	1-20 кВ	1		3 029,77

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
5.1.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или кносового типа	2023	6/0,4 кВ	5,00	650,00	8 657,45
5.1.1.3.2	ТП 1153, ул. Бабушкина	2023	6/0,4 кВ	1	145	1 634,93
5.1.1.3.2	ТП 1162, К. Цеткин	2023	6/0,4 кВ	1	150	1 890,91
5.1.1.3.2	ТП Е-684	2023	6/0,4 кВ	1	105	1 890,91
5.1.1.3.2	ТП 1154, ул. Ковалева,119	2023	6/0,4 кВ	1	150	2 062,80
5.1.1.3.2	ТП-1147, ул. Баумана	2023	6/0,4 кВ	1	100	1 177,89
5.1.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или кносового типа	2023	6/0,4 кВ	3,00	400,00	5 971,74
5.1.1.4.2	КТП-558 ЛТЗ П/СТ 3	2023	6/0,4 кВ	1	100	1 893,78
5.1.1.4.2	ТП 1048, ул. Ударинов	2023	6/0,4 кВ	1	150	1 593,50
5.1.1.4.2	ТП 1138 д.Трухачевка	2023	6/0,4 кВ	1	150	2 484,46
5.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2023	10/0,4 кВ	15,00	324,70	16 162,25
5.2.1.2.1	ТП 1518	2023	10/0,4 кВ	1	15	936,12
5.2.1.2.1	ТП 1511 д.Барановка	2023	10/0,4 кВ	1	70	790,05
5.2.1.2.1	ТП 1201 с.Троицкое	2023	10/0,4 кВ	1	10	632,59
5.2.1.2.1	ТП 1202 с.Топки	2023	10/0,4 кВ	1	10	632,59
5.2.1.2.1	ТП 1181	2023	10/0,4 кВ	1	1	751,03
5.2.1.2.1	ТП 827 ст.Политово	2023	10/0,4 кВ	1	6,7	1 407,29
5.2.1.2.1	ТП 1589 с.Хлевное	2023	10/0,4 кВ	1	12,5	1 078,89
5.2.1.2.1	ТП 1551 с.Воловчик	2023	10/0,4 кВ	1	17,5	1 002,03
5.2.1.2.1	ТП 1075	2023	10/0,4 кВ	1	22	1 043,86
5.2.1.2.1	ТП 765	2023	10/0,4 кВ	1	15	1 077,36
5.2.1.2.1	ТП 1184	2023	10/0,4 кВ	1	50	1 313,03
5.2.1.2.1	ТП 1203 с.Митягино	2023	10/0,4 кВ	1	35	1 328,45
5.2.1.2.1	ТП 1196	2023	10/0,4 кВ	1	12,5	1 452,66
5.2.1.2.1	ТП 1759	2023	10/0,4 кВ	1	12,5	1 380,47
5.2.1.2.1	ТП 1191	2023	10/0,4 кВ	1	35	1 335,84
5.2.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2023	10/0,4 кВ	2,00	145,00	2 655,26
5.2.1.3.1	ТП 270 г.Чаплыгин	2023	10/0,4 кВ	1	130	1 574,22
5.2.1.3.1	ТП 1138, СНТ Мечта	2023	10/0,4 кВ	1	15	1 081,04
5.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или кносового типа	2023	10/0,4 кВ	28,00	3 974,50	49 913,81
5.2.1.3.2	ТП 587 с.Становое	2023	10/0,4 кВ	1	150	1 423,88
5.2.1.3.2	ТП Е-742 с.Черкасы	2023	10/0,4 кВ	1	150	1 887,79
5.2.1.3.2	ТП 1129	2023	10/0,4 кВ	1	150	774,45
5.2.1.3.2	ТП 1590 с.Хлевное	2023	10/0,4 кВ	1	149	1 703,33
5.2.1.3.2	ТП 1330	2023	10/0,4 кВ	1	150	1 925,85
5.2.1.3.2	ТП 1171	2023	10/0,4 кВ	1	150	1 890,01
5.2.1.3.2	ТП 1167	2023	10/0,4 кВ	1	52	1 618,73
5.2.1.3.2	ТП 1073	2023	10/0,4 кВ	1	150	1 892,95
5.2.1.3.2	ТП 1173	2023	10/0,4 кВ	1	137,5	2 240,54
5.2.1.3.2	ТП 1174	2023	10/0,4 кВ	1	150	2 229,98
5.2.1.3.2	ТП 1183	2023	10/0,4 кВ	1	149	1 851,25
5.2.1.3.2	ТП 1513 с.Прелетчево	2023	10/0,4 кВ	1	148	1 373,69
5.2.1.3.2	ТП 762 с.Октябрьское	2023	10/0,4 кВ	1	150	2 184,69
5.2.1.3.2	ТП 1186	2023	10/0,4 кВ	1	150	2 286,94
5.2.1.3.2	ТП 1194	2023	10/0,4 кВ	1	150	2 332,50
5.2.1.3.2	ТП 1160, ул. Московская	2023	10/0,4 кВ	1	150	1 597,28
5.2.1.3.2	ТП 1076	2023	10/0,4 кВ	1	147	1 829,17
5.2.1.3.2	ТП 1188	2023	10/0,4 кВ	1	150	1 768,44
5.2.1.3.2	ТП 1761	2023	10/0,4 кВ	1	150	2 233,54
5.2.1.3.2	ТП 767 г. Усмань	2023	10/0,4 кВ	1	106	1 852,01
5.2.1.3.2	ТП 1073, Юношеская	2023	10/0,4 кВ	1	150	1 264,31
5.2.1.3.2	ТП 1151, с. Селки	2023	10/0,4 кВ	1	140	1 045,17
5.2.1.3.2	ТП 250 с.Новоникольское	2023	10/0,4 кВ	1	100	1 895,50
5.2.1.3.2	ТП 544	2023	10/0,4 кВ	1	149	1 368,06
5.2.1.3.2	ТП 1298 с.Филатовка	2023	10/0,4 кВ	1	150	1 821,39
5.2.1.3.2	ТП-1150, ул. Московская	2023	10/0,4 кВ	1	150	2 524,44
5.2.1.3.2	ТП 1111	2023	10/0,4 кВ	1	150	951,53
5.2.1.3.2	ТП 1004 с.Бутырки (без трансформатора)	2023	10/0,4 кВ	1	147	2 142,42
5.2.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или кносового типа	2023	10/0,4 кВ	5,00	632,00	11 096,05
5.2.1.4.2	ТП-1079, ул. Юношеская	2023	10/0,4 кВ	1	150	2 290,67
5.2.1.4.2	ТП Т-496 с.Покровское	2023	10/0,4 кВ	1	130	2 345,46
5.2.1.4.2	ТП 1077, ул. Крипенкова	2023	10/0,4 кВ	1	55	2 901,27
5.2.1.4.2	ТП-911 по ул. Им. Генерала Меркулова в р-не в-з №5	2023	10/0,4 кВ	1	149	2 107,84
5.2.1.4.2	ТП 744 с.Большие Извалы	2023	10/0,4 кВ	1	148	1 450,81
5.2.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или кносового типа	2023	10/0,4 кВ	2,00	900,00	5 690,01
5.2.1.5.2	ТП 1200	2023	10/0,4 кВ	1	500	2 985,97
5.2.1.5.2	ТП 1145 с. Косыревка	2023	10/0,4 кВ	1	400	2 704,04
5.2.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или кносового типа	2023	10/0,4 кВ	2,00	700,00	9 799,76
5.2.2.4.2	ТП 929, ул.Индустриальная	2023	10/0,4 кВ	1	330	5 248,97
5.2.2.4.2	ТП №770 (2-х трансформаторная) г.Усмань	2023	10/0,4 кВ	1	370	4 550,79
5.2.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или кносового типа	2023	10/0,4 кВ	3,00	1 570,00	20 901,57
5.2.2.5.2	ТП 1084, ул.Алм. Макарова	2023	10/0,4 кВ	1	590	3 899,86
5.2.2.5.2	ТП 1143 Гагарина,115/4	2023	10/0,4 кВ	1	410	12 313,77
5.2.2.5.2	ТП 935, ул. Каткова	2023	10/0,4 кВ	1	570	4 687,94
5.2.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или кносового типа	2023	10/0,4 кВ	1,00	919,33	6 985,17
5.2.2.6.2	ТП 1006	2023	10/0,4 кВ	1	919,33	6 985,17
8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2023	0,4 кВ и ниже	80,00	713,98	2 460,72
8.1.1	СЧ НАРТИС-Н100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	26,84
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	2	27,83
8.1.1	СЧ МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	20,43
8.1.1	СЧ НАРТИС-Н100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1	23,96
8.1.1	СЧ НАРТИС-Н100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1	25,48
8.1.1	СЧ НАРТИС-Н100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1	26,52
8.1.1	СЧ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	17,60

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	18,20
8.1.1	СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1,5	16,13
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1	50,17
8.1.1	Мизур 307.22	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	115,68
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	62,43
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	20,02
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	18,39
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1,5	20,26
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	3	21,01
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	25,44
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,66
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	25,44
8.1.1	СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,49
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	25,96
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1,5	30,11
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	24,13
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6	23,91
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	25,28
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	29,77
8.1.1	СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	22,86
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	18,89
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1,5	21,11
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,333	101,51
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,457	101,51
8.1.1	Мизур 307	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	97,66
8.1.1	СЭ Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	4,672	73,29
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	2	28,66
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,33	20,92
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,44	21,35
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,605	23,19
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,385	20,67
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,11	22,13
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	28,29
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,5	22,74
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,15	21,76
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,9	22,38
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,15	22,50
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1,35	21,73
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,6	21,17
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,3	24,20
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,25	21,05
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	4	26	77,89
8.1.1	СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,012	17,60
8.1.1	СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,012	19,14
8.1.1	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	26,41
8.1.1	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	16,60
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	20,03
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	20,15
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,54	22,53
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	29,15
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,3	20,67
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	49,48
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	49,48
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	49,48
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	49,48
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	49,48
8.1.1	Фобос 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	49,48
8.1.1	СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	0,78	26,17
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,88
8.1.1	СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230B 5-80A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	4,2	21,52
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	18,09
8.1.1	СЭ МИРТЕК-12-PY-SP3-ST-HKMOQ1V3 230B80A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	5	18,95
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	21,31
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1,5	29,66
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	29,58
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	32,93
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,7	34,95
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	30,71
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1	24,72
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1	29,49
8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2023	0,4 кВ и ниже	353,00	6 312,20	13 141,95
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	46,16
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	47,72
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	29,92
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	30,46
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12	31,03
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12	26,47
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12	28,22
8.2.1	СЭ Миртек-32-PY-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	29,19
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	39,03
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	23,34
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	29,36
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	27,43
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	30,83
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	10	7,5	231,57
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	28,60
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	39,34
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	29,29
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	29,69
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	2	10	64,79
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	45	32,16
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	26,98
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	22	31,34
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	37,12
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10,5	56,15
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	38,41
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	3	27	106,30
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	68,64
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	29,46
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	35,35
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	26,80
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	32,20
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	36,04
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400B 5-10A 0.5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	36,22
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	37,03
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	33,80
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	2	49,05	108,82
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	27,37
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,4	29,83
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	47,02
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	48,21
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	2	65,4	56,34
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	44,13
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	68,15

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	26,98
8.2.1	Мигур 307	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	18,74
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	45,35
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	27,26
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	37,16
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	32,08
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,8	34,04
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	45	45,95
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1,62	34,25
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	32,12
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8,1	33,48
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	2	10	59,70
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	30,52
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	31,45
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-В	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	32,22
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	53	35,95
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	4	29,34
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	28,89
8.2.1	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	63,87
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	27,24
8.2.1	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	53,76
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-В	2023	0,4 кВ и ниже	1	40	31,62
8.2.1	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	52	81,59
8.2.1	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	52,98
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	30,76
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-В	2023	0,4 кВ и ниже	1	45	30,37
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	29,69
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	5	29,49
8.2.1	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	49,77
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	13,5	27,55
8.2.1	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	54,65
8.2.1	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	22	41,56
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	59,18
8.2.1	Нартис 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	6,3	21,01
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	40	32,30
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	28,25
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	36,32
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	17,5	40,63
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	22	65,93
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	29,5	30,95
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	60	42,99
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	30,37
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	34,21
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	36,26
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	35,05
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	32,13
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	30,88
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	29,80
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	34,67
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	42,51
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	54,28
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	38,24
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	33,29
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	68,90
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	68,23
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	32,36
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	32,58
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	42,38
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	51	41,53
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	4	40,65
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	49,81
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	50,38
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	32,38
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	39,01
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	36,50
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	9	33,73
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	5	59,23
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	44,21
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	36,39
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	32,95
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	31,12
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	2	35	71,72
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	39,45
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	34,08
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	41,51
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	42,61
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	34,32
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	30,99
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	43,86
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	35,48
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	36,76
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	46,57
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	40	33,95
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	30,30
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	49,06
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	69,66
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	67,36
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	66,07
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	33,05
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	41,68
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	40	27,49
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	7,5	36,99
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	43,01
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	18	36,18
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	35,06
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	45,49
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8,1	44,35
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	14	34,90
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	29,36
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	29,59
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	35,32
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	33,42
8.2.1	СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	34,80
8.2.1	Мигур 307	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	105,57
8.2.1	Мигур 307	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	87,32
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	23,5	63,60
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	55	112,45
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	112,86
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	87,96
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	100,95
8.2.1	РК 0,4	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	63,21
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	12	54,15
8.2.1	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	45	93,02
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	5	37,66
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	24,46
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-В	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	30,13
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	16	24,66

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	39,5	27,00
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-B	2023	0,4 кВ и ниже	1	9	36,61
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	29,52
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	33,61
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	31,70
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(2)Л-A 400В 5-10A 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	25,53
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(2)Л-A 400В 5-10A 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	24,25
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	30,50
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	33,5	34,16
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-B	2023	0,4 кВ и ниже	1	36,5	32,39
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	3	29	81,81
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	27,08
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	34,65
8.2.1	СЗ Миртек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400В 100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	20,8	27,39
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(2)Л-A 400В 5-10A 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	21,02
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	38,67
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(2)Л-A 400В 5-10A 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	60	20,72
8.2.1	СЗ Миртек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400В 100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	28,83
8.2.1	СЗ Миртек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400В 100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	33,66
8.2.1	СЗ Миртек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400В 100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	30,97
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12	26,36
8.2.1	Нартис ИЗ300-SP31	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	32,10
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	33,91
8.2.1	Нартис ИЗ300-SP31	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	32,10
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	28,24
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	45	38,86
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	54,70
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	25,45
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	27,54
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	27,54
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	26,73
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	29,24
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	27,16
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	25,64
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	26,41
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	25,71
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(2)Л-A 400В 5-10A 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	39,30
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	30,52
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	60	109,02
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	7	47,50
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	31,47
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	25,86
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	29,85
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(2)Л-A 400В 5-10A 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	24,24
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8,1	32,30
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	22	29,86
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	63,92
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	9,2	29,99
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	7	32,42
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-B	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	29,76
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	28,28
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	27,34
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12	39,12
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	7	37,94
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	26,16
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	7,7	36,61
8.2.1	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	37,75
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	1,76	28,18
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-B	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	28,66
8.2.1	СЗ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	15,70
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	38,79
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQORG(4)Л-D	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	52,18
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	40,99
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	27,64
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	5	52,74
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	27,69
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230В 5(100)A	2023	0,4 кВ и ниже	1	7,5	29,21
8.2.1	Фобос 3Т	2023	0,4 кВ и ниже	1	60	55,28
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	39,60
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	40,12
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	42,27
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12	29,42
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	7,5	29,46
8.2.1	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230В 5(100)A	2023	0,4 кВ и ниже	1	39,3	29,74
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	5	28,89
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	36,59
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	36,85
8.2.1	СЗ ФОВОС 3Т IQORG(4)Л-A 400В 5-10A 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	31,82
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	38,47
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	37,98
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	32,32
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	32,71
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(2)Л-A 400В 5-10A 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	45	46,36
8.2.1	Фобос 3Т	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	69,38
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	33,51
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	32,42
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	37,03
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	42,19
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	33,46
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	43,60
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,91
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	42,86
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	35,21
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	29,03
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	33,73
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	18,3	30,78
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	41,54
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	34,53
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	2,47	28,64
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	29,82
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	23,46	28,92
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	27,60
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	44,09
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	33,02
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	41,55
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	29,53
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	31,30
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	32,30
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	33,11
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	5,8	32,74
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	34,41
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	28,87
8.2.1	СЗ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100A 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	3,44	34,23
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	34,10
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	42,96
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	40	44,11
8.2.1	СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	9	31,56

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	20	29,88
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	32,53
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	31,60
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	37,66
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	47,90
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	27	32,48
8.2.1	Фобос 3Т	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	69,66
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10,5	39,53
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	49,88
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	25,84
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	21	47,75
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	11	25,75
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	46,36
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	29,64
8.2.1	СЭ Миртек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400В 100А1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	25,20
8.2.1	СЭ Миртек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400В 100А1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	25,04
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	25,72
8.2.1	Нартис ИЗ300-SP31	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	40,98
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	25,79
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	35,64
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	36	36,33
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	31,40
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	42,14
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	23,7	46,25
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	44,08
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	10	42,65
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	35,56
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400В100А1	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	25,34
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	2	12,9	75,52
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	22	25,69
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	38,91
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	25	35,45
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	60	25,33
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	45	22,10
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	8	37,16
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	30	26,16
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	24,74
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	60	26,48
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6	36,57
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	40	29,25
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	7,5	26,20
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	5	29,59
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	6	36,14
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	36,32
8.2.1	СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	18	25,40
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400В100А1	2023	0,4 кВ и ниже	1	35	26,02
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	12,5	29,26
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400В100А1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	25,28
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	3	37,14
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	16	28,96
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	3	35,33
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	7,5	34,30
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	3	34,04
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	3	35,58
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	3	35,61
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	52,74
8.2.1	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	15	67,64
8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2023	0,4 кВ и ниже	111,00	13 670,46	8 532,02
8.2.2	Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3Т 230В 5-10А IQOGL-A	2023	0,4 кВ и ниже	1	76,3	23,08
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	99	28,05
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2023	0,4 кВ и ниже	1	145	42,57
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	140,11
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	70	82,20
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	145	111,84
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	45,12
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2023	0,4 кВ и ниже	1	110	36,38
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	145,25
8.2.2	ЩУ 0,4	2023	0,4 кВ и ниже	2	130	284,34
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	65,74	146,16
8.2.2	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	80	28,43
8.2.2	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	123,88
8.2.2	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	127,79
8.2.2	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	134	125,78
8.2.2	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	122,78
8.2.2	Фобос 3Т-230В	2023	0,4 кВ и ниже	1	143	118,43
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	136	48,22
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	114,04
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	31,60
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	137,5	134,51
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	36,18
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	134,66
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	27,40
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	124,53
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	51,01
8.2.2	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	80	49,95
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	148	133,96
8.2.2	ЩУ 0,4	2023	0,4 кВ и ниже	1	105	153,11
8.2.2	ЩУ, СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	191,23
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	134,86
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	2	150	183,03
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	124,53
8.2.2	ЩРУЭ 0,4	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	142,20
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	34,08
8.2.2	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2023	0,4 кВ и ниже	1	120	31,79
8.2.2	ЩУ-0,4кВ	2023	0,4 кВ и ниже	1	147	179,36
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	2	150	184,53
8.2.2	ЩРУЭ 0,4	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	127,17
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	144,96
8.2.2	ЩУ 0,4	2023	0,4 кВ и ниже	1	75	162,66
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	442,84	25,02
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	70	47,53
8.2.2	ПМП-4	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	45,29
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	70	88,81
8.2.2	Мазур 307	2023	0,4 кВ и ниже	1	90	100,86
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	116,35
8.2.2	ЩО 70-2-02	2023	0,4 кВ и ниже	1	142,5	47,19
8.2.2	Мазур 307	2023	0,4 кВ и ниже	1	80	88,89
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ400/5	2023	0,4 кВ и ниже	4	533	144,76
8.2.2	Меркурий 234-03	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	100,77
8.2.2	Меркурий 234-03	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	103,46
8.2.2	ЩО-0,4	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	141,10
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	120	131,18
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	95	115,10
8.2.2	ЩУ 0,4	2023	0,4 кВ и ниже	2	74	230,66

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	2	75	189,86
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	129,84
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	4	410	187,28
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	500	50,68
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3Т 230 IQOGL-A TTI300/5	2023	0,4 кВ и ниже	1	70	38,59
8.2.2	СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	28,80
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3Т 230 IQOGL-A TTI300/5	2023	0,4 кВ и ниже	1	90	36,55
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-В	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	27,92
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	140	20,83
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	37,58
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	70	28,74
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	42,20
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	135,30
8.2.2	Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	135,30
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	87,5	41,53
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230 IQOG(2)Л-В	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	43,06
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	22,29
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	23,29
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	130	26,08
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	27,25
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3 230В 5(100)А	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	28,92
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	31,80
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3Т 230 IQOGL-A TTI100/5	2023	0,4 кВ и ниже	1	60	35,73
8.2.2	Фобос 3Т	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	95,42
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	76	30,02
8.2.2	Фобос 3Т	2023	0,4 кВ и ниже	1	130	118,20
8.2.2	ЩУ-0,4	2023	0,4 кВ и ниже	1	147	142,58
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3Т 230 IQOGL-A TTI100/5	2023	0,4 кВ и ниже	1	50	65,45
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	29,01
8.2.2	ЩУ-0,4	2023	0,4 кВ и ниже	1	67	160,24
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	40,54
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	72	26,33
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	27,45
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	131,48	22,71
8.2.2	СЭ Фобос 3	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	144,96
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	112,1	49,32
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	24,93
8.2.2	СЭ НАРТИС-300.131GAL 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	149,5	21,61
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3Т 230 IQOGL-A TTI100/5	2023	0,4 кВ и ниже	1	100	47,32
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(4)ЛS-C 230/400В 5-100А 1	2023	0,4 кВ и ниже	1	140	27,54
8.2.2	СЭ НАРТИС-Н300W131ЕНКЛМОQIV3-D 400В100А1	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	25,34
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОВОС 3Т 230 IQOGL-A TTI100/5	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	71,10
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	150	23,08
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)Л-А 400В 5-10А 0,5S	2023	0,4 кВ и ниже	1	149	22,76
8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2023	1-20 кВ	5,00	856,00	1 780,45
8.2.1	СЭ РнМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S	2023	1-20 кВ	1	150	322,68
8.2.1	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	150	377,96
8.2.1	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2023	1-20 кВ	1	87	230,64
8.2.1	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	430	403,63
8.2.1	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	39	445,53
8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ЛЭП)	2023	1-20 кВ	37,00	12 393,91	13 923,75
8.2.3	Пункт коммерческого учета ПКУ-10 SMT-90А	2023	1-20 кВ	1	430	227,94
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	570	373,98
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	150	379,39
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	150	382,17
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	145	390,36
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	2	250	888,10
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	180	395,36
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	450	428,03
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	2	572,29	732,21
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	300	398,01
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	3000	341,46
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	320	483,71
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	80	388,23
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	400	275,67
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	360	253,88
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	500	567,65
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	150	436,00
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	149	446,41
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	222	411,20
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	150	387,78
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	150	387,78
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	2	400	388,68
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	595,4	473,27
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	150	255,13
8.2.3	ПКУ-10	2023	1-20 кВ	1	650	377,50
8.2.3	СЭ РнМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S	2023	1-20 кВ	1	150	322,42
8.2.3	ПКУ-10 SMT-90А	2023	1-20 кВ	1	30	225,88
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	75	375,20
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	150	409,24
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	194,22	394,53
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	15	392,16
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	120	442,86
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	526	447,82
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHVI-RGC2 10кВ100А0,5S	2023	1-20 кВ	1	660	443,77

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2024 год

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.1.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2024	0,4 кВ и ниже	14 055,00	2 922,65	27 645,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 52 ул.Шкатова	2024	0,4 кВ и ниже	120	10	144,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1085 с. Доброе	2024	0,4 кВ и ниже	125	30	171,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-566 по ул. Астраханская	2024	0,4 кВ и ниже	63	20	122,89
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв литер СЛП	2024	0,4 кВ и ниже	35	3	36,28
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Полигово	2024	0,4 кВ и ниже	10	1	28,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 053 с. Успенское	2024	0,4 кВ и ниже	60	15	173,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ фидера № 3 ТП № 103/250 кВА	2024	0,4 кВ и ниже	40	41	52,37
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №816 в с.Борисское, Липецкий р-он	2024	0,4 кВ и ниже	100	32	125,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 711 Перехваль	2024	0,4 кВ и ниже	10	1	9,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ г.Грязи ул.Красногвардейская	2024	0,4 кВ и ниже	16	95	29,71
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 265 ВЛ 10 кВ Элеватор	2024	0,4 кВ и ниже	310	6,7	1 416,29
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 3г-29	2024	0,4 кВ и ниже	25	1,5	46,74
2.3.1.4.1.1	ВЛ0,4кВ ТП338,339,359 п. Добринка	2024	0,4 кВ и ниже	30	6,7	383,91
2.3.1.4.1.1	ВЛ0,4кВ№1-3 КТП Е358 п.Елецкий	2024	0,4 кВ и ниже	320	8	366,60
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 2,3 ТП 065	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	60,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №1303 ВЛ 10 Водоизбор	2024	0,4 кВ и ниже	25	6	54,86
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1021	2024	0,4 кВ и ниже	19	6	63,03
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1206 с.Казаково	2024	0,4 кВ и ниже	30	35	65,36
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2,3 ТП 322	2024	0,4 кВ и ниже	230	40	392,08
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ МТП-494, ул. Апраксина, 1-21,12-40	2024	0,4 кВ и ниже	31	10	50,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1079 д. Гудовка	2024	0,4 кВ и ниже	180	22,1	251,75
2.3.1.4.1.1	Е-277 ВЛ-0,4КВ с.ТРУБИЦЫНО; Д П175 УП16 А13; А-35	2024	0,4 кВ и ниже	25	12	53,99
2.3.1.4.1.1	ВЛ0,4кВ№1 ТП297 с.Подгорное	2024	0,4 кВ и ниже	4	5	7,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 71	2024	0,4 кВ и ниже	50	7,5	73,47
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1271 с.Муравьевка	2024	0,4 кВ и ниже	50	0,15	56,35
2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4кВ ф."гр.цех Дорохова"от КТП№249	2024	0,4 кВ и ниже	35	50	54,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №525	2024	0,4 кВ и ниже	60	15	84,99
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1090 с.Капитанщино	2024	0,4 кВ и ниже	15	15	39,56
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1158	2024	0,4 кВ и ниже	45	47,5	88,98
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ г.Лебедянь, ул.Елецкая	2024	0,4 кВ и ниже	198	30	213,64
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Студенные Выселки	2024	0,4 кВ и ниже	28	22,3	53,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1177 с.Нижнее Большое	2024	0,4 кВ и ниже	477	15	517,36
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 144	2024	0,4 кВ и ниже	500	8	754,25
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Сарское	2024	0,4 кВ и ниже	18	15	53,57
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1148 с.Доброе	2024	0,4 кВ и ниже	20	20	30,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП №029 СНТ "Карьер"	2024	0,4 кВ и ниже	19	15	130,48
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1256 с.Доброе	2024	0,4 кВ и ниже	20	6,7	35,97
2.3.1.4.1.1	Е-115 ВЛ-0,4кВ с.Воронец	2024	0,4 кВ и ниже	110	15	110,36
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 3,4 ТП 1074	2024	0,4 кВ и ниже	20	6	82,71
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1442 с.Хлевное	2024	0,4 кВ и ниже	110	28,92	165,40
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ № 3 ТП 349	2024	0,4 кВ и ниже	45	15	69,78
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 103 ул. Пшеничная с. Ленно Лип	2024	0,4 кВ и ниже	88	7,5	98,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Кирова	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	56,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 ТП 1214 ф. 1 с/п Ленинский сельсовет	2024	0,4 кВ и ниже	16	80	86,57
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-252 до гаражей по ул. Циолковского	2024	0,4 кВ и ниже	122	50	235,33
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 1256 с.Доброе	2024	0,4 кВ и ниже	82	12,5	339,86
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 104 до гаража ул. Советская, 43/5	2024	0,4 кВ и ниже	19	15	164,57
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.СУВОРОВА от ТП552,514,55	2024	0,4 кВ и ниже	273	85	373,28
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ул.О.ДУНДИЧА от ТП 525	2024	0,4 кВ и ниже	350	15	858,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 314 до БССС 48 Елецкий, ул. Москов	2024	0,4 кВ и ниже	388	15	765,29
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 665 по ул. Ангарская (ПАО МТС)	2024	0,4 кВ и ниже	145	12,5	408,17
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 743 д.Плехотинно	2024	0,4 кВ и ниже	215	12,5	552,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ г.Липецк тер.ГСК №13 Воени	2024	0,4 кВ и ниже	18	15	44,08
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 562 пр.Мира, 22	2024	0,4 кВ и ниже	191	10	552,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1198 с.Кореневино	2024	0,4 кВ и ниже	30	12,5	52,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1197 и ТП 1482 с.Чернава	2024	0,4 кВ и ниже	75	1	71,02
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ МТП-494, ул. Апраксина, 1-21,12-40	2024	0,4 кВ и ниже	33	10	33,24
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №180 с.Хмелевка	2024	0,4 кВ и ниже	650	12,5	763,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1121	2024	0,4 кВ и ниже	30	6,7	37,70
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1121	2024	0,4 кВ и ниже	30	6,7	41,60
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1121	2024	0,4 кВ и ниже	50	6,7	56,59
2.3.1.4.1.1	Е-276 ВЛ-0,4КВ с.ТРУБИЦЫНО; Д П25 УП15 А5 принст 3	2024	0,4 кВ и ниже	360	8	356,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с. Пугачино	2024	0,4 кВ и ниже	90	7,5	129,99
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 705	2024	0,4 кВ и ниже	35	8	42,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 763	2024	0,4 кВ и ниже	39	10	130,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 333 с.Ксизово	2024	0,4 кВ и ниже	30	50	72,20
2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4кВ(оттайка)ф"ул.Первомайская" от оп №14	2024	0,4 кВ и ниже	35	5	34,16
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1133 д.Курасовка	2024	0,4 кВ и ниже	17	15	68,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ ф.№4 от КТП №054	2024	0,4 кВ и ниже	15	15	79,27
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1133 д.Курасовка	2024	0,4 кВ и ниже	45	70	108,84
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1514 с.Измалково	2024	0,4 кВ и ниже	10	15	65,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-90 пр. Универсальный, 14(гараж)	2024	0,4 кВ и ниже	190	12,5	503,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-721 по ул. Ленинградская	2024	0,4 кВ и ниже	56	20	278,14
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП-347 до павильона у входа Космическое кладбище	2024	0,4 кВ и ниже	136	12,5	270,38
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1325	2024	0,4 кВ и ниже	25	8	103,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 3-044 с. Н.Казачье	2024	0,4 кВ и ниже	25	15	66,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1078	2024	0,4 кВ и ниже	15	35	53,11
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Сарское	2024	0,4 кВ и ниже	25	15	59,84
2.3.1.4.1.1	ВЛИ 0,4 кВ ф. № 4 от КТП № 686 в с. Репец	2024	0,4 кВ и ниже	15	35	68,63
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв ТП 65	2024	0,4 кВ и ниже	35	3	45,01
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв ТП-28	2024	0,4 кВ и ниже	30	13	39,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 316	2024	0,4 кВ и ниже	20	35	62,40
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1165 с. Ленно	2024	0,4 кВ и ниже	20	30	84,42
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 793 с.Троицкое	2024	0,4 кВ и ниже	20	7	38,97
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-404 пер. Космический	2024	0,4 кВ и ниже	56	10	79,38
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Введенка	2024	0,4 кВ и ниже	15	15	55,46
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 614	2024	0,4 кВ и ниже	20	2	38,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1313	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	44,27
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1304, 1305 Дубки	2024	0,4 кВ и ниже	33	15	65,01
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1331 г. Данков	2024	0,4 кВ и ниже	23	8	72,59
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1272 с.Васильевка	2024	0,4 кВ и ниже	140	15	220,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 413	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	70,58
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 557,634,636 с. Нижняя Матрёнка	2024	0,4 кВ и ниже	50	15	115,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1304, 1305 Дубки	2024	0,4 кВ и ниже	23	15	40,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1304, 1305 Дубки	2024	0,4 кВ и ниже	33	15	48,02
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 702 Хрущ.Подлесное	2024	0,4 кВ и ниже	86	15	85,59
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП Т 474	2024	0,4 кВ и ниже	20	5	51,71
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 270	2024	0,4 кВ и ниже	60	6,7	119,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 270	2024	0,4 кВ и ниже	75	6,7	146,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 627 до киоска по ул. Моршанская	2024	0,4 кВ и ниже	101	5	354,78
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1261 с.Сотниково	2024	0,4 кВ и ниже	10	15	79,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 872 г. Грязи	2024	0,4 кВ и ниже	150	12,5	566,08
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 288	2024	0,4 кВ и ниже	173	12,5	358,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1124	2024	0,4 кВ и ниже	114	50	416,74
2.3.1.4.1.1	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от КТП№683	2024	0,4 кВ и ниже	100	15	129,92
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1121	2024	0,4 кВ и ниже	21	6,7	38,72

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1122	2024	0,4 кВ и ниже	21	6,7	40,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП Е 482 д.Хмелинец	2024	0,4 кВ и ниже	100	17	104,27
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ с.Новая Деревня	2024	0,4 кВ и ниже	20	6,7	84,74
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 71 ВЛ 10 ЖД	2024	0,4 кВ и ниже	14	6,7	28,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1172 с.Капитанщино	2024	0,4 кВ и ниже	26	5	43,82
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1173 с.Капитанщино	2024	0,4 кВ и ниже	26	5	43,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ с. Тюшешка Липецкого р-на	2024	0,4 кВ и ниже	85	15	112,64
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ ул.Восточная г. Задонск	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	54,44
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ КТП №350,354,378,379 с.Пиково	2024	0,4 кВ и ниже	14	6,7	37,38
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 59	2024	0,4 кВ и ниже	25	6,7	35,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-359 с.Студенец	2024	0,4 кВ и ниже	115	15	260,77
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ГКТП-63 ул. Прасолова	2024	0,4 кВ и ниже	19	15	47,94
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-250 №433 п. Елецкий Елецкий р-н	2024	0,4 кВ и ниже	40	7,5	42,91
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 597	2024	0,4 кВ и ниже	5	12,5	79,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП №770 Задонский р-н	2024	0,4 кВ и ниже	60	7,3	123,14
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 318 ВЛ 0,4 кВ от ТП 321	2024	0,4 кВ и ниже	397	45	549,64
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 749	2024	0,4 кВ и ниже	7	7,5	22,01
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №107 с. Волоотово	2024	0,4 кВ и ниже	31	8	32,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Подгорное пр.А-50	2024	0,4 кВ и ниже	95	5	121,31
2.3.1.4.1.1	ВЛ0,4кВ ТП338,339,359 п.Добrinkа, уч 6	2024	0,4 кВ и ниже	30	6,7	58,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ0,4кВ ТП338,339,359 п.Добrinkа	2024	0,4 кВ и ниже	90	6,7	186,13
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 42Л ул.Добrinkа	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	41,08
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 043,424 д. Новая Деревня	2024	0,4 кВ и ниже	100	8	209,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП Т 474	2024	0,4 кВ и ниже	10	5	9,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 718 Перехваль	2024	0,4 кВ и ниже	10	1	9,62
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 857	2024	0,4 кВ и ниже	15	15	48,14
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП № 3г-48	2024	0,4 кВ и ниже	186	50	480,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф.№2 от СТП№Е-567 в	2024	0,4 кВ и ниже	235	12,5	756,01
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ пос.Электрик РП №11	2024	0,4 кВ и ниже	25	5	57,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 1117; №1-3 ТП 1118; №3 ТП 1201 п	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	40,09
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1198 с.Кореневищино	2024	0,4 кВ и ниже	250	6	393,00
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВф.№1от КТП№Е-555Липец обл.г.Елец	2024	0,4 кВ и ниже	20	12,5	50,33
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП Т-483 с.Тербуны	2024	0,4 кВ и ниже	120	60	295,19
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП Е 098 с.Лавы	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	54,03
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ГКТП-63 ул. Прасолова	2024	0,4 кВ и ниже	40	12,5	75,23
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1090, 1091 п. СХПК им. Л.Толстого	2024	0,4 кВ и ниже	240	15	244,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1080 с. Первомайское	2024	0,4 кВ и ниже	144	15	198,71
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1001 с. Гагарино	2024	0,4 кВ и ниже	80	15	147,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф.№3 от КТП№191	2024	0,4 кВ и ниже	40	12,5	45,78
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1160 с.Волово	2024	0,4 кВ и ниже	10	6,7	22,70
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 077	2024	0,4 кВ и ниже	15	15	42,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ КТП 189,207 Поддубровка	2024	0,4 кВ и ниже	106	15	98,02
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 679	2024	0,4 кВ и ниже	35	6	89,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ сущ.ТП №1224 для эл.снабжения магазина №156	2024	0,4 кВ и ниже	30	25	36,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-94 ул.Студеновская	2024	0,4 кВ и ниже	42	10	74,73
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 747 д.Хмелинец	2024	0,4 кВ и ниже	10	3	71,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ ф.№3 от КТП№417	2024	0,4 кВ и ниже	33	15	49,60
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 559	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	38,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ "Кюски" от ТП №130	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	56,89
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 3-443 с.Каменка	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	58,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ст.Дрезги	2024	0,4 кВ и ниже	101	3	97,29
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ Ф 9 ТП-57 Гаражи	2024	0,4 кВ и ниже	19	7,5	24,40
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП 105 с. Волоотово	2024	0,4 кВ и ниже	35	15	57,21
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 538 д. Дмитриевка	2024	0,4 кВ и ниже	40	8	50,13
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-068 с.Черинговка	2024	0,4 кВ и ниже	25	22,8	40,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1226	2024	0,4 кВ и ниже	20	22,8	49,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №45 ВЛ 10 кВ Хлебкомбинат	2024	0,4 кВ и ниже	30	10	51,21
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 от КТП №006	2024	0,4 кВ и ниже	299	6,7	676,77
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1365 с.Измалково ВЛ 0,4кВ ТП 1088 д.Ребриново	2024	0,4 кВ и ниже	435	8	1 273,91
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1181 с.Дон-Негачевка	2024	0,4 кВ и ниже	35	15	37,14
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ КТП №483 ВЛ 10 Водолабор	2024	0,4 кВ и ниже	24	5	56,87
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП Е 358 п. Елецкий	2024	0,4 кВ и ниже	30	8	55,62
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП Е 359 п. Елецкий	2024	0,4 кВ и ниже	30	8	60,88
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП Е 360 п. Елецкий	2024	0,4 кВ и ниже	30	8	59,63
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф.№1 от КТП №817	2024	0,4 кВ и ниже	25	15	171,42
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ фидера № 1 ТП № Е 251/250 СНТ Дружба	2024	0,4 кВ и ниже	120	10	165,17
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1720 г. Грязи	2024	0,4 кВ и ниже	25	6,7	36,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1189 с.Доброе	2024	0,4 кВ и ниже	15	15	41,59
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1172 с.Капитанщино	2024	0,4 кВ и ниже	20	5	43,59
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1198 с.Кореневищино	2024	0,4 кВ и ниже	30	12,5	51,15
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП №285 с. Аргамач-Пальна	2024	0,4 кВ и ниже	45	8	65,35
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1-2 КТП Е 068 д.Рабинки	2024	0,4 кВ и ниже	35	8	53,72
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №113 с. Волоотово	2024	0,4 кВ и ниже	80	8	75,40
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №132 с. Ст. Рахитино	2024	0,4 кВ и ниже	35	8	39,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП-307 "Липецк Регион"	2024	0,4 кВ и ниже	132	131,48	133,21
2.3.1.4.2.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2024	0,4 кВ и ниже	11 402,00	8 487,66	27 117,80
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-1089 до склада с. Казинка	2024	0,4 кВ и ниже	15	150	77,39
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-739 до склада ул. 30 лет ВЛКСМ,2а	2024	0,4 кВ и ниже	40	150	160,44
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ №6 ТП1181 п. Лев-Толстой	2024	0,4 кВ и ниже	170	22	246,24
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №410	2024	0,4 кВ и ниже	325	4	520,88
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП Е 751 д.Дмитриевка	2024	0,4 кВ и ниже	20	149	63,72
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1158	2024	0,4 кВ и ниже	252	50	260,00
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от КТП№847	2024	0,4 кВ и ниже	480	150	445,81
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4кВ Ф1 КТП 1244 с.Подгорное	2024	0,4 кВ и ниже	70	148	83,90
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 580 ст. Казинка, ул. Асфальтная	2024	0,4 кВ и ниже	60	50	75,22
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-307 ул. Ангарская	2024	0,4 кВ и ниже	130	15	254,66
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 327 г.Елец	2024	0,4 кВ и ниже	44	30	44,45
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1092	2024	0,4 кВ и ниже	28	9	48,89
2.3.1.4.2.1	ВЛ0,4кВ ТП1003 д.Кудировка 2-я	2024	0,4 кВ и ниже	280	100	356,54
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП Т-427 с.Тербуны	2024	0,4 кВ и ниже	60	5	144,24
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 3г-26	2024	0,4 кВ и ниже	170	6,5	238,57
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 460 с.Верхнее Казачье	2024	0,4 кВ и ниже	120	135	302,61
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4кВ п.Солидарности(МАУ ДО)	2024	0,4 кВ и ниже	50	104,96	8,26
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1761	2024	0,4 кВ и ниже	96	150	96,00
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4кВ с.Косыревка (Орлов А.О.)	2024	0,4 кВ и ниже	12	150	24,48
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-515 до помещения № 2 по ул. Крупск	2024	0,4 кВ и ниже	85	150	136,87
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ № 6 ТП 1221 с.Красное	2024	0,4 кВ и ниже	391	150	1 313,50
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1207 Ф1 г. Липецк	2024	0,4 кВ и ниже	10	70	81,95
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4кВ г.Грязи ул.Гагарина	2024	0,4 кВ и ниже	180	130	571,22
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП1150	2024	0,4 кВ и ниже	15	150	311,44
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-515 до склада ул. М. Расковой, 18	2024	0,4 кВ и ниже	23	60	242,19
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1023	2024	0,4 кВ и ниже	85	12,5	141,86
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4кВ с.Сырское ул.Одноточка	2024	0,4 кВ и ниже	10	150	11,36
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1229 с. Грязное	2024	0,4 кВ и ниже	30	45	115,58
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1014	2024	0,4 кВ и ниже	9	150	240,47
2.3.1.4.2.1	ВЛ0,4кВ Ф7.П2(3).ТП024 пер.Попова	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	47,33
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 918 до жилого здания ул. Неделина	2024	0,4 кВ и ниже	166	150	528,70
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ ф. № 3 от КТП №603	2024	0,4 кВ и ниже	66	12,5	62,20
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1162 до К Цеткин, 33	2024	0,4 кВ и ниже	29	150	255,58
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-94 ул.Студеновская	2024	0,4 кВ и ниже	275	50	256,40
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 984 до ул. Ковалева,105 (цех)	2024	0,4 кВ и ниже	119	150	263,35
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1075	2024	0,4 кВ и ниже	45	22	46,78

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП №354	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	135,66
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ литер ХС Усмани	2024	0,4 кВ и ниже	340	50	340,00
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 863 д.Миролюбовка	2024	0,4 кВ и ниже	17	140	98,82
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-437 в СНТ Сокол-2	2024	0,4 кВ и ниже	65	10	66,01
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1085 по ул. Алмазная, 10	2024	0,4 кВ и ниже	236	150	827,89
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 984 до ул. Ковалева,105 (центр)	2024	0,4 кВ и ниже	153	50	182,59
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1041, СНП Спутник	2024	0,4 кВ и ниже	29	150	130,34
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 491 ул.Баумана	2024	0,4 кВ и ниже	60	70	375,62
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4кВ г.Липецк ул.Космонавтов	2024	0,4 кВ и ниже	15	10	3 386,98
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ГКТП-63 ул. Прасолова	2024	0,4 кВ и ниже	38	12,5	78,85
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1108	2024	0,4 кВ и ниже	215	12	451,42
2.3.1.4.2.1	ВЛ0,4кВФ1 КТП№1242 с Сырское	2024	0,4 кВ и ниже	10	150	72,09
2.3.1.4.2.1	ВЛ0,4кВ ЗТП 565 ул. Рабочая, 22Б	2024	0,4 кВ и ниже	60	50	28,12
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 341 до прог. помещения ул. Москов	2024	0,4 кВ и ниже	286	45	703,22
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 861	2024	0,4 кВ и ниже	40	150	197,62
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1177	2024	0,4 кВ и ниже	38	150	33,77
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1178	2024	0,4 кВ и ниже	38	150	32,98
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1179	2024	0,4 кВ и ниже	38	150	33,07
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1180	2024	0,4 кВ и ниже	38	150	166,92
2.3.1.4.2.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.ЛЕНИНА (ССЕЛКИ) от ТП476	2024	0,4 кВ и ниже	70	25	53,27
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП Е-737	2024	0,4 кВ и ниже	200	100	295,33
2.3.1.4.2.1	Воздушная линия 0,4 Ка ТП-50	2024	0,4 кВ и ниже	375	134	342,40
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1185	2024	0,4 кВ и ниже	232	15	674,17
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1142 до магазина ул. В. Музыки	2024	0,4 кВ и ниже	15	150	103,41
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 917 до торгово-административных помещений	2024	0,4 кВ и ниже	78	150	425,92
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1141 в районе Елецкого шоссе	2024	0,4 кВ и ниже	40	150	84,28
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП № Т-422	2024	0,4 кВ и ниже	30	10	54,22
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №7 ЗТП 42Л г. Грязи	2024	0,4 кВ и ниже	480	147,2	1 961,65
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 861	2024	0,4 кВ и ниже	57	150	51,60
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ №1,3 ТП 220 ВЛ 0,4 кВ ТП 218 с. Кривопольные	2024	0,4 кВ и ниже	281	111	276,20
2.3.1.4.2.1	Т-073 ВЛ-0,4КВ С.БЕРЕЗОВКА; Д УП2 П14 У5 А7; А-35	2024	0,4 кВ и ниже	50	149	150,80
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-539 до ул. Ферросплавная, 126	2024	0,4 кВ и ниже	239	150	381,99
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-539 по ул. Ферросплавная	2024	0,4 кВ и ниже	496	135	925,07
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 110 в ГПКА Металлист-16	2024	0,4 кВ и ниже	168	15	366,06
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1138 СНТ Мечта	2024	0,4 кВ и ниже	99	50	242,93
2.3.1.4.2.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.ДИМИТРОВА от ТП123	2024	0,4 кВ и ниже	154	45	339,30
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП-142 по Поперечному пр., Универсальная	2024	0,4 кВ и ниже	267	50	354,83
2.3.1.4.2.1	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от КТП №16	2024	0,4 кВ и ниже	700	60	979,45
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-551 до нежилого помещения	2024	0,4 кВ и ниже	58	100	98,15
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1156 ул. Нахимова, 14	2024	0,4 кВ и ниже	19	150	57,54
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-1163 до неж.здания с. Сеслки, Ленина	2024	0,4 кВ и ниже	5	135	110,34
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4Ка от КТП№124/160кВа в с. Кузьминка ф1	2024	0,4 кВ и ниже	250	100	193,61
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 227	2024	0,4 кВ и ниже	200	12,5	326,90
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 923 до заряд. станции ул.К.Маркса	2024	0,4 кВ и ниже	35	150	130,41
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ Райсохоз оп. №1-84	2024	0,4 кВ и ниже	190	100	234,75
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-1161 до магазина с. Сеслки, Ленина	2024	0,4 кВ и ниже	28	150	254,05
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 480 с. Новая Деревня	2024	0,4 кВ и ниже	235	149	768,33
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1081 до ул. Юношеская, 77в	2024	0,4 кВ и ниже	3	150	108,19
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ф.№3от КТП № 286	2024	0,4 кВ и ниже	105	150	237,09
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1599 Хлевенский район	2024	0,4 кВ и ниже	10	142	50,07
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1083	2024	0,4 кВ и ниже	43	24	224,43
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 544	2024	0,4 кВ и ниже	14	144	490,79
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1180 до СНТ Тепличное (СтройУчасток)	2024	0,4 кВ и ниже	5	150	41,69
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1081 с.Дмитришевка	2024	0,4 кВ и ниже	445	25	307,29
2.3.1.4.3.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм исключительно одноцепные	2024	0,4 кВ и ниже	3 531,00	716,20	6 552,38
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1176 до складов	2024	0,4 кВ и ниже	1338	149	2 481,68
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4кВ ТП 718	2024	0,4 кВ и ниже	828	130	1 733,89
2.3.1.4.3.1	ВЛ0,4кВ ТП 573 ул.Морская	2024	0,4 кВ и ниже	420	140	330,51
2.3.1.4.3.1	ВЛ-0,4кВ г.Липецк пр.Промышленный	2024	0,4 кВ и ниже	10	150	10,27
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4кВ №7 ЗТП 42Л г. Грязи	2024	0,4 кВ и ниже	935	147,2	1 996,03
2.3.1.4.1.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм исключительно одноцепные	2024	1-20 кВ	1 391,00	1 982,60	7 340,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ10кВ№17 Подгорное ПС 220/110/35/1	2024	1-20 кВ	50	148	130,98
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ Сырское	2024	1-20 кВ	10	150	35,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 04 Вербицово ПС 35/10 Грязное	2024	1-20 кВ	34	45	536,37
2.3.1.4.1.1	ВЛ-6кВ г.Елец ул.Героев (МКУ УКС г. Елец)	2024	1-20 кВ	20	272,6	310,67
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 10 Охлюеве ПС Казаки к ТП Е-737 (отпайка)	2024	1-20 кВ	42	100	421,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 02 Спецхоз-3 ПС 35/10 Троицкая	2024	1-20 кВ	9	80	446,24
2.3.1.4.1.1	ВЛ-10кВ Косыревка участок №2	2024	1-20 кВ	22	150	576,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6кВ ТП-407 - ТП-480	2024	1-20 кВ	43	120	83,81
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 19 ПС Тербуны	2024	1-20 кВ	31	145	195,24
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6 кВ от опоры РП 59(16)-ТП 381 до ТП 1156	2024	1-20 кВ	41	150	252,92
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 7 ПС Борки	2024	1-20 кВ	10	80	13,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от ПС"Сеслки" яч. 8 до ТП 1163	2024	1-20 кВ	100	135	325,50
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия 10 Кв литер XLIX Усмани	2024	1-20 кВ	10	76	50,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от ПС"Сеслки" до ТП 1161	2024	1-20 кВ	38	150	503,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ №21 ПС Хлевное к ТП 1599 (отпайка)	2024	1-20 кВ	910	142	3 135,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 04 ПС Сеслки ТП 1055, ТП 1060	2024	1-20 кВ	6	24	284,87
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 02 ПС Н-Дубовое	2024	1-20 кВ	15	15	36,15
2.3.1.4.2.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм исключительно одноцепные	2024	1-20 кВ	17 661,00	10 537,90	62 736,53
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ П/ср Матвара - ТП 581 до	2024	1-20 кВ	15	150	190,25
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ №12 Комплекс СТФ ПС Тербуны (отпайка)	2024	1-20 кВ	3179	12,5	8 426,13
2.3.1.4.2.1	ЛЭП 10 кВ от опоры №76А	2024	1-20 кВ	20	150	105,58
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6кВ №04 ПС ЛТП	2024	1-20 кВ	15	70	531,95
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ от опоры ПС Правобережная- ТП 307 до КТ	2024	1-20 кВ	13	150	300,63
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ ул. Ново-Веселая от ПС Правобережная	2024	1-20 кВ	557	150	1 539,55
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6 кВ от ТП 382 до ТП 1162	2024	1-20 кВ	20	150	402,98
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 06 ПС Ярлуково ТП 1075	2024	1-20 кВ	10	22	209,68
2.3.1.4.2.1	ВЛ-6кВ г.Липецк пр.Промышленный	2024	1-20 кВ	15	150	50,60
2.3.1.4.2.1	ВЛ-10кВ с.Каменка (КВАДРАТ ООО)	2024	1-20 кВ	50	150	242,92
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ от опоры №98 ВЛ 10 кВ Отделение Довское яч.4 от ПС Гороховская	2024	1-20 кВ	40	149	116,19
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ №26 Большая ПС Гороховская к ТП 10/0,4кВ	2024	1-20 кВ	1699	635	3 700,89
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ от ТП 1083 до ПКУ10 кВ (РННЦ)	2024	1-20 кВ	40	400	310,89
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ яч 07 ПС Климова ТП 1957П (отпайка)	2024	1-20 кВ	60	470	134,96
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борно	2024	1-20 кВ	225	400	453,30
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ №2 ПС Красотыновка для ООО ТРИО МОЛОКО	2024	1-20 кВ	2300	450	4 087,57
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Малый Хомутов РП Пашно	2024	1-20 кВ	333	320	715,59
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Архангельские Борки яч. 11 ПС 35/10кВ	2024	1-20 кВ	2251	1700	6 172,29
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 04 ММПС 35/10кВ Романово	2024	1-20 кВ	10	2000	147,04
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ от РП 10кВ Заря ПС 110/35/10 кВ Компресс	2024	1-20 кВ	855	1000	2 900,84
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1177	2024	1-20 кВ	5	150	94,94
2.3.1.4.2.1	ВЛ-10кВ "Заветы Ильича"(отпайка) от оп.№32 к	2024	1-20 кВ	63	15	97,12
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Боровская ПС Кулиново	2024	1-20 кВ	1287	10	3 026,94
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ №11 Чермошное ПС Измалково к ТП 1514 (отпайка)	2024	1-20 кВ	654	15	2 624,32
2.3.1.4.2.1	ВЛ-10 кВ Борисовка, Кривопольский	2024	1-20 кВ	689	111	1 359,82
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6кВ № 14 Опытная левая ПС 110/6 Тепличная	2024	1-20 кВ	9	150	921,41
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 03 ПС Саприкино (участок) оп.№1 - оп.№25	2024	1-20 кВ	96	15	842,80

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 12 Пашиковец ПС Аврора к ТП 3-168	2024	1-20 кВ	10	136,4	519,39
2.3.1.4.2.1	ВЛ-10кВ Косыренка участок №2	2024	1-20 кВ	150	150	294,74
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6 Пищулино ПС 110/6кВ Западная к ТП 747 д.Хмели	2024	1-20 кВ	191	3	1 321,23
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 07 Алексеевка ПС 35/10 Стебеново (отпайка)	2024	1-20 кВ	145	80	364,91
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ от ТП 1042 до опоры ВЛ 10 кВ	2024	1-20 кВ	130	150	708,68
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ ПС Центролит яч. 14-ТП 1028 до ТП 1081	2024	1-20 кВ	32	150	387,09
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Водозабор ПС Лебедянь к ТП 548 (отпайка)	2024	1-20 кВ	1984	144	15 467,78
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Косыренка ПС 110/10 Университетская	2024	1-20 кВ	116	150	745,59
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ от ТП 1125 до ТП-1180	2024	1-20 кВ	223	150	1 891,38
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ ПС Правобережная-ТП 307 до ПКУ-10 у КТП	2024	1-20 кВ	157	150	1 046,20
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ ПС Правобережная-ТП 618 до ТП 1080	2024	1-20 кВ	13	150	242,34
2.3.2.3.1.1	ВЛ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2024	1-20 кВ	513,00	1 012,50	1 420,98
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ РТП ПС Калинин	2024	1-20 кВ	18	1000	67,56
2.3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ Кукузово к ТП 743 (отпайка)	2024	1-20 кВ	495	12,5	1 353,42
2.3.2.3.2.1	ВЛ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2024	1-20 кВ	4 160,00	72,50	8 866,87
2.3.2.3.2.1	ВЛ 10кВ № 02 Черниговка ПС Капшары (отпайка)	2024	1-20 кВ	2000	60	4 714,96
2.3.2.3.2.1	ВЛ 10кВ № 07 ПС Павлица	2024	1-20 кВ	2160	12,5	4 151,91
2.3.2.4.1.1	ВЛ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2024	1-20 кВ	40,00	150,00	119,44
2.3.2.4.1.1	ВЛ 10 кВ от ТП 314 до ТП 1141	2024	1-20 кВ	40	150	119,44
3.1.2.1.1.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	2 474,00	1 543,28	10 626,55
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ТП 321 г.Елец	2024	0,4 кВ и ниже	480	937	947,85
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ТП 492 г.Лебедянь	2024	0,4 кВ и ниже	70	30	220,44
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ к КНС №21 ТП 302 г.Елец ул. 220 Стрелков	2024	0,4 кВ и ниже	147	10	339,88
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 836 до контейнера связи	2024	0,4 кВ и ниже	117	12	251,22
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 320 до адм. здания ул. Меркулова	2024	0,4 кВ и ниже	90	30	183,09
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 324 до БССС ул. Водопьянова	2024	0,4 кВ и ниже	65	10	253,34
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 290 до сфетофора по ул. 50 лет НЛМК	2024	0,4 кВ и ниже	158	0,338	606,41
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 41 до контейнера связи ул. Плеханова	2024	0,4 кВ и ниже	295	10	261,47
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 355 до kiosка Шубина,13	2024	0,4 кВ и ниже	71	5	538,51
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 283 до пр. 60 летия СССР(рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	18	10,5	155,60
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 209 до ул. В. Терешковой, 30 (рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	22	10,5	726,66
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 288 до пр. Победы, 108(рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	23	10,5	732,04
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 253 до ул. Циолковского(рекламны щит)	2024	0,4 кВ и ниже	58	10,5	772,61
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 324 до ул. Водопьянова(рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	26	10,5	359,47
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 529 до пл. Мира, 2 (рекламная когтора)	2024	0,4 кВ и ниже	38	20	132,78
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 836 до ул. Им. Генерала Меркулова	2024	0,4 кВ и ниже	9	20	80,06
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 144 до гаража ул. 8 марта, разворот	2024	0,4 кВ и ниже	15	10,5	202,27
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 368 до пр. Победы (рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	14	10,5	361,47
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 354 до пр. 60 летия СССР,41(рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	12	10,5	314,92
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ТП 1325	2024	0,4 кВ и ниже	233	8	616,25
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 276 до опоры ВЛ 0,4 кВ ТП 227	2024	0,4 кВ и ниже	28	20	150,81
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ №31 ТП 1008 к ШУНО	2024	0,4 кВ и ниже	10	16	119,27
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ТП 1324	2024	0,4 кВ и ниже	5	15	21,24
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-230 до ул. Космонавтов, 7/1 (ГРППШ)	2024	0,4 кВ и ниже	19	2,1	143,97
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ №2 ТП №Е-567 с.Н.Воргол	2024	0,4 кВ и ниже	67	12,5	341,39
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ №1 ТП 082	2024	0,4 кВ и ниже	50	55,248	49,92
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ ТП Е-237 пос.Солдатность	2024	0,4 кВ и ниже	10	53	50,59
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 339 до светофора ул. 50 лет НЛМК	2024	0,4 кВ и ниже	155	0,338	919,81
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 320 до ШР-1, 2, 3	2024	0,4 кВ и ниже	93	135	287,40
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-492 до пл. Заводская, 1	2024	0,4 кВ и ниже	17	50	97,82
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 1011 до н.о. стадиона 32-33 мкрн.	2024	0,4 кВ и ниже	59	7,752	388,01
3.1.2.1.1.2	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	10,00	15,00	133,07
3.1.2.1.1.2	КЛ 0,4 кВ от ТП 104 до ВЛ-0,4кВ в сторону гаража	2024	0,4 кВ и ниже	10	15	133,07
3.1.2.1.2.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	2 206,00	2 195,60	17 703,98
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4кВ г. Липецк ш. Елецкое (Талдом ООО)	2024	0,4 кВ и ниже	28	100	349,56
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 19 до kiosка ул. Первомайская, 4	2024	0,4 кВ и ниже	130	5	1 024,45
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 1177 до ул. Студенцовская, 187а	2024	0,4 кВ и ниже	40	80	116,83
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 515 до ул. Крупской,1	2024	0,4 кВ и ниже	19	150	166,82
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 196 до ул. 4-я Пятилетки,5, неж. пом.	2024	0,4 кВ и ниже	110	35	736,74
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4кВ г.Липецк ул.Стаханова(ТЭМПТ ООО)	2024	0,4 кВ и ниже	280	12	41,89
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ ТП 929	2024	0,4 кВ и ниже	28	150	237,35
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4кВ г.Елец ул.Костенко (Дорохов)	2024	0,4 кВ и ниже	40	120	64,63
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ ТП 265	2024	0,4 кВ и ниже	97	6,7	1 456,45
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 515 до склада ул. М. Расковой, 18	2024	0,4 кВ и ниже	11	60	207,78
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 918 по ул. Неделина	2024	0,4 кВ и ниже	10	150	223,34
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-201 до ул. Гагарина, 131	2024	0,4 кВ и ниже	166	45	2 504,37
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ от ТП-1082 до 9 мая, 67 (рем.база)	2024	0,4 кВ и ниже	36	100	869,44
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 984 до ул. Ковалева,105	2024	0,4 кВ и ниже	6	50	103,01
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 1041 до СНТ Спутник, уч.7	2024	0,4 кВ и ниже	127	150	3 623,45
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 1173 до пр. Поперечный (склад)	2024	0,4 кВ и ниже	73	150	1 122,92
3.1.2.1.2.1	КЛ0,4кВ ЗТП 565 ул. Рабочая, 22Б	2024	0,4 кВ и ниже	47	100	42,39
3.1.2.1.2.1	КЛ0,4кВ ЗТП 565 ул. Рабочая, 22Б	2024	0,4 кВ и ниже	20	50	119,58
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 341 до опоры ВЛ в сторону прозв.	2024	0,4 кВ и ниже	90	45	333,85
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ от ТП-48 до неж. помещ. №1 ул. Советская	2024	0,4 кВ и ниже	175	77	723,89
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 252 до опоры ВЛ в сторону гаража	2024	0,4 кВ и ниже	16	50	191,45
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 855 до дожд.наес.станции -1 ул. 50	2024	0,4 кВ и ниже	293	82	928,02
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 551 до ВЛ-0,4кВ в сторону ул. Суворова	2024	0,4 кВ и ниже	30	85	291,69
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 123 до адм. здания ул. Димитрова	2024	0,4 кВ и ниже	3	45	142,00
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 142 до склада пр. Поперечный, 11	2024	0,4 кВ и ниже	16	50	163,84
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ от ТП 321 г.Елец	2024	0,4 кВ и ниже	17	45	175,32
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ ТП № 3г-48	2024	0,4 кВ и ниже	93	50	774,69
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ №7 ТП 68	2024	0,4 кВ и ниже	170	72,9	690,91
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ ф3 ТП 041 с. Ленно	2024	0,4 кВ и ниже	35	80	277,35
3.1.2.1.2.2	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	96,00	85,00	799,00
3.1.2.1.2.2	КЛ 0,4 кВ от ТП 314 до БССС 48 Елецкий, ул. Москов	2024	0,4 кВ и ниже	14	15	154,87
3.1.2.1.2.2	КЛ 0,4 кВ от ТП 287 до пр. Победы, 110, пом.2,3	2024	0,4 кВ и ниже	82	70	644,13
3.1.2.1.3.1	КЛ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	3 573,00	6 912,88	27 398,85
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 739 до опоры ВЛ в сторону ул. 30	2024	0,4 кВ и ниже	30	150	217,57
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-825 до ул. Индустриальная,39	2024	0,4 кВ и ниже	120	85	1 941,24
3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4кВ г.Грязи ул.Гагарина	2024	0,4 кВ и ниже	60	130	760,58
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от КТП 1048 до ул. Ударников,38А	2024	0,4 кВ и ниже	10	150	129,38
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП-1048 до ул. Ударников, 38в(склад)	2024	0,4 кВ и ниже	167	150	3 885,29
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 228 до ул. Космонавтов (сквер)	2024	0,4 кВ и ниже	10	2	54,23

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 94 до ВЛ-0,4кВ ул.Студенцовская,126	2024	0,4 кВ и ниже	95	50	1 786,98
3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4кВ г.Липецк ул.Студенцовская	2024	0,4 кВ и ниже	25	150	65,56
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ № 2 ТП 1195	2024	0,4 кВ и ниже	15	150	100,05
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ № 3 ТП 44 г. Данков	2024	0,4 кВ и ниже	374	192	927,53
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ 1 с.ш. ТП 1070 с.Доброе	2024	0,4 кВ и ниже	104	472	450,67
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ТП 13А г.Данков	2024	0,4 кВ и ниже	17	149	402,42
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 211 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	10	150	453,75
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 451 до ул. Римского-Корсакова, 1а	2024	0,4 кВ и ниже	45	85	433,39
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 312 до неж. помещ. ул. Базарная	2024	0,4 кВ и ниже	127	150	623,85
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 57 до неж. дома ул. Зегеля, 1	2024	0,4 кВ и ниже	2	120	292,73
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 312 до неж. помещ. ул. Базарная	2024	0,4 кВ и ниже	15	131,48	166,84
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 917 до торгово-административных помещений	2024	0,4 кВ и ниже	11	150	329,16
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 312 до неж. помещ. ул. Базарная	2024	0,4 кВ и ниже	129	150	505,31
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 172 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	22	150	415,22
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 187 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	55	150	272,48
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 7 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	36	150	266,92
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 163 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	5	150	184,29
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 14 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	13	150	154,22
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 1120 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	35	150	207,50
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 129 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	440	150	457,19
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 201 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	10	150	83,60
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 506 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	22	150	575,84
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 58 до адм. здания ул. Первомайская	2024	0,4 кВ и ниже	8	150	210,14
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 642 к спорт. Сооружению ул. Ударников	2024	0,4 кВ и ниже	468	149	670,40
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ТП 086 г.Лебедь	2024	0,4 кВ и ниже	18	100	1 179,09
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ф. 7 ТП 42Л	2024	0,4 кВ и ниже	90	147,2	718,62
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 121 до ул. Интернациональная, 59	2024	0,4 кВ и ниже	192	52,2	1 222,51
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ №12 ул.Радиотехническая, 1а ТП 301 г.Елец	2024	0,4 кВ и ниже	135	120	663,20
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 539 до ВЛ-0,4кВ в сторону ул. Ферр	2024	0,4 кВ и ниже	14	135	437,94
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ от ТП-312 до неж. помещ. ул. Базарная, 3к	2024	0,4 кВ и ниже	129	150	533,47
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 236 до заряд. станции ул. Космонавтов	2024	0,4 кВ и ниже	16	150	670,63
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 30 до Фрунзе,15(заряд. станция)	2024	0,4 кВ и ниже	16	150	440,08
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ № 32 от ТП 1003 мкрн. Елецкий, Хренников	2024	0,4 кВ и ниже	36	150	260,29
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 923 до опоры ВЛ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	19	150	163,24
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 514 до заряд. станции ул. Прокатная	2024	0,4 кВ и ниже	17	150	499,71
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ №2 ТП 1019 Сбербанк- сервис	2024	0,4 кВ и ниже	119	150	672,80
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 141 до заряд. станции ул. Советская	2024	0,4 кВ и ниже	30	150	379,55
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 213 до заряд. станции ул. Космонавтов	2024	0,4 кВ и ниже	12	150	747,26
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 3 до заряд. станции ул. Гагарина	2024	0,4 кВ и ниже	22	150	545,84
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 28 до заряд. станции ул. Доватора	2024	0,4 кВ и ниже	30	150	135,67
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от РП-49 до ул. Э.Белана, 10а	2024	0,4 кВ и ниже	26	150	256,71
3.1.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ Радиотехническая 28 ТП 301 (панель 1)	2024	0,4 кВ и ниже	172	143	847,92
3.1.2.1.3.2	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	1 721,00	1 200,00	4 089,40
3.1.2.1.3.2	КЛ 0,4кВ от ТП 1231 до ВРУ-1 ввод 1, 3	2024	0,4 кВ и ниже	1692	950	3 687,71
3.1.2.1.3.2	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1195 г. Липецк	2024	0,4 кВ и ниже	7	150	115,29
3.1.2.1.3.2	КЛ 0,4 кВ от ТП-551 до ул. Суворова, 26	2024	0,4 кВ и ниже	22	100	286,40
3.1.2.1.4.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	2 232,00	1 173,00	15 761,34
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4кВ ТП 547 г.Лебедь	2024	0,4 кВ и ниже	860	300	549,58
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4кВ №15 ТП 1008 ВРУ-1	2024	0,4 кВ и ниже	936	455	13 148,17
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 328 до неж. помещ. ул. Водопьянов	2024	0,4 кВ и ниже	86	118	571,24
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4кВ от ТП-539 до ул. Ферросплавная, 126	2024	0,4 кВ и ниже	25	150	839,42
3.1.2.1.4.1	КЛ 0,4кВ от ТП-48 до неж. помещ. №1 ул. Советская	2024	0,4 кВ и ниже	325	150	652,92
3.6.2.1.1.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2024	0,4 кВ и ниже	2 370,00	148,59	35 739,62
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 836 до контейнера связи	2024	0,4 кВ и ниже	152	12	2 156,52
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 320 до адм. здания ул. Меркулова	2024	0,4 кВ и ниже	135	30	1 983,36
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 324 до БССС ул. Водопьянова	2024	0,4 кВ и ниже	267	10	3 459,58
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 290 до сфетодора по ул. 50 лет НУМК	2024	0,4 кВ и ниже	21	0,338	180,66
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 41 до контейнера связи ул. Плеханова	2024	0,4 кВ и ниже	96	10	1 888,74
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 355 до kiosка Шубина,13	2024	0,4 кВ и ниже	188	5	1 741,84
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 209 до ул. В. Терешковой, 30 (рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	313	10,5	3 886,17
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 288 до пр. Победы, 108(рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	162	10,5	1 810,62
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 253 до ул. Циолковского(рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	257	10,5	3 459,86
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 324 до ул. Водопьянов(рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	48	10,5	902,76
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 144 до гаража ул. 8 марта, разворот	2024	0,4 кВ и ниже	457	10,5	9 267,42
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 368 до пр. Победы (рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	161	10,5	2 665,71
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 354 до пр. 60 летия СССР,41(рекламный щит)	2024	0,4 кВ и ниже	75	10,5	1 219,26
3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 1011 до н.о. стадиона 32-33 мкрн.	2024	0,4 кВ и ниже	38	7,752	1 117,13
3.6.2.1.2.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2024	0,4 кВ и ниже	397,00	414,90	2 448,55
3.6.2.1.2.1	КЛ-0,4кВ г.Липецк ул.Московская	2024	0,4 кВ и ниже	60	60	268,88
3.6.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от МТП № 1076/160 кВА г. Липецк, ул. Ново-Весовая	2024	0,4 кВ и ниже	167	150	634,93
3.6.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 855 до дожд.нас.станции -1 ул. 50	2024	0,4 кВ и ниже	82	82	672,28
3.6.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ ТП № 3г-48	2024	0,4 кВ и ниже	30	50	436,86
3.6.2.1.2.1	КЛ 0,4кВ №7 ТП 68	2024	0,4 кВ и ниже	58	72,9	435,60
3.6.2.1.2.2	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2024	0,4 кВ и ниже	154,00	70,00	2 244,00
3.6.2.1.2.2	КЛ 0,4 кВ от ТП 287 до пр. Победы, 110, пом.2,3	2024	0,4 кВ и ниже	154	70	2 244,00
3.6.2.1.3.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2024	0,4 кВ и ниже	3 273,00	3 610,20	29 013,20
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ТП 13А г.Данков	2024	0,4 кВ и ниже	55	149	1 001,58
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 211 до электрозащитной станции Гагарина	2024	0,4 кВ и ниже	86	150	688,87
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 451 до ул. Римского-Корсакова, 1а	2024	0,4 кВ и ниже	165	85	1 752,44
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 57 до неж. дома ул. Зегеля, 1	2024	0,4 кВ и ниже	38	120	527,06
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 917 до торгово-административных помещений	2024	0,4 кВ и ниже	61	150	983,09
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 172 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	248	150	2 006,83
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 187 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	45	150	442,24
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 7 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	38	150	494,82
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 163 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	32	150	446,81
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 14 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	42	150	546,02
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 129 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	760	150	456,98
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 506 до электрозащитной станции	2024	0,4 кВ и ниже	100	150	585,32
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 642 к спорт. Сооружению ул. Ударников	2024	0,4 кВ и ниже	200	149	3 613,18
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ ТП 086 г.Лебедь	2024	0,4 кВ и ниже	120	100	1 445,88
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 121 до ул. Интернациональная, 59	2024	0,4 кВ и ниже	368	52,2	3 926,46
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4кВ №12 ул.Радиотехническая, 1а ТП 301 г.Елец	2024	0,4 кВ и ниже	143	120	1 848,16
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 539 до ВЛ-0,4кВ в сторону	2024	0,4 кВ и ниже	48	135	788,02
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 236 до заряд. станции ул. Космонавтов	2024	0,4 кВ и ниже	88	150	842,63

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 30 до Фрунзе,15(заряд, станция)	2024	0,4 кВ и ниже	88	150	842,63
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 514 до заряд, станции ул. Прокатная	2024	0,4 кВ и ниже	89	150	927,08
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 141 до заряд, станции ул. Советская	2024	0,4 кВ и ниже	29	150	278,60
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 228 до заряд, станции ул. Космонавтов	2024	0,4 кВ и ниже	123	150	1 617,57
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 213 до заряд, станции ул. Космонавтов	2024	0,4 кВ и ниже	69	150	638,56
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 3 до заряд, станции ул. Гагарина	2024	0,4 кВ и ниже	153	150	1 245,65
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 203 до заряд, станции ул. Гагарина	2024	0,4 кВ и ниже	70	150	906,80
3.6.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ от РП-49 до ул. Э.Белана, 10а	2024	0,4 кВ и ниже	15	150	159,94
3.6.2.1.3.2	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2024	0,4 кВ и ниже	360,00	950,00	5 038,39
3.6.2.1.3.2	КЛ 0,4кВ от ТП 1231 до ВРУ-1 ввод 1, 3 КЛ 0,4кВ от ТП 1231 до ВРУ-2 ввод 2, 4	2024	0,4 кВ и ниже	360	950	5 038,39
3.6.2.1.4.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2024	0,4 кВ и ниже	542,00	717,00	4 319,46
3.6.2.1.4.1	КЛ 0,4кВ ТП 547 г.Лебедянь	2024	0,4 кВ и ниже	16	300	625,69
3.6.2.1.4.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 328 до неж. помещ. ул. Водопьянов	2024	0,4 кВ и ниже	63	118	767,89
3.6.2.1.4.1	КЛ 0,4кВ от ТП-539 до ул. Ферроплавная, 126	2024	0,4 кВ и ниже	209	150	2 377,41
3.6.2.1.4.1	КЛ 0,4кВ от ТП 1101 до жил. дома 93 по ул. Гагарина	2024	0,4 кВ и ниже	254	149	548,48
3.1.1.1.1.1	КЛ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	1-20 кВ	31,00	400,00	333,08
3.1.1.1.1.1	КЛ 6 кВ от яч. 8 ТП 141 до ТП 422а	2024	1-20 кВ	31	400	333,08
3.1.1.1.3.1	КЛ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	1-20 кВ	231,00	100,00	1 617,26
3.1.1.1.3.1	КЛ 10кВ № 10 Олховец ПС Казаки к ТП Е-737 (отпайка)	2024	1-20 кВ	231	100	1 617,26
3.1.1.1.3.2	КЛ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	1-20 кВ	100,00	950,00	860,85
3.1.1.1.3.2	КЛ 10кВ яч. 106 от ПС 110/10/10 «Университетская» КЛ 10кВ яч. 206 от ПС 110/10/10 «Университетская»	2024	1-20 кВ	100	950	860,85
3.1.1.1.6.2	КЛ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	1-20 кВ	8 891,00	8 705,20	82 397,67
3.1.1.1.6.2	КЛ 6 кВ от ПС Тепличная яч. 24 до РП-62 яч. 3 КЛ 6 кВ от ПС Тепличная яч. 25 до РП-62 яч. 4	2024	1-20 кВ	8891	8 705,2	82 397,67
3.1.1.1.7.1	КЛ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	1-20 кВ	211,00	135,00	1 875,33
3.1.1.1.7.1	КЛ 10 кВ РП-30 яч.4 КТП-320 (ААБ 3*95ал); КЛ 10 кВ от РП 17- ТП 883а до ТП 320	2024	1-20 кВ	211	135	1 875,33
3.1.2.1.1.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	1-20 кВ	234,00	592,00	1 423,86
3.1.2.1.1.1	КЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1177	2024	1-20 кВ	20	150	8,83
3.1.2.1.1.1	КЛ 6 кВ от опоры ВЛ-6кВ П/С Трубяная - ТП-395 до ТП	2024	1-20 кВ	19	150	252,42
3.1.2.1.1.1	КЛ 6 кВ от ТП 341 до ПКУ у КТП-403а	2024	1-20 кВ	61	150	467,33
3.1.2.1.1.1	КЛ 10кВ №21 ПС Хлевное к ТП 1599 (отпайка)	2024	1-20 кВ	134	142	695,28
3.1.2.1.2.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	1-20 кВ	1 753,00	4 091,60	12 747,86
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ ЦРП-2 Центролит яч. 15-ТП 860 до ТП 1176	2024	1-20 кВ	29	149	919,70
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от опоры ПС Правобережная ТП 307 до КТП	2024	1-20 кВ	301	150	2 392,46
3.1.2.1.2.1	КЛ 6 кВ №12 от ПС 110/6 кВ Трубяная-2	2024	1-20 кВ	50	620	1 247,22
3.1.2.1.2.1	КЛ 6 ТП 302 яч.6 до ПКУ 6кВ №1	2024	1-20 кВ	100	272,6	425,63
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Боршо	2024	1-20 кВ	100	400	186,93
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ Поликлиника РП 10кВ Микроайон яч.9 ПС 110	2024	1-20 кВ	107	300	760,17
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ от РП 10кВ Заря ПС 110/35/10 кВ Компресс	2024	1-20 кВ	110	1000	305,01
3.1.2.1.2.1	КЛ 6кВ №14 ПС 110/6кВ Тепличная	2024	1-20 кВ	100	150	448,32
3.1.2.1.2.1	КЛ 6 кВ от ТП 803 до ТП-401а	2024	1-20 кВ	130	150	564,86
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от ПС"Сселки" до опоры ВЛ 10 кВ ТП 1161	2024	1-20 кВ	72	150	1 252,11
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от ТП 1042 до опоры ВЛ 10 кВ	2024	1-20 кВ	109	150	437,00
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от опоры ВЛ 10 кВ ПС Центролит яч. 14-ТП	2024	1-20 кВ	83	150	1 380,30
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ до опоры ВЛ 10 кВ от ТП 1125 до ТП-1180	2024	1-20 кВ	105	150	786,54
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от опоры ВЛ 10 кВ ПС Правобережная-ТП 307	2024	1-20 кВ	126	150	716,20
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от опоры ВЛ 10 кВ ПС Правобережная-ТП 618	2024	1-20 кВ	231	150	925,41
3.1.2.1.2.2	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	1-20 кВ	92,00	150,00	696,42
3.1.2.1.2.2	КЛ 6 кВ от ТП 197 до ТП 927	2024	1-20 кВ	92	150	696,42
3.1.2.1.3.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	1-20 кВ	5 584,00	1 487,00	26 920,12
3.1.2.1.3.1	КЛ 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ Табак к ТП 321 г.Елец	2024	1-20 кВ	5120	937	23 424,92
3.1.2.1.3.1	КЛ 10 кВ от ТП 1083 до опоры с ПКУ10 кВ у КТП-406	2024	1-20 кВ	440	400	2 847,73
3.1.2.1.3.1	КЛ 6кВ № 24 ПС Трубяная-2 к ТП 1195	2024	1-20 кВ	24	150	647,47
3.1.2.1.3.2	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	1-20 кВ	250,00	1 449,70	2 713,83
3.1.2.1.3.2	КЛ-10кВ ул. Депутатская д.60 (Арден Констракшн)	2024	1-20 кВ	240	720	2 519,98
3.1.2.1.3.2	КЛ 10 кВ ПС Южная яч. 19- ТП яч. 1	2024	1-20 кВ	10	729,7	193,85
3.1.2.1.4.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	1-20 кВ	253,00	150,00	843,01
3.1.2.1.4.1	КЛ 10 кВ ул. Ново-Весовая от ПС Правобережная	2024	1-20 кВ	243	150	630,13
3.1.2.1.4.1	КЛ 6 кВ от ТП 381 яч. 2 до опоры РП 59(16)-ТП-381	2024	1-20 кВ	10	150	212,88
3.6.1.1.1.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2024	1-20 кВ	245,00	400,00	3 759,91
3.6.1.1.1.1	КЛ 6 кВ от яч. 8 ТП 141 до ТП 422а	2024	1-20 кВ	245	400	3 759,91
3.6.2.1.1.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2024	1-20 кВ	591,00	300,00	11 929,21
3.6.2.1.1.1	КЛ 6 кВ от опоры ВЛ-6кВ П/С Трубяная - ТП-395 до ТП	2024	1-20 кВ	47	150	516,40
3.6.2.1.1.1	КЛ 6 кВ от ТП 341 до ПКУ у КТП-403а	2024	1-20 кВ	544	150	11 412,82

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
3.6.2.1.2.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2024	1-20 кВ	1 327,00	1 792,60	19 728,20
3.6.2.1.2.1	КЛ 6 кВ от РП 25 до ТП 1177	2024	1-20 кВ	544	80	8 258,31
3.6.2.1.2.1	КЛ 6 кВ №12 от ПС 110/6 кВ Трубиня-2	2024	1-20 кВ	107	620	201,36
3.6.2.1.2.1	КЛ 6 ТП 302 яч.6 до ПКУ 6кВ №1	2024	1-20 кВ	295	272,6	2 432,85
3.6.2.1.2.1	КЛ 10кВ Полиclinика РП 10кВ Микрорайон яч.9 ПС 110	2024	1-20 кВ	123	300	1 125,64
3.6.2.1.2.1	КЛ 6кВ №14 ПС 110/6кВ Тепличная	2024	1-20 кВ	20	150	1 213,86
3.6.2.1.2.1	КЛ 6 кВ от ТП 803 до ТП-401а	2024	1-20 кВ	130	150	3 367,07
3.6.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от ТП 1042 до опоры ВЛ 10 кВ	2024	1-20 кВ	38	150	508,20
3.6.2.1.2.1	КЛ 10 кВ от опоры ВЛ 10 кВ ПС Правобережная-ТП 618	2024	1-20 кВ	70	150	2 620,92
3.6.2.1.2.2	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2024	1-20 кВ	102,00	150,00	1 792,84
3.6.2.1.2.2	КЛ 6 кВ от ТП 197 до ТП 927	2024	1-20 кВ	102	150	1 792,84
3.6.2.1.3.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2024	1-20 кВ	107,00	400,00	1 455,40
3.6.2.1.3.1	КЛ 10 кВ от ТП 1083 до опоры с ПКУ 10 кВ у КТП-406	2024	1-20 кВ	107	400	1 455,40
3.6.2.1.3.2	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2024	1-20 кВ	290,00	729,70	5 461,30
3.6.2.1.3.2	КЛ 10 кВ ПС Южная яч. 19- ТП яч. 1	2024	1-20 кВ	290	729,7	5 461,30
4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2024	1-20 кВ	22,00	3 000,00	70 440,73
4.1.4	Реклоузер на опоре ВЛ-10кВ № 04 ММПС 35/10кВ Рома	2024	1-20 кВ	1	2000	2 564,33
4.1.4	Реклоузер ПСС-10-СУ на опоре ВЛ 10кВ от РП 10кВ 3	2024	1-20 кВ	1	1000	1 076,50
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Колхоз Свердловская	2024	1-20 кВ	1		3 521,34
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Пуятино ПС	2024	1-20 кВ	1		3 590,61
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Большой Хомутец	2024	1-20 кВ	1		3 652,49
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Горница ПС Боринка	2024	1-20 кВ	1		3 520,69
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ ЛТЗ ПС Борисовка	2024	1-20 кВ	1		3 512,23
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Спартак ПС	2024	1-20 кВ	1		3 520,74
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10 кВ Дубовое-левая	2024	1-20 кВ	1		3 619,73
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ №5 Ферма левая	2024	1-20 кВ	1		3 518,41
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ №5 Ферма левая	2024	1-20 кВ	1		3 518,41
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ №5 Ферма правая	2024	1-20 кВ	1		3 525,75
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре на опоре ВЛ 10кВ № 19	2024	1-20 кВ	1		3 313,97
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре на опоре ВЛ 10кВ № 01	2024	1-20 кВ	1		3 500,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре на опоре ВЛ 10кВ № 01	2024	1-20 кВ	1		3 453,09
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре на опоре ВЛ 10кВ № 7	2024	1-20 кВ	1		3 450,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре на опоре ВЛ 10кВ № 7	2024	1-20 кВ	1		3 452,78
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре на опоре ВЛ 10кВ №10	2024	1-20 кВ	1		3 491,20
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре на опоре ВЛ 10кВ №8	2024	1-20 кВ	1		3 487,54
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре на опоре ВЛ 10кВ №7	2024	1-20 кВ	1		3 498,13
4.1.4	Реклоузер на опоре ВЛ-10кВ № 04 ММПС 35/10кВ Рома	2024	1-20 кВ	1		2 564,33
4.1.4	Реклоузер ПСС-10-СУ на опоре ВЛ 10кВ от РП 10кВ 3	2024	1-20 кВ	1		1 088,46
5.1.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2024	6/0,4 кВ	1,00	3,00	1 671,81
5.1.1.2.1	ТП 747 д.Хмеленец	2024	6/0,4 кВ	1	3	1 671,81
5.1.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2024	6/0,4 кВ	2,00	150,00	3 926,00
5.1.1.2.2	ТП 1177, ул. Студенская, 187а	2024	6/0,4 кВ	1	80	1 987,80
5.1.1.2.2	ТП 1207	2024	6/0,4 кВ	1	70	1 938,19
5.1.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2024	6/0,4 кВ	2,00	280,00	4 163,63
5.1.1.3.2	ТП Т-498 с.Тербуны	2024	6/0,4 кВ	1	145	1 616,63
5.1.1.3.2	ТП 1163, с. Сосетки, Ленина, 178	2024	6/0,4 кВ	1	135	2 547,00
5.1.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2024	6/0,4 кВ	1,00	150,00	3 536,03
5.1.1.4.2	ТП 1195	2024	6/0,4 кВ	1	150	3 536,03
5.1.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2024	6/0,4 кВ	1,00	150,00	2 937,49
5.1.1.5.2	ТП 1156, ул. Нахимова	2024	6/0,4 кВ	1	150	2 937,49
5.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2024	10/0,4 кВ	6,00	285,00	7 924,55
5.2.1.2.1	ТП 63кВА д.Кулеповка	2024	10/0,4 кВ	1	150	997,96
5.2.1.2.1	ТП 1214	2024	10/0,4 кВ	1	80	1 507,10
5.2.1.2.1	ТП 743 д.Плехотино	2024	10/0,4 кВ	1	12,5	1 060,63
5.2.1.2.1	ТП 1514 с.Измалково	2024	10/0,4 кВ	1	15	1 642,15
5.2.1.2.1	ТП 1261 с.Сотниково	2024	10/0,4 кВ	1	15	1 668,16
5.2.1.2.1	ТП 597	2024	10/0,4 кВ	1	12,5	1 048,55
5.2.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2024	10/0,4 кВ	5,00	380,00	8 151,68
5.2.1.2.2	ТП 1229	2024	10/0,4 кВ	1	45	1 685,56
5.2.1.2.2	ТП 1075	2024	10/0,4 кВ	1	22	1 080,91
5.2.1.2.2	ТП 63 кВА-10/0,4 № 861	2024	10/0,4 кВ	1	150	1 373,19
5.2.1.2.2	НСиР КТП №868 (монтаж КТП)	2024	10/0,4 кВ	1	63	1 693,59
5.2.1.2.2	КТП-100кВА с.Матренка ул.Заречная	2024	10/0,4 кВ	1	100	2 318,43
5.2.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2024	10/0,4 кВ	1,00	150,00	1 029,23
5.2.1.3.1	МТП № 1076/160 кВА	2024	10/0,4 кВ	1	150	1 029,23
5.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2024	10/0,4 кВ	19,00	2 785,00	40 418,63
5.2.1.3.2	ТП 1089, с.Казинка	2024	10/0,4 кВ	1	150	1 611,71
5.2.1.3.2	КТП-10кВ №1244 ВЛ-10кВ Подгорное	2024	10/0,4 кВ	1	148	1 699,05
5.2.1.3.2	ТП 1162, К. Цеткин	2024	10/0,4 кВ	1	150	1 928,73
5.2.1.3.2	ТП 1082, ул. 9 мая, 67	2024	10/0,4 кВ	1	100	2 851,88
5.2.1.3.2	ТП 1085, ул. Алмазная, 10	2024	10/0,4 кВ	1	150	2 406,75
5.2.1.3.2	ТП 10/0,4кВ №799	2024	10/0,4 кВ	1	149	1 678,07
5.2.1.3.2	ТП Е-737 д.Дерновка	2024	10/0,4 кВ	1	100	2 376,89
5.2.1.3.2	ТП 1142, ул. В. Музыки	2024	10/0,4 кВ	1	150	1 131,20

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
5.2.1.3.2	ТП 1141 в районе Елецкого шоссе	2024	10/0,4 кВ	1	150	843,31
5.2.1.3.2	ТП 218 с. Кривополяне	2024	10/0,4 кВ	1	111	1 971,65
5.2.1.3.2	ТП 1161, с. Соски, Ленина	2024	10/0,4 кВ	1	150	1 934,52
5.2.1.3.2	ТП 1081, ул. Юношеская, 77л	2024	10/0,4 кВ	1	150	2 227,66
5.2.1.3.2	ТП 1599 Хлевенский район	2024	10/0,4 кВ	1	142	1 608,15
5.2.1.3.2	ТП 1180, СНТ Тепличное	2024	10/0,4 кВ	1	150	2 763,92
5.2.1.3.2	ТП 1080, ул. Ударников	2024	10/0,4 кВ	1	150	3 420,72
5.2.1.3.2	КТП-250кВА г.Грязи ул.1я Кошная, Партиза	2024	10/0,4 кВ	1	235	3 762,54
5.2.1.3.2	КТП-160кВА д.Куликовка ул.Димитрова,Парк	2024	10/0,4 кВ	1	150	1 430,58
5.2.1.3.2	КТП-160кВА д.Плюская ул.Широкая	2024	10/0,4 кВ	1	150	2 357,81
5.2.1.3.2	КТП-160кВА д.Панино Липецкое ул.Луговая	2024	10/0,4 кВ	1	150	2 413,50
5.2.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	10/0,4 кВ	3,00	323,00	6 986,38
5.2.1.4.2	ТП 1176, ул. Ангарская	2024	10/0,4 кВ	1	149	2 373,97
5.2.1.4.2	ТП 1048, ул. Ударников	2024	10/0,4 кВ	1	150	1 444,04
5.2.1.4.2	ТП 1083	2024	10/0,4 кВ	1	24	3 168,36
5.2.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	10/0,4 кВ	1,00	150,00	2 871,60
5.2.1.5.2	ТП 1177 Ленинский с/с	2024	10/0,4 кВ	1	150	2 871,60
5.1.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	6/0,4 кВ	2,00	385,00	13 808,61
5.1.2.3.2	ТП 1167, ул.В.Музыки	2024	6/0,4 кВ	1	235	8 826,48
5.1.2.3.2	ТП 927 ул. Механизаторов	2024	6/0,4 кВ	1	150	4 982,13
5.1.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	6/0,4 кВ	3,00	2 597,00	42 557,91
5.1.2.6.2	ТП 1169, ул.В.Музыки	2024	6/0,4 кВ	1	940	17 076,87
5.1.2.6.2	КТП 321 г.Елец, ул.Владимирская	2024	6/0,4 кВ	1	937	10 529,09
5.1.2.6.2	ТП-936, ул. Депутатская д.60	2024	6/0,4 кВ	1	720	14 951,94
5.1.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	6/0,4 кВ	1,00	1 175,00	19 677,71
5.1.2.7.2	ТП 1164, ул.В.Музыки	2024	6/0,4 кВ	1	1175	19 677,71
5.1.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	6/0,4 кВ	2,00	3 008,00	43 747,73
5.1.2.8.2	ТП 1165, ул.В.Музыки ТП 1170, ул.В.Музыки	2024	6/0,4 кВ	2	3008	43 747,73
5.1.2.10.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	6/0,4 кВ	2,00	4 700,00	59 494,24
5.1.2.10.2	ТП 1166, ул.В.Музыки ТП 1168, ул.В.Музыки	2024	6/0,4 кВ	2	4700	59 494,24
5.2.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	10/0,4 кВ	1,00	144,00	6 890,83
5.2.2.3.2	ТП 548 г. Лебедянь	2024	10/0,4 кВ	1	144	6 890,83
5.2.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	10/0,4 кВ	2,00	435,00	15 016,38
5.2.2.4.2	ТП 547 г.Лебедянь	2024	10/0,4 кВ	1	300	3 841,90
5.2.2.4.2	ТП 320, 60 лет СССР	2024	10/0,4 кВ	1	135	11 174,48
5.2.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или кноскового типа	2024	10/0,4 кВ	2,00	1 679,70	31 350,40
5.2.2.6.2	ТП 1231	2024	10/0,4 кВ	1	950	20 216,39
5.2.2.6.2	КТП 2х1000кВА г.Липецк ул.М.И.Неделина	2024	10/0,4 кВ	1	729,7	11 134,00
8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2024	0,4 кВ и ниже	168,00	760,88	5 307,51
8.1.1	СЭ Фобес 1 в ВПУ КЛ-0,4кВ от ТП 19 (Мерзлякин А.С)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	116,81
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4 кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	30,89
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	39,00
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4 кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	30,00
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	46,98
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	113,28
8.1.1	СЭ Фобес 1 в ВПУ КЛ-0,4кВ от ТП 228 (УКС г.Липецк)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	145,75
8.1.1	СЭ НАРТИС И100 на опоре ВЛ 10кВ Чудово ПС Доброе	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,99
8.1.1	СЭ НАРТИС И100 на опоре ВЛ 10кВ Чудово ПС Доброе	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,62
8.1.1	СЭ Нартис-И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 3г-29	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,5	27,94
8.1.1	СЭ Нартис1 ВЛ0,4кВ№1-3 КТП Е358 п.Елецкий	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	18,50
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,45	20,46
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,57	20,49
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,15	27,68
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,15	22,84
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,15	27,78
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,15	27,33
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,15	27,96
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,15	27,06
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,15	25,99
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	19,22
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	30,69
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,5	28,68
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,5	21,49
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	24,20
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	24,22
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	24,10
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,57
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,28
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,41
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	23,21
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	27,68
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	30,64
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,15	25,71
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,15	27,41
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	9,532	21,34
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,36
8.1.1	ШРУЭ 0,23 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,338	94,27
8.1.1	СЭ Фобес 1 ЮОГ(4)LS-C 230В 5-80А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	16,02
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	23,31
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	17,55
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	22,29
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,63
8.1.1	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,16

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,24
8.1.1	Ц Фобес 1 ЮОГ(4)LS-C 230В 5-80А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	15,67
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	17,88
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,54
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,4	18,09
8.1.1	Ц Фобес 1 ЮОГ(4)LS-C 230В 5-80А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	15,63
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,79
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,79
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,69
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,79
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,79
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	30,79
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	21,75
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	30,69
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	30,69
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	24,94
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	24,87
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	24,84
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	25,67
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	22,64
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	24,89
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	25,18
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	40,71
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	24,08
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	23,82
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	22,50
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	22,59
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	22,69
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,67
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,67
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	26,86
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,3	26,08
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,4	17,19
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,4	29,54
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	29,50
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	28,55
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,82
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	27,35
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,35
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,26
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	30,57
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	34,37
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	30,57
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,88
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,57
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,57
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,57
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,53
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	30,57
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	25,72
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	30,53
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,94
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	25,04
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,59
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	22,26
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	29,50
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,53
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	23,50
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,78
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	31,95
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,84
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	40,46
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	35,67
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	28,87
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,57
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	23,09
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	23,10
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	43,27
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	41,33
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	27,41
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	25,71
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	24,97
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	23,66
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	20,99
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	21,35
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,43
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	40,60
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,05
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,42
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,48
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	30,76
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	21,21
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	20,57
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-W111-ЕНКЛМОQ1V3D 230В60А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	20,70
8.1.1	НАРТИС 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	27,63
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	26,22
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	34,48
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	33,49
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	38,63
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	25,11
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	33,25
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	26,74
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	25,92
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	25,23
8.1.1	ЩУ-0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,338	96,09
8.1.1	Фобес 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	67,18
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	33,36
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	29,06
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	34,87
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	49,43
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	37,87
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	39,38
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	36,55
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	38,44
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	39,34
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	38,30
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,3	44,01
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,5	33,86
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	34,91
8.1.1	Фобес 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	36,44
8.1.1	МИРТЕК12	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	32,66
8.1.1	Ц НАРТИС-II100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	56,87
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	45,02
8.1.1	Ц МИРТЕК-12-PU-SP3-ST-HKMOQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	45,29

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.1.1	СМ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	46,29
8.1.1	СМ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	23,38
8.1.1	МИРТЕК12	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	32,94
8.1.1	СМ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	35,74
8.1.1	СМ НАРТИС-И100-СП1-СС-НКМОQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	36,13
8.1.1	СМ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	35,00
8.1.1	СМ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	43,82
8.1.1	СМ НАРТИС-И100-СП1-СС-НКМОQ1V3D230B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	45,80
8.1.1	СМ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3D230B80A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	41,21
8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2024	0,4 кВ и ниже	404,00	8 101,75	20 046,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чап.РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,24949
8.2.1	СМ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ №6 ТП1181	2024	0,4 кВ и ниже	1	22	36,59599
8.2.1	СМ Энергомера3 ТП 269 ул. Московская, 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,31314
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чап.РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	36,19176
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	50,66342
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,43743
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,56235
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	31,00707
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	43,6012
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	52,29233
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	36,7792
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,5	42,53582
8.2.1	СМ Энергомера3 ОБЪЕКТЫ РСК	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	52,61812
8.2.1	СМ Меркурий 234 на опоре ВЛ 0,4кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,52312
8.2.1	СМ Квант 3 на ВРУ-0,4кВ ТП 151 а (Техосов)	2024	0,4 кВ и ниже	2	80	44,4454
8.2.1	СМ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП 196 (Фаран А.А.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	35	80,35725
8.2.1	ПУ с.Копь-Колодезь (Платникова О.В.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,2406
8.2.1	ПУ г.Липецк, ул.Московская (Агеев Р.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,2962163
8.2.1	СМ Фобос 3 в ВПУ КЛ- 0,4 кВ от ТП-1048(Бобров П.Е.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	126,55482
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	40,95405
8.2.1	СМ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1229 с. Грязное	2024	0,4 кВ и ниже	1	45	84,12564
8.2.1	ПУ п.Сухоборье (УФК по Липецкой обл.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	30,2962163
8.2.1	ШРУЭ с.Подгорное (Негробов А.В.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,2962163
8.2.1	СМ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-201(АгроАльянс ООО)	2024	0,4 кВ и ниже	1	45	95,52692
8.2.1	СМ Нартис И300 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. № 3 от КТП №6	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	46,25336
8.2.1	СМ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ф.Кисови ТП №243	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	45,80671
8.2.1	СМ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4кВ от ТП 94 (Клаксон)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	138,32142
8.2.1	СМ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1075	2024	0,4 кВ и ниже	1	22	67,71161
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	39,19016
8.2.1	СМ Нева 3 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП-984 (Центр диагностики)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	75,98918
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,1	70,87894
8.2.1	СМ Энергомера 3 в ВПУ КЛ 0,4 кВ от ТП 227	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	133,65276
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	49,0802
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	40,44501
8.2.1	СМ Нартис3 ВЛ0,4кВФ1 КТП№1242 с.Сарское	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	39,37178
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	46,95263
8.2.1	Блок ВЛЗ 3ф НАРТИС-И300230B5-10A3TT300/5	2024	0,4 кВ и ниже	2	192	158,35799
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	98,5	30,02032
8.2.1	СМ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	30,49671
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	2	45	85,48678
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3D400B10A0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	29,14609
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	29,98246
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	38,38484
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	16	36,80636
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	33,52887
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	30,40439
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	36,47005
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	57,86853
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	42,59352
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	34,71444
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	33,83371
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	36,80636
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,8	29,74039
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	29,58939
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	40	29,95054
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	33,83371
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	35,62413
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3D400B10A0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	29,71075
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	35,17418
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	54,70532
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	32,7	40,28127
8.2.1	СМ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	33,0753
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3D400B10A0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	41,77238
8.2.1	СМ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	40	45,68366
8.2.1	СМ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	35	50,04816
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,02296
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3D400B10A0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	9,3	40,38588
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	3	22,1	136,38621
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	63,81555
8.2.1	СМ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	49,02371
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	40,37676
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,63528
8.2.1	СМ НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3D400B10A0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	47,5	30,60044
8.2.1	Меркурий 234	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	112,32436
8.2.1	СМ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	22,3	34,0805
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	33,78259
8.2.1	Миртек	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	45,29168
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,98243
8.2.1	Нартис 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	45,06236
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	38,2019
8.2.1	СМ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,5618
8.2.1	СМ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	33,2261
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	28,92	42,16615
8.2.1	СМ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	58,39784
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	62,45275
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	47,34909
8.2.1	СМ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	39,60625
8.2.1	СМ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,11686
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	68,51988
8.2.1	Милур 307	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	83,89132
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	92,57563
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,87325
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	71,71054
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,86603
8.2.1	ВПУ	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	164,90417
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	17,8524
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	31,40194
8.2.1	СМ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,18624
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	11	30,51947
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	70,03121
8.2.1	Щит учета 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	95,35643
8.2.1	СМ НАРТИС-И300-СП31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	121,81402
8.2.1	Щит учета 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	119,18609

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	Щит учета 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	138,95818
8.2.1	ЩУ 0,4кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	114,76599
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	70,09455
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	62,79542
8.2.1	ЩУ 0,4кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	120,44239
8.2.1	ЩУ 0,4кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	121,0849
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	116,38352
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	68,50166
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	56,9947
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	34,31113
8.2.1	Ц Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	17,83	30,06209
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	29,48133
8.2.1	НАРТИС 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,99951
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	37,14474
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	33,48139
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	35,37278
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,2	32,80937
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	52,79961
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	37,86769
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	50,81903
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,94831
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,58289
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,7	31,71309
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	39,98871
8.2.1	Ц Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	22	28,02906
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	45,24222
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	35,283
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,738
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	37,35906
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	48,16776
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	16,8	53,02428
8.2.1	Ц Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400B 5-100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	28,46037
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	48,18107
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	53,30891
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	40,42516
8.2.1	Ц НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3D400B10A0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	63,99998
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	81,92026
8.2.1	Нартис 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	31,81503
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	9,5	39,84792
8.2.1	Ц НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	35,51507
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	33,1021
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	16	36,93143
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	72,19205
8.2.1	Ц НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	33,99982
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	37,59791
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	60	39,79724
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,40692
8.2.1	Ц НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	35,37839
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	35,90248
8.2.1	ШРУЭ	2024	0,4 кВ и ниже	1	23	165,58036
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	38,46222
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	39,96285
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77355
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,1	37,44472
8.2.1	Ц НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3-D 400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,64162
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	49,73744
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	40,43519
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	38,4369
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,19682
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	44,59498
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	38,5575
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	37,63456
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	37,08276
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	36,24341
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	39,52826
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	51,85044
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	42,09528
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	49,93579
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,99105
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	2	12,5	161,96893
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	80,88964
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	80,88964
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	78,44096
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,58607
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	35	34,84736
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	44,78119
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	35	37,20521
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	35	38,82565
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	36,73876
8.2.1	Ц НАРТИС-И300W131ЕНКЛМОQ1V3D400B10A0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	35,52403
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	71,7696
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,79954
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	44,89958
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,01414
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	41,83991
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,87134
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	49,77037
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	39,86064
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	38,64182
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	2	52,2	161,59742
8.2.1	Митур 307	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	70,96379
8.2.1	Нева311	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	51,58859
8.2.1	Нева311	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	97,25885
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,8	44,61945
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,1	39,24912
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,3	93,56132
8.2.1	Фобос3	2024	0,4 кВ и ниже	1	45	80,855
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	167,20655
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	79,90046
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	61,36556
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	60	119,15574
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	84,46554
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,82196
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,8	41,35347
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	41,94063
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	17	50,73568
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	58,20502
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	54,17164
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	48,80278
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	41,00936
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,25	39,86801
8.2.1	Ц CE308 C36.746.0GR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	42,7897
8.2.1	Меркурий 234	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	68,47096
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	41	50,18513
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-ЕНКМОQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,39732

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	44,39452
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,25	93,24447
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	32,45314
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	45,36157
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	42,53112
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	39,51913
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,95461
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	45,1942
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	47,97879
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	44,03469
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,83818
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	45	32,28935
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	36,20259
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	38,32453
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,3	35,70302
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	51,31114
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	143,25902
8.2.1	ШПУЭ 0,4	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,1	155,14288
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	36,63258
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	36,13929
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	2	20,8	104,60028
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	38,80755
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	2	7,3	71,75145
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	2	12,8	71,63619
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	38,66261
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	43,63261
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	47,91779
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	2	45	105,02222
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	51,32702
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	36,72209
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,12085
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,80041
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,3	34,83132
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	44,80325
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,8	35,90425
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	35	34,03534
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	35,49782
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	34,84728
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,3	34,53265
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,34878
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	45	38,64743
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,1	39,58674
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	60,00488
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	43,47937
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	53,14103
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	49,46219
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	38,60076
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	39,07496
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	14	34,41405
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,22464
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,93105
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	38,64268
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,79561
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	41,60115
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	39,90941
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	35,40131
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	38,22866
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	2	50	70,91896
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	70,76139
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	32	69,13331
8.2.1	Митрек	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	44,34551
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	57,01284
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	2	14,5	68,42206
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	58,3822
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	67,89324
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,64056
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98686
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	36,31054
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	71,68963
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	83,13087
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	43,93679
8.2.1	Энергомера	2024	0,4 кВ и ниже	1	40	39,10777
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,36195
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	3	12,5	119,56822
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	40,84625
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	41,83265
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	41,71197
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	43,02223
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	61,87301
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	39,24335
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	68,82715
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	37,19739
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	36,14649
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,42835
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	45,91884
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	50,93666
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	33,54049
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,72724
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	42,71231
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	53,51074
8.2.1	Ц CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ 400B100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	51,48643
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	41,05808
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	22,8	49,55364
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	38,69841
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	38,25888
8.2.1	Ц Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	32,08343
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	46,16395
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	50,14649
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	44,13904
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	82,38478
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,9	44,16038
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,43801
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	58,15896
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	47,68534
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	50,11446
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,41016
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	43,63006
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,52151
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	39,36056
8.2.1	Ц Фобос 3 IQOG(2) L-A 400B 5-10A 0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	51,78932
8.2.1	Ц НАРТИС-И300W131EHKLMQ1V3D400B10A0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	54,2185
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	44,29556
8.2.1	Ц Митрек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400B 100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,35274
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	43,88328
8.2.1	Ц НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	71,48947

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	СН НАРТИС-И300W131-RS485-G/1 400В10А0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	14	35,51608
8.2.1	Мертек	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	45,26838
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	77	47,26845
8.2.1	Мертек	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	45,26838
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	34,08241
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	40,268
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	22,8	41,96196
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	22,8	60,53437
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	67,99151
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	44,73558
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	37,05361
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	83,83378
8.2.1	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	2	8	135,50086
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	43,91909
8.2.1	Миртек	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	44,03469
8.2.1	Нартис	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,91909
8.2.1	Миртек	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	32,93565
8.2.1	Миртек	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	32,93848
8.2.1	Миртек	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	32,93565
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,7591
8.2.1	Миртек	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	44,0347
8.2.1	СН НАРТИС-И300W131-ЕНКМОQ1V3-D 400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,8092
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	36	66,07544
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	40,3382
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	51,63489
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	37,18099
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	34,9283
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,25	42,70319
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	46,28683
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	57,75484
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	38,00395
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,59653
8.2.1	Энергомера 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	54,66113
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	62,05038
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	43,54897
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	45,09669
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	45,07566
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	45,16846
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	45,38369
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	52,92719
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	38,65803
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	56,06556
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	55,26356
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	49,47274
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	48,65304
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	50,57778
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	49,65427
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	22,8	60,0421
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	39,14681
8.2.1	СН НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	22,8	42,05612
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	22,8	35,52877
8.2.1	СН Миртек-32-PV-SP31-HKMOQ1V3 400В 100А1	2024	0,4 кВ и ниже	1	32	93,64369
8.2.1	Миртек 32	2024	0,4 кВ и ниже	1	27	44,0347
8.2.1	СН НАРТИС-И300W131-RS485-G/1 400В10А0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	34,2016
8.2.1	Фобос3	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,752	117,45483
8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2024	0,4 кВ и ниже	147,00	15 761,48	15 135,61
8.2.2	СН Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП 739 (Мерклики)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	123,34855
8.2.2	СН Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП 1176(Сигарев А.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	149	133,0663
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	149	50,55005
8.2.2	СН Нартис3 ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от КТП№6847	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	43,82997
8.2.2	СН Фобос 3 в ВПУ КЛ 0,4 кВ от ТП-825 (Подолья Н.В)	2024	0,4 кВ и ниже	1	85	190,06879
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС	2024	0,4 кВ и ниже	1	135	39,84249
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	51,29708
8.2.2	СН с.Косарева (Орлов А.Ю.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	62,64028
8.2.2	СН Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП 515 (ЭТП)	2024	0,4 кВ и ниже	2	150	188,6425
8.2.2	СН Фобос 3 на КЛ 0,4кВ ТП 929	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	132,4318
8.2.2	СН Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №6 ТП 1221 с.Красное	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	131,00058
8.2.2	ПУ г.Липецк ул.Ковалева (Беликова Е.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	70	50,10188
8.2.2	ПУ г.Грязи ул.Гагарина (Даниелян М.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	130	138,88485
8.2.2	СН Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 718	2024	0,4 кВ и ниже	1	130	135,1871
8.2.2	СН Энергомера 3 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП 515	2024	0,4 кВ и ниже	1	60	236,44552
8.2.2	СН Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП 1162 (Поталова)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	52,02514
8.2.2	СН Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП 984	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	83,48808
8.2.2	СН Меркурий 230 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 863	2024	0,4 кВ и ниже	1	140	60,96469
8.2.2	СН Энергомера3 ТП 043 ул. Студенческая	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	39,45169
8.2.2	СН Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП 1085 (ЦННЛ)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	118,82092
8.2.2	СН Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4кВ от ТП 1041 (Петросян А.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	65,08011
8.2.2	ШРУЭ г. Липецк (Леонова Н.П. ИП)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	156,24327
8.2.2	СН Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП 1173(Косенков А.)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	175,16166
8.2.2	Фобос-3	2024	0,4 кВ и ниже	4	472	321,4831
8.2.2	СН Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	149	34,83278
8.2.2	Фобос	2024	0,4 кВ и ниже	1	120	44,50568
8.2.2	СН Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	29,99798
8.2.2	СН Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	80	26,95032
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	152,86179
8.2.2	СН Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	25,41036
8.2.2	СН Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	24,6746
8.2.2	СН Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	67,48174
8.2.2	СН Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	26,0209
8.2.2	СН Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	33,78507
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	148,27541
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	80	52,33043
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	34,94921
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	77	120,68154
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	2	82	223,27341
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	149	143,80218
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	2	12,5	71,87311
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	217,57402
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	67,78176
8.2.2	ШУ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	85	151,64419
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	70,45221
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	54,46785
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	69,65695
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	85	111,5064
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	12,5	55,2058
8.2.2	СН Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	65	27,72033
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	118,98206
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	53,23357
8.2.2	ШРУЭ	2024	0,4 кВ и ниже	1	118	137,11971
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	31,7432
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	120	125,78348
8.2.2	Фобос	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	108,44594
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	131,48	157,55521

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	120,30267
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	140	28,09939
8.2.2	СЭ ФОБОС 3Т IQORG(4)L-A 400В 5-10А 0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	2	70	43,69225
8.2.2	СЕ308	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	120,45497
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	148,03892
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	137,11385
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	328,09561
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	136,54834
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	167,12856
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	143,41141
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	151,14859
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	147,6927
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	128,63752
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	162,24828
8.2.2	Мисур 307	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	30,31445
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	70	35,42135
8.2.2	ШРУЭ	2024	0,4 кВ и ниже	2	149	301,65741
8.2.2	УИПР-1А-63	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	310,96469
8.2.2	Нартис 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	75	33,3273
8.2.2	СЭ НАРТИС-300.131GAL 230/400В 5-100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	2	140	50,14624
8.2.2	СЭ НАРТИС-300.131GAL 230/400В 5-100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	29	81,08345
8.2.2	СЭ НАРТИС-300.131GAL 230/400В 5-100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	2	35	39,42143
8.2.2	ШРУЭ 0,4	2024	0,4 кВ и ниже	1	130	241,18512
8.2.2	ШРУЭ 0,4	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	166,9897
8.2.2	СЭ СЕ308 С36.746.ОГР1.QYDUFVZ 400В100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	2	111	90,92186
8.2.2	Меркурий 234	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	185,32201
8.2.2	Меркурий 234 ARTM	2024	0,4 кВ и ниже	3	150	602,39938
8.2.2	Фобос3Т 230В 5(100)А	2024	0,4 кВ и ниже	1	120	115,7531
8.2.2	Энергомера СЕ308	2024	0,4 кВ и ниже	2	135	226,91738
8.2.2	Энергомера СЕ 308	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	113,47095
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТН100/5	2024	0,4 кВ и ниже	1	70	43,23193
8.2.2	ШРУЭ 0,4	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	219,19334
8.2.2	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТН100/5	2024	0,4 кВ и ниже	1	109	39,67335
8.2.2	ЩУ 0,4	2024	0,4 кВ и ниже	1	135	188,42414
8.2.2	Блок БИЗ 3ф НАРТИС-И300230Б5-10А3ТТ300/5	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	54,97003
8.2.2	СЭ СЕ308 С36.746.ОГР1.QYDUFVZ 400В100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	97	58,04392
8.2.2	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	70	32,11359
8.2.2	СЭ ФОБОС 3Т IQORG(4)L-A 400В 5-10А 0,5S	2024	0,4 кВ и ниже	1	70	52,88329
8.2.2	СЭ СЕ308 С36.746.ОГР1.QYDUFVZ 400В100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	58,32517
8.2.2	СЭ СЕ308 С36.746.ОГР1.QYDUFVZ 400В100А 1	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	53,67895
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	126,84609
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	150,6686
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	185,51673
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	185,51673
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	185,51673
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	181,17032
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	185,51673
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	185,51673
8.2.2	Блок БИЗ 3ф НАРТИС-И300230Б5-10А3ТТ300/5	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	83,23257
8.2.2	Блок БИЗ 3ф НАРТИС-И300230Б5-10А3ТТ300/5	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	70,90474
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	167,67295
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	167,67295
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	166,51059
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	166,51059
8.2.2	Шкаф ШРУЭ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	166,51059
8.2.2	Шкаф ШРУЭ	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	167,67295
8.2.2	СЕ 308	2024	0,4 кВ и ниже	2	150	145,04831
8.2.2	ВПУ-0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	2	149	78,07652
8.2.2	ЩМП-2-2	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	29,83338
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	47,0138
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	149	125,83118
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	51,1669
8.2.2	Фобос 3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	127,06619
8.2.2	ЩМП	2024	0,4 кВ и ниже	1	142	51,0138
8.2.2	ШРУЭ 0,4 кВ	2024	0,4 кВ и ниже	2	80	386,53416
8.2.2	Блок БИЗ 3ф НАРТИС-И300230Б5-10А3ТТ300/5	2024	0,4 кВ и ниже	2	90	190,64432
8.2.2	Фобос3	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	76,47191
8.2.2	Нартис И300	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	43,91909
8.2.2	Нартис И300	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	43,91909
8.2.2	Нартис И300	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	43,55142
8.2.2	Энергомера 308	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	39,38645
8.2.2	Матрица АД 13.А 3(1)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	124,09386
8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ЛЭП)	2024	1-20 кВ	32,00	10 016,40	16 088,69
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135 ВЛ0,4кВФ1 КТП1130д Кузнецова	2024	1-20 кВ	1	150	530,03763
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ №01 ПС Коль Колодезь	2024	1-20 кВ	1	75	382,3789
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135 на КЛ 6кВ №04 ПС ЛТП	2024	1-20 кВ	1	150	553,74813
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	2	635	984,38801
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	1000	443,08984
8.2.3	Фобос-3	2024	1-20 кВ	2	400	942,70688
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	470	405,90075
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	400	537,31282
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ200А0,5S	2024	1-20 кВ	1	450	543,95135
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	320	403,04708
8.2.3	ПКУ-10	2024	1-20 кВ	1	1700	477,72477
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ200А0,5S	2024	1-20 кВ	1	1000	531,58958
8.2.3	ПКУ-10	2024	1-20 кВ	1	1000	403,61512
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	150	446,19874
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	140	457,31662
8.2.3	ПКУ-10 3ТТ-3ТН	2024	1-20 кВ	1	150	503,1256
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	120	440,55702
8.2.3	Фобос 3Т 57,7В 5(10)А	2024	1-20 кВ	1	136,4	610,90448
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ200А0,5S	2024	1-20 кВ	1	150	530,36659
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ200А0,5S	2024	1-20 кВ	1	150	530,51263
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ200А0,5S	2024	1-20 кВ	1	150	530,2457
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	150	450,18389
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	150	532,39903
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	129	533,21335
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2024	1-20 кВ	1	76	463,83878
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ200А0,5S	2024	1-20 кВ	1	80	541,94288
8.2.3	ПКУ	2024	1-20 кВ	1	150	631,44748
8.2.3	ПКУ-10У1	2024	1-20 кВ	1	150	725,07685
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135-PV-SPHV1-RGC2 10кВ200А0,5S	2024	1-20 кВ	1	85	539,36314
8.2.3	Фобос3	2024	1-20 кВ	1	150	482,50579

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2025 год

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП, м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.1.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм исключительно одноцепные	2025	0,4 кВ и ниже	31 693,00	6 681,950	48 609,00
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 911	2025	0,4 кВ и ниже	53	150	129,66
2.3.1.4.1.1	ВЛП 0,4 кВ ф. № 1 от КТП № 276 до оп. № 33 ВЛ-0,4	2025	0,4 кВ и ниже	20	150	26,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Урицкого" оп. № 23 от КТП 3г-4-4	2025	0,4 кВ и ниже	350	150	289,00
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 909 с Никольское	2025	0,4 кВ и ниже	130	150	190,26
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-186,577 д.Крюково	2025	0,4 кВ и ниже	160	150	107,37
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 11 Кузнецова Вторая 230 (2	2025	0,4 кВ и ниже	19	150	107,94
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв литер LXXIV	2025	0,4 кВ и ниже	20	147	47,29
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1133 с.Капитаншино	2025	0,4 кВ и ниже	35	25	24,64
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4кВ от КТП-476 с.Сосенки, ул. Лени	2025	0,4 кВ и ниже	314	40	504,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 732	2025	0,4 кВ и ниже	30	35	31,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1152 до ГСК Железнодорожник	2025	0,4 кВ и ниже	180	15	121,58
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 516,540 с. Богородицкое	2025	0,4 кВ и ниже	520	35	362,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП № 525 с. Березняговка	2025	0,4 кВ и ниже	30	23	53,09
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 329 с. Мазейка	2025	0,4 кВ и ниже	10	25	22,13
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв литер CXLV	2025	0,4 кВ и ниже	2	15	24,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ ф."ул.220 Стрелковая дивизия,д.30А" от	2025	0,4 кВ и ниже	2	125	25,31
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 3дг-10 с.Донское	2025	0,4 кВ и ниже	270	23	346,24
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв литер XXII	2025	0,4 кВ и ниже	2	15	24,60
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1347 с. Преображенновка-Кривец	2025	0,4 кВ и ниже	7	19	95,86
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1019	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	38,52
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 232 Новоникольское	2025	0,4 кВ и ниже	25	25	113,42
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1020	2025	0,4 кВ и ниже	15	130	192,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от МТП 1148 в СНТ Тепличное д.20, уч.493	2025	0,4 кВ и ниже	48	15	113,70
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 327 г.Чапалитин	2025	0,4 кВ и ниже	16	35	69,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1043 Теплое	2025	0,4 кВ и ниже	139	15	75,37
2.3.1.4.1.1	ВЛП 0,4кВ ГСП-52 ул.Металлургов,ул.Южная	2025	0,4 кВ и ниже	70	15	111,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф. "Таракан" от ТП № 193	2025	0,4 кВ и ниже	40	15	49,67
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от КТП № 446	2025	0,4 кВ и ниже	20	58	114,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 463	2025	0,4 кВ и ниже	40	58	49,67
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 446 д.Яковлевка	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	114,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ с. Сенново, ул. 70 лет Октября Липецк	2025	0,4 кВ и ниже	84	58	188,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №423 с.Крутое	2025	0,4 кВ и ниже	140	15	457,02
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ МТП 376 с. Слобода	2025	0,4 кВ и ниже	390	15	601,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1039	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	57,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1080 с. Кудеповка	2025	0,4 кВ и ниже	11	15	112,92
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 5 г.Елец - Воздушная линия электропере	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	25,26
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1148 с. Астапово	2025	0,4 кВ и ниже	440	55	510,52
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1 Л	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	55,62
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1013	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	31,73
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №319, в с.Малей, ул.Лесная, Грязин	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	55,29
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв литер XXV	2025	0,4 кВ и ниже	118	15	101,56
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 165 д. Подхорошее	2025	0,4 кВ и ниже	130	15	127,43
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1602 Ст.Ивановка	2025	0,4 кВ и ниже	8	32	39,70
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,3 ТП 1236 д. Смородиновка	2025	0,4 кВ и ниже	74	15	37,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП-976 в СНТ Металлург-2	2025	0,4 кВ и ниже	374	100	220,22
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 825	2025	0,4 кВ и ниже	20	50	41,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 231	2025	0,4 кВ и ниже	32	15	74,31
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1166 с. Горыны	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	42,19
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП 8	2025	0,4 кВ и ниже	350	70	291,17
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №11 ТП 3г-30 г.Задонск	2025	0,4 кВ и ниже	122	50	143,76
2.3.1.4.1.1	ВЛП-0,4 кВ от КТП №236 уч.№13 ПС "Табанка"	2025	0,4 кВ и ниже	95	15	125,63
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 402 д.Новая Деревня	2025	0,4 кВ и ниже	24	15	24,71
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв литер L.VII	2025	0,4 кВ и ниже	375	121	1 025,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1876 Калинин	2025	0,4 кВ и ниже	570	80	885,40
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1465 с.Измалково	2025	0,4 кВ и ниже	120	35	69,74
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1, 2, 3 ТП 9Л с.Красное	2025	0,4 кВ и ниже	10	20	34,94
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от СТП №109	2025	0,4 кВ и ниже	200	15	306,98
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП № 624 в с. Хрущевка Липецкого р-на	2025	0,4 кВ и ниже	27	15	51,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф.3 ТП 160	2025	0,4 кВ и ниже	280	15	439,40
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от МТП № 410 в с. Березняговка Усманинского района	2025	0,4 кВ и ниже	164	15	141,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 027 с. Поддубровка	2025	0,4 кВ и ниже	457	50	623,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП1070 СНТ.Дачный-5, ул.40, уч.44, 38	2025	0,4 кВ и ниже	70	15	40,13
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП441 с.Новополянье	2025	0,4 кВ и ниже	330	15	211,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 113 Новоникольский	2025	0,4 кВ и ниже	29	15	71,96
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Пашино	2025	0,4 кВ и ниже	30	15	39,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 765 с.Введенка	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	67,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 801	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	53,37
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1092	2025	0,4 кВ и ниже	18	15	86,37
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Иланское пр.А-35	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	64,35
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от КТП № 106	2025	0,4 кВ и ниже	38	15	26,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 411	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	51,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП № 233 с. Маковинце Липецкого р-на	2025	0,4 кВ и ниже	95	15	205,53
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №959 в с.Ленино, ул. Изумрудная	2025	0,4 кВ и ниже	18	15	77,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1522 с.Конь-Колодезь	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	45,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1772 д.Леденевка	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	50,59
2.3.1.4.1.1	ВЛП-0,4кВ ф.№2 от КТП №Е-219 в с.Екатериновка	2025	0,4 кВ и ниже	50	15	80,83
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП № 241	2025	0,4 кВ и ниже	18	15	36,29
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №7 ТП 6	2025	0,4 кВ и ниже	320	30	372,57
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Чечеры	2025	0,4 кВ и ниже	30	23	50,11
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 326	2025	0,4 кВ и ниже	100	23	147,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1218 д. Ясная Поляна	2025	0,4 кВ и ниже	18	15	28,75
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф.2 ТП 282	2025	0,4 кВ и ниже	240	15	275,21
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 30Л	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	40,93
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф.7 ТП 88 Л г.Грязи	2025	0,4 кВ и ниже	90	15	105,80
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 263 с. Б.Самовец	2025	0,4 кВ и ниже	340	110	302,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 6 ТП 461	2025	0,4 кВ и ниже	100	75	234,17
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 201	2025	0,4 кВ и ниже	450	60	321,00
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 319	2025	0,4 кВ и ниже	18	15	112,87
2.3.1.4.1.1	Е-345 ВЛ-0,4КВ с.Пшущино; ЖБ П42 УП10А9; А	2025	0,4 кВ и ниже	160	15	101,47
2.3.1.4.1.1	Е-257 ВЛ-0,4КВ д.КАЗИНКА; Д166 УП9 А8 пргнет	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	56,13
2.3.1.4.1.1	Е- 462 ВЛ 0,4 кв п. Заводской	2025	0,4 кВ и ниже	170	15	222,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф.№1 от СТП№636 с.Пады Липецкого р-на	2025	0,4 кВ и ниже	14	15	53,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Гаражи ТП 138	2025	0,4 кВ и ниже	198	15	105,11
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1171 с.Отсечинское	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	44,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1019	2025	0,4 кВ и ниже	21	15	41,42
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП №11	2025	0,4 кВ и ниже	40	30	36,91
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП №959 в с.Ленино, ул. Изумрудная	2025	0,4 кВ и ниже	43	15	141,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ ф.№2 от КТП №535 в с.Вербилково,Липецк р-на	2025	0,4 кВ и ниже	22	15	106,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 515	2025	0,4 кВ и ниже	24	15	87,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 15А	2025	0,4 кВ и ниже	56	15	92,21
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 1018	2025	0,4 кВ и ниже	27	15	76,14
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф.№2 от КТП №707	2025	0,4 кВ и ниже	11	15	35,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 047	2025	0,4 кВ и ниже	5	20	336,44
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 808	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	41,47
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 590	2025	0,4 кВ и ниже	10	15	32,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ КТП 784 ф.№4	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	68,07
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП №035 по ул.Нововоронежская г.Лебедь	2025	0,4 кВ и ниже	30	15	70,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП №202 в Косыревка ф.1	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	31,48
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1021 с.Доброе	2025	0,4 кВ и ниже	60	32	178,51
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП №035 по ул.Нововоронежская г.Лебедь	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	49,36
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 8 ул.Коммунаров, 1411/50Б ТП 286 г.Елец	2025	0,4 кВ и ниже	35	15	87,15
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 395 д.Новая Деревня	2025	0,4 кВ и ниже	28	15	69,71
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП №035 по СНТ Дружба	2025	0,4 кВ и ниже	190	15	194,21
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1246 с.Курино	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	72,70

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №285 с. Михайловка	2025	0,4 кВ и ниже	60	23	160,73
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-160кВа/№10 с. Тербуны, ул.Дорожная	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	54,00
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ ф.№1от КТП №290 в с.Ярлуково	2025	0,4 кВ и ниже	120	15	74,47
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-244 д.Алисово	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	82,81
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 277	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	42,21
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 3,4 ТП 1074	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	95,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 416	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	47,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1522 с. Конь-Колодезь	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	60,40
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1522 с. Конь-Колодезь	2025	0,4 кВ и ниже	40	15	38,24
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 413 п. Запозинский	2025	0,4 кВ и ниже	17	15	62,92
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 277	2025	0,4 кВ и ниже	22	15	51,72
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 819	2025	0,4 кВ и ниже	57	15	231,26
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 362 Требушки	2025	0,4 кВ и ниже	17	15	54,89
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 517 с. Становое	2025	0,4 кВ и ниже	80	15	86,36
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП-594 по ул.Росейская	2025	0,4 кВ и ниже	76	15	27,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 877	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	43,70
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1139 с. Волово	2025	0,4 кВ и ниже	100	65	169,80
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 11А	2025	0,4 кВ и ниже	56	15	100,57
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 711	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	52,58
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 151 с.Хленное	2025	0,4 кВ и ниже	90	20	161,00
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от КТП № 704 в д. Локтево	2025	0,4 кВ и ниже	15	30	48,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 171 с.Доброе	2025	0,4 кВ и ниже	75	15	214,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 252 г. Данков	2025	0,4 кВ и ниже	412	15	661,54
2.3.1.4.1.1	Е-489 ВЛ-0,4кВ с.Солдарино	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	52,35
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 191 с. Становое	2025	0,4 кВ и ниже	510	25	324,09
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1303	2025	0,4 кВ и ниже	15	15	42,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 833	2025	0,4 кВ и ниже	10	15	64,11
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1304, 1305 Дубки	2025	0,4 кВ и ниже	89	15	131,09
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 867	2025	0,4 кВ и ниже	212	15	340,86
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 251 с.Измалково	2025	0,4 кВ и ниже	40	30	5,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1169 с. Подгорное	2025	0,4 кВ и ниже	50	10	97,16
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 800	2025	0,4 кВ и ниже	87	35	328,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1074	2025	0,4 кВ и ниже	3	15	146,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 769	2025	0,4 кВ и ниже	12	86	81,40
2.3.1.4.1.1	ВЛП-0,4кВ ф. "ул.Октябрьская" от ТП№102 г.Елец	2025	0,4 кВ и ниже	20	30	24,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП Е-753 г.Елец	2025	0,4 кВ и ниже	15	25	69,68
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП-27с г.Елец	2025	0,4 кВ и ниже	150	50	141,97
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №400 д.Нарышкино	2025	0,4 кВ и ниже	180	140	189,31
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ к вводу жилого дома Холдова С.М. Задонский	2025	0,4 кВ и ниже	613	83	558,56
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250 кВа № Е-299 в с. Б.-Ивалы	2025	0,4 кВ и ниже	30	23	60,20
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 543 с. Коробовка	2025	0,4 кВ и ниже	40	23	42,75
2.3.1.4.1.1	Е-215 ВЛ-0,4КВ с.ЕКАТЕРИНОВКА; Д П84 УП15 А14 п	2025	0,4 кВ и ниже	30	23	60,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 148 с. Забыто	2025	0,4 кВ и ниже	30	23	35,08
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1050	2025	0,4 кВ и ниже	189	23	308,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №4 ТП Т-391	2025	0,4 кВ и ниже	255	23	339,74
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от ТП 36	2025	0,4 кВ и ниже	320	60	242,59
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ул. Дзержинского КТП 1 ф.1	2025	0,4 кВ и ниже	25	13	9,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 251 с.Измалково	2025	0,4 кВ и ниже	5	1	3,29
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 251 с.Измалково	2025	0,4 кВ и ниже	5	1	3,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 251 с.Измалково	2025	0,4 кВ и ниже	5	0	3,03
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от СТП 686 в СНТ Спутник	2025	0,4 кВ и ниже	94	13	67,01
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 536 с. Салтычки	2025	0,4 кВ и ниже	10	7	17,49
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 435,492,626 с. Чамлык Никольское	2025	0,4 кВ и ниже	15	7	19,27
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1,3 ТП 1086 с.Ломинцы	2025	0,4 кВ и ниже	15	8	14,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 008	2025	0,4 кВ и ниже	302	15	382,91
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв от ГКТП 1	2025	0,4 кВ и ниже	10	7	16,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1251 с.Димитрово	2025	0,4 кВ и ниже	5	0	10,60
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 301	2025	0,4 кВ и ниже	10	7	17,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №525	2025	0,4 кВ и ниже	10	5	17,77
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 557,634,636 с. Нижняя Матрёнка	2025	0,4 кВ и ниже	10	5	19,84
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 017,058 с. Новопетровка	2025	0,4 кВ и ниже	10	5	15,31
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП №719	2025	0,4 кВ и ниже	10	7	18,27
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-300 ул. Московская	2025	0,4 кВ и ниже	28	12	24,24
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ гр. Гаражи РП 13	2025	0,4 кВ и ниже	37	8	36,58
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 603	2025	0,4 кВ и ниже	121	7	41,54
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1142 с.Лебяжье	2025	0,4 кВ и ниже	30	8	40,53
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от РП-19 по ул. Неделина	2025	0,4 кВ и ниже	35	6	10,38
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 712	2025	0,4 кВ и ниже	30	3	25,67
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП Е 358 п. Елецкий	2025	0,4 кВ и ниже	20	7	22,44
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-395 в ГСК "Станкостроитель"	2025	0,4 кВ и ниже	76	7	24,82
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 220 ул. Титова(гаражи)	2025	0,4 кВ и ниже	26	7	30,47
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП1514,538,532,504пр.Мира	2025	0,4 кВ и ниже	30	12	13,25
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 200	2025	0,4 кВ и ниже	25	8	54,58
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1186 с.Гниловцы	2025	0,4 кВ и ниже	20	8	63,14
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1242 с.Ровенка	2025	0,4 кВ и ниже	40	8	65,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1089 д.Кошино	2025	0,4 кВ и ниже	24	8	30,36
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 104 с. Ильино Липецкий р-н	2025	0,4 кВ и ниже	120	8	45,13
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 474 с. Пазына-Михайловка	2025	0,4 кВ и ниже	30	13	39,23
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1081 с.Дмитришевка (отпайка)	2025	0,4 кВ и ниже	25	1	36,90
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №6 ТП 291	2025	0,4 кВ и ниже	30	8	42,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1345 с.Преображение	2025	0,4 кВ и ниже	25	8	35,13
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 383 д. Бродки	2025	0,4 кВ и ниже	35	8	37,96
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1247 д.Ясенок	2025	0,4 кВ и ниже	50	8	39,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1, 2, 3 ТП 1159 д.Решетово-Дуброво	2025	0,4 кВ и ниже	15	8	42,82
2.3.1.4.1.1	ВЛП 0,4кВ ф.№5 от КТП№68/400 кВа в г.Чалтыгин	2025	0,4 кВ и ниже	33	5	39,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ГКТП-8а гаражи школы №3 ф.8	2025	0,4 кВ и ниже	32	5	44,21
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2, 3 ТП 1194 с.Красное	2025	0,4 кВ и ниже	20	8	40,83
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф.№1 от КТП№291	2025	0,4 кВ и ниже	80	8	76,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1117 с.Доброе	2025	0,4 кВ и ниже	20	3	47,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 53 ул. Перова,2д(станция кат.защиты	2025	0,4 кВ и ниже	28	2	46,23
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 114 д. Озерки	2025	0,4 кВ и ниже	30	8	38,71
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Делеховое	2025	0,4 кВ и ниже	70	8	37,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1207 ф1 г. Липецк	2025	0,4 кВ и ниже	10	50	45,96
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП-320 пр. 60 лет СССР, в районе кафе Бе	2025	0,4 кВ и ниже	152	11	125,68
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ КТП №361,363,365-367 Журавники	2025	0,4 кВ и ниже	90	8	83,62
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 131 Зорино, ТП 180,182,183 Дуровищино	2025	0,4 кВ и ниже	105	8	127,42
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ГКТП-8а гаражи школы №3 ф.8	2025	0,4 кВ и ниже	30	4	2,75
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф"3-а Высокая-Солунского" (отпайка)	2025	0,4 кВ и ниже	25	0	83,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 15 ТП № 3г-27	2025	0,4 кВ и ниже	47	1	12,96
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от РП-8 до трехэтажного кирпичного здания	2025	0,4 кВ и ниже	110	20	156,51
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 61 Ник. Выселки	2025	0,4 кВ и ниже	40	10	43,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 419 Грачевка	2025	0,4 кВ и ниже	30	12	83,46
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП №779 г. Усмань, ул.Некрасова, Усмань	2025	0,4 кВ и ниже	125	8	138,17
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ с.Косаревка Липецкого района	2025	0,4 кВ и ниже	119	0	165,83
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от РП-1 ул.Б.Хмельницкого до БССС	2025	0,4 кВ и ниже	37	8	49,46
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП№886 ул.Солнечная с.Ленино	2025	0,4 кВ и ниже	58	10	130,74
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4кВ от ТП-712 ул.КРАСНОЗНАМЕННАЯ	2025	0,4 кВ и ниже	124	4	45,86
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП № 191	2025	0,4 кВ и ниже	10	5	58,38
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 187 с. Становое	2025	0,4 кВ и ниже	122	7	252,33
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1295 с.Фоминно-Негачевка	2025	0,4 кВ и ниже	68	13	158,82
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 867	2025	0,4 кВ и ниже	22	13	133,77
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ КТП №483 ВЛ 10 Водозабор	2025	0,4 кВ и ниже	20	5	46,80
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ КТП №484 ВЛ 10 Водозабор	2025	0,4 кВ и ниже	20	5	62,47
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1087	2025	0,4 кВ и ниже	100	12	397,00
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 395 д.Новая Деревня	2025	0,4 кВ и ниже	18	13	59,07
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Пугачино	2025	0,4 кВ и ниже	35	13	51,02
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв от опоры №1	2025	0,4 кВ и ниже	150	5	71,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП Е 358 п. Елецкий	2025	0,4 кВ и ниже	325	8	416,68
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП Е 566 с.Н.Воргол	2025	0,4 кВ и ниже	310	5	381,09
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1198 с.Коренщино	2025	0,4 кВ и ниже	30	13	58,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 1500 с.Дмитришевка	2025	0,4 кВ и ниже	35	8	43,38
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф.№2 от КТП № 3-398	2025	0,4 кВ и ниже	60	8	81,96

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 361	2025	0,4 кВ и ниже	30	8	41,93
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Арх.Борки	2025	0,4 кВ и ниже	134	8	312,92
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 527,528,595 с. Ивановка	2025	0,4 кВ и ниже	30	8	44,26
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 015 д. Маслово	2025	0,4 кВ и ниже	80	8	69,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1130, 1131, 1132 д.Половинево	2025	0,4 кВ и ниже	15	8	50,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1202 с.Суходол	2025	0,4 кВ и ниже	120	8	227,28
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с. Крикет	2025	0,4 кВ и ниже	247	8	203,44
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 197	2025	0,4 кВ и ниже	12	10	40,09
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1332 Полбино	2025	0,4 кВ и ниже	359	10	466,38
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Чероканова 8 ТП 732	2025	0,4 кВ и ниже	50	7	79,28
2.3.1.4.1.1	Е-286 ВЛ-0,4КВ Пальма-Ламская; Д П39 УП15 А3 при	2025	0,4 кВ и ниже	70	10	51,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП 250/10/0,4 кВ № Т-398 ф.№1,2,3,4	2025	0,4 кВ и ниже	30	10	47,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 3,4 ТП 1074	2025	0,4 кВ и ниже	18	13	94,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 630	2025	0,4 кВ и ниже	64	13	353,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 1005 ул. Ново-Весовая	2025	0,4 кВ и ниже	103	8	213,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1239 д. Ясная Поляна	2025	0,4 кВ и ниже	560	9	1 567,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1026	2025	0,4 кВ и ниже	264	2	75,40
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП № 36 с. Хрущевка Литовского р-на	2025	0,4 кВ и ниже	88	7	251,69
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от ТП№802,ф.№1,2 в г.Грязи	2025	0,4 кВ и ниже	15	13	41,52
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП Е-658	2025	0,4 кВ и ниже	30	13	74,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1059	2025	0,4 кВ и ниже	68	5	63,77
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1524 с.Елец-Малитино	2025	0,4 кВ и ниже	20	7	45,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 249 Новоникольское	2025	0,4 кВ и ниже	56	2	90,09
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф.№3 от КТП №Е-658	2025	0,4 кВ и ниже	40	7	97,35
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф.№3 от КТП №Е-657	2025	0,4 кВ и ниже	90	7	149,79
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 856	2025	0,4 кВ и ниже	80	2	150,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 1210 мкр. Университетский	2025	0,4 кВ и ниже	95	14	83,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 082	2025	0,4 кВ и ниже	490	5	449,74
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 690	2025	0,4 кВ и ниже	86	14	104,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Ф29 ТП 1013 мкр. Елецкий Оск.6	2025	0,4 кВ и ниже	45	14	71,47
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3к-27 г. Задонск	2025	0,4 кВ и ниже	50	12	110,78
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-250кВА, Е-533 для «снабжения	2025	0,4 кВ и ниже	110	7	97,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 КТП № 3-535	2025	0,4 кВ и ниже	55	12	53,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 439 Ангельдино	2025	0,4 кВ и ниже	89	2	130,03
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4кВ ф.№1 от СТП №Е-603	2025	0,4 кВ и ниже	25	5	61,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ф.№1 от СТП №Е-647	2025	0,4 кВ и ниже	70	5	98,47
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4кВ ф.СНТ Садовод квартал 4" от КТП№232	2025	0,4 кВ и ниже	120	3	152,14
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП-7А Мира 44, маг. Мает Ф.8	2025	0,4 кВ и ниже	30	11	75,99
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 303П ВЛ 10 кВ Поселок ПС Химическа	2025	0,4 кВ и ниже	96	5	193,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3ар-8 с.Донское	2025	0,4 кВ и ниже	25	5	45,94
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1379 с.Старое Дубовое	2025	0,4 кВ и ниже	35	12	122,04
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4кВ ф.№1 от СТП №Е-596 Елецкий р-н	2025	0,4 кВ и ниже	160	5	240,86
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 2	2025	0,4 кВ и ниже	22	3	60,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4 кВ ф. № 1 от КТП № 3-622	2025	0,4 кВ и ниже	55	7	77,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 542	2025	0,4 кВ и ниже	315	7	470,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4кВ ф.№1 от СТП №Е-596 Елецкий р-н	2025	0,4 кВ и ниже	75	5	95,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1701 Арсеновка	2025	0,4 кВ и ниже	134	1	144,36
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 303П ВЛ 10 кВ Поселок ПС Химическа	2025	0,4 кВ и ниже	115	5	156,47
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП №45/160 кВа ф.№1 в с. Б.Самовец	2025	0,4 кВ и ниже	140	5	149,43
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 2ТП 082	2025	0,4 кВ и ниже	60	5	104,51
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4кВ ф.№1 от СТП №Е-596 Елецкий р-н	2025	0,4 кВ и ниже	35	3	58,59
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1253	2025	0,4 кВ и ниже	35	6	61,67
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4кВ ф.№3 ТП №Е-487	2025	0,4 кВ и ниже	70	3	84,59
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ литер LXXVI Восточная	2025	0,4 кВ и ниже	35	10	37,13
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП Т 474	2025	0,4 кВ и ниже	75	5	201,06
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1610 Горюхи	2025	0,4 кВ и ниже	56	8	62,56
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1207 Еронкино	2025	0,4 кВ и ниже	46	8	115,78
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 515	2025	0,4 кВ и ниже	60	13	129,57
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №489 с.Павелка	2025	0,4 кВ и ниже	35	8	87,64
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №179 с. Павловское	2025	0,4 кВ и ниже	30	8	80,28
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 835, 837 Куарвишино	2025	0,4 кВ и ниже	46	8	140,19
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-101 д.Старая Воскресеновка	2025	0,4 кВ и ниже	20	8	47,26
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4 кВ ф. № 1 от СТП № Е-171 в с. Крутое	2025	0,4 кВ и ниже	30	8	54,26
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №399 с.Каменная Лубя	2025	0,4 кВ и ниже	35	8	83,30
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1233 д.Морево	2025	0,4 кВ и ниже	15	8	52,38
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1088, ТП 1089, ТП 090, ТП 091	2025	0,4 кВ и ниже	90	8	109,76
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 2 КТП 330 с.Губино	2025	0,4 кВ и ниже	65	8	137,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-229 с.Сметное	2025	0,4 кВ и ниже	20	8	44,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №220 д. Дворики	2025	0,4 кВ и ниже	110	7	209,51
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2025	0,4 кВ и ниже	20	3	49,74
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4кВ ф.№1 от СТП№3-652	2025	0,4 кВ и ниже	25	8	62,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 303П ВЛ 10 кВ Поселок ПС Химическа	2025	0,4 кВ и ниже	29	5	54,55
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №4 ТП Т-391	2025	0,4 кВ и ниже	20	5	99,73
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1134 д.Нечавка	2025	0,4 кВ и ниже	10	12	39,95
2.3.1.4.1.1	ВЛ-и 0,4кВ ф.Т городская вверх"(оттайка)от оп.№35	2025	0,4 кВ и ниже	45	3	54,93
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 320	2025	0,4 кВ и ниже	120	5	150,70

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 108 Сугробы	2025	0,4 кВ и ниже	88	14	387,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1707 Ибищи	2025	0,4 кВ и ниже	124	14	254,13
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1516 д.Ребриково	2025	0,4 кВ и ниже	10	12	33,07
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 331	2025	0,4 кВ и ниже	100	13	229,94
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 203	2025	0,4 кВ и ниже	100	13	161,34
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 293 г.Елец	2025	0,4 кВ и ниже	424	10	702,81
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП1110 до СНТ Липецкстрой,ал.2,уч.428	2025	0,4 кВ и ниже	113	15	383,97
2.3.1.4.1.1	Участок ВЛ-0,4 кВ с.Деревий Тепловой 1/3	2025	0,4 кВ и ниже	604	10	506,89
2.3.1.4.1.1	Т-246 ВЛ-0,4КВ с.УРИЦКОЕ; Д1П2 V8 А3; А-25	2025	0,4 кВ и ниже	1 166	15	3 205,77
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ Ф№2 от СТП№650 в с.Сошки	2025	0,4 кВ и ниже	200	15	241,33
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 492 до пл. Заводская, 1	2025	0,4 кВ и ниже	25	15	137,51
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4кВ КТП-318	2025	0,4 кВ и ниже	90	13	78,97
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1241 СНТ «Заря-2»	2025	0,4 кВ и ниже	96	15	246,93
2.3.1.4.1.1	ВЛ0,4кВ ф."Гр.пех. Дорохова"от КТП№249	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	25,14
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 318	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	25,11
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1080 с. Кулешовка	2025	0,4 кВ и ниже	50	12	135,32
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1197	2025	0,4 кВ и ниже	38	15	153,03
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от КТП №330	2025	0,4 кВ и ниже	18	15	100,51
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-168 д.Затинье	2025	0,4 кВ и ниже	151	15	328,02
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1156 с.Кореняшино	2025	0,4 кВ и ниже	55	15	134,85
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф. № 2 от КТП № 857 в с. Октябрьское	2025	0,4 кВ и ниже	20	15	29,64
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1193	2025	0,4 кВ и ниже	38	15	42,94
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 013	2025	0,4 кВ и ниже	24	15	107,21
2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от КТП №278-100кВА ф.№1 до сущ.оп.№69	2025	0,4 кВ и ниже	230	15	317,83
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 3 Т-043	2025	0,4 кВ и ниже	30	15	19,96
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ Кирова	2025	0,4 кВ и ниже	57	12	48,65
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 1017	2025	0,4 кВ и ниже	25	10	22,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1176 с.Пречистино	2025	0,4 кВ и ниже	450	15	402,15
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ с.Поддубровка	2025	0,4 кВ и ниже	40	10	24,93
2.3.1.4.1.1	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ литер С Данков	2025	0,4 кВ и ниже	205	13	365,17
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1216 СНТ Строитель-2	2025	0,4 кВ и ниже	75	10	48,74
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 307	2025	0,4 кВ и ниже	25	10	30,89
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1210 д.Хитрово	2025	0,4 кВ и ниже	265	15	80,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4кВ ТП 3-168 д.Затинье	2025	0,4 кВ и ниже	605	13	1 087,39
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 724	2025	0,4 кВ и ниже	57	15	121,64
2.3.1.4.1.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 квадратных мм включительно одноцепные	2025	1-20 кВ	4 195,00	3 103,14	15 236,54
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от ПП-Зач.1 - ТП-427/ач.1 до КТП-429а	2025	1-20 кВ	10	230	306,48
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 11 ПС 35/10 Хрушевка	2025	1-20 кВ	50	443	701,26
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6кВ № 15 Тепличная правая РП 6 Тепличный	2025	1-20 кВ	1 855	150	5 264,94
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6кВ № 15 ПС Грязи-Город (отпайка)	2025	1-20 кВ	7	500	84,82
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 08 ПС Лутошкино	2025	1-20 кВ	10	150	127,12
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 19 ПС Тербуны	2025	1-20 кВ	175	150	443,36
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ от оп.ВЛ 10кВ ЦРП 2 -КТП 347 до КТП-415а	2025	1-20 кВ	96	150	245,08
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ от оп.ВЛ 10кВ ЦРП 2 -КТП 347 до КТП-416а	2025	1-20 кВ	10	150	149,18
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 07 ПС Н-Дубовое к РС-32	2025	1-20 кВ	25	150	150,66
2.3.1.4.1.1	ВЛ-10 кВ МХП-1	2025	1-20 кВ	255	150	477,83
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 02 Спецхоз-3 ПС 35/10 Трошкина	2025	1-20 кВ	28	150	107,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 15 ПС Хлевное к ТП 1526	2025	1-20 кВ	45	150	201,48
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 7 ПС Борки	2025	1-20 кВ	30	100	244,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6кВ № 01 Опытная правая ПС 110/6 Тепличная	2025	1-20 кВ	60	121	146,05
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 08 ПС Лутошкино	2025	1-20 кВ	3	149	68,43
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ №08 ПС Дууречка ТП 1335 (отпайка)	2025	1-20 кВ	675	70	2 158,41
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ №14 ПС Казинка ТП 858, ТП 1074	2025	1-20 кВ	4	15	227,17
2.3.1.4.1.1	ВЛ-10кВ"Демшино"от КМТП№178 в с.Демшино Усамского	2025	1-20 кВ	10	86	359,54
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 23 ПС Добринка к СТП 733	2025	1-20 кВ	300	7	578,28
2.3.1.4.1.1	ВЛ 6кВ № 05 ПС Карьер	2025	1-20 кВ	19	12	103,42
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ Жадово ПС Частая Дубрава к ТП 1239 (отпайка)	2025	1-20 кВ	478	9	2 948,45
2.3.1.4.1.1	ВЛ 10кВ № 12 ПС СХТ (отпайка) к ТП 1737	2025	1-20 кВ	50	12	142,62
2.3.1.4.2.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2025	0,4 кВ и ниже	8 890,00	6 061,03	14 964,50
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 67	2025	0,4 кВ и ниже	268,00	150	263,17
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ГК Электрик РП 11	2025	0,4 кВ и ниже	390,00	150	516,12
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1034 до СНТ Горняк, 1454	2025	0,4 кВ и ниже	98,00	150	443,42
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1559 с.Дмитришевка	2025	0,4 кВ и ниже	5,00	150	62,43
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1221 д. Кулешовка	2025	0,4 кВ и ниже	6,00	150	74,65
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 ТП 1180 г. Липецк	2025	0,4 кВ и ниже	25,00	150	216,34
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от КТП-1091 до ул. 3. Космодемьянской,230	2025	0,4 кВ и ниже	5,00	150	55,84
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1630	2025	0,4 кВ и ниже	91,00	150	658,81
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 1098 ул. 3. Космодемьянской, 230	2025	0,4 кВ и ниже	8,00	150	118,40
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 536 до Багратиона,13а	2025	0,4 кВ и ниже	80,00	150	179,56
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №545, 582 с.Кольбельское	2025	0,4 кВ и ниже	375,00	150	350,77
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 1083 ул. Феррославная, 39	2025	0,4 кВ и ниже	142,00	150	233,17
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 549	2025	0,4 кВ и ниже	10,00	250	67,67
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4кВ ф.№4 от КТП №356	2025	0,4 кВ и ниже	404,00	150	687,44
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 731	2025	0,4 кВ и ниже	190,00	150	268,44
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1601 с.Хлевное	2025	0,4 кВ и ниже	60,00	183	195,45
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1235	2025	0,4 кВ и ниже	10,00	150	84,96
2.3.1.4.2.1	Участок ВЛ-0,4 кВ с.Казинка 1/1	2025	0,4 кВ и ниже	200,00	150	119,37
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1005 в ГСК Сырский	2025	0,4 кВ и ниже	86,00	150	281,18
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 552	2025	0,4 кВ и ниже	30,00	150	100,95
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1249 с. Подгорное	2025	0,4 кВ и ниже	55,00	150	103,07
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1247 с/п Ленинский сельсовет	2025	0,4 кВ и ниже	28,00	150	135,77

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ с.Подгорное	2025	0,4 кВ и ниже	60,00	138	118,91
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 103	2025	0,4 кВ и ниже	60,00	41	90,75
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от КТП-23 в СНТ им. И.В. Минурина	2025	0,4 кВ и ниже	263,00	35	222,55
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 145 с.Подгорное	2025	0,4 кВ и ниже	535,00	70	396,05
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП №545, 562 с.Сколыбельское	2025	0,4 кВ и ниже	65,00	35	66,34
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № 876	2025	0,4 кВ и ниже	120,00	30	129,09
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1035 с.Красное	2025	0,4 кВ и ниже	30,00	100	65,15
2.3.1.4.2.1	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от КТП №Т-434	2025	0,4 кВ и ниже	70,00	149	122,00
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1102	2025	0,4 кВ и ниже	14,00	15	48,71
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1007 с.Хлевное	2025	0,4 кВ и ниже	95,00	100	149,70
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1034 с.Новое Дубовое	2025	0,4 кВ и ниже	330,00	58	276,97
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ф.№2 от КТП №671	2025	0,4 кВ и ниже	40,00	15	101,22
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 941	2025	0,4 кВ и ниже	178,00	80	843,35
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП 995 ул. Ковалева, д. 115	2025	0,4 кВ и ниже	252,00	100	348,28
2.3.1.4.2.1	Е-342 ВЛ-0,4кВ д.Хмелине; Д П28 УП2 А4 прист	2025	0,4 кВ и ниже	200,00	100	340,66
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1248 с. Доброе	2025	0,4 кВ и ниже	400,00	340	327,73
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1245	2025	0,4 кВ и ниже	327,00	60	367,04
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1247 с/п Ленинский сельсовет	2025	0,4 кВ и ниже	100,00	100	343,29
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 550	2025	0,4 кВ и ниже	10,00	93	96,44
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 291	2025	0,4 кВ и ниже	55,00	23	237,68
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1021	2025	0,4 кВ и ниже	14,00	15	48,64
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ Кирова	2025	0,4 кВ и ниже	90,00	110	175,97
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ Кирова	2025	0,4 кВ и ниже	40,00	100	49,18
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1218 д. Ясная Поляна	2025	0,4 кВ и ниже	12,00	15	107,02
2.3.1.4.2.1	Воздушная линия 0,4 Кв ТП-14 до опоры б/н (12)	2025	0,4 кВ и ниже	361,00	15	611,55
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 031, 426 с.Ленино	2025	0,4 кВ и ниже	55,00	15	95,56
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 741	2025	0,4 кВ и ниже	140,00	96	137,88
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП 1144, СНТ Тепличное,л.21, уч. 555	2025	0,4 кВ и ниже	550,00	75	89,46
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ ф. № 1 от КТП № 5	2025	0,4 кВ и ниже	60,00	142	38,33
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1335	2025	0,4 кВ и ниже	70	70	131,82
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 317	2025	0,4 кВ и ниже	160,00	65	120,45
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП 815 пр. Боевой,вл. 25/4	2025	0,4 кВ и ниже	117,00	10	173,65
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 473	2025	0,4 кВ и ниже	500,00	7	876,59
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ от ТП 1161 до с. Селки ул. Советская,	2025	0,4 кВ и ниже	93,00	8	112,50
2.3.1.4.2.1	НСИР ВЛ 0,4кВ ТП 1057 с.Чермошное	2025	0,4 кВ и ниже	20,00	8	33,11
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1072	2025	0,4 кВ и ниже	126,00	15	375,38
2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП № 249 по. ул. Костенко, д. 69	2025	0,4 кВ и ниже	218,00	120	339,69
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 606 до магазина ул.Юношеская, 11а	2025	0,4 кВ и ниже	73,00	30	337,50
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 653	2025	0,4 кВ и ниже	64,00	7	161,51
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП № 114 с. Черепань	2025	0,4 кВ и ниже	132,00	10	283,97
2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1256 с.Чесное	2025	0,4 кВ и ниже	270,00	15	155,86
2.3.1.4.2.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2025	1-20 кВ	36 671,00	9 943,25	116 594,83
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ "Инструментальная левая" вч.9 от ПС 1	2025	1-20 кВ	23 776	2400	68 592,02
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6 кВ от ПС "Цементная" вч.47 в сторону КТП 1149	2025	1-20 кВ	73	150	877,70
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 04 ПС Селки к ТП 1031,1032, 1033	2025	1-20 кВ	173	150	30,02
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Кузнецов РП Кривец	2025	1-20 кВ	15	150	174,43
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 07 Ремонт ПС 35/10 № 3	2025	1-20 кВ	11	150	639,24
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД	2025	1-20 кВ	25	150	328,08
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ от оп. № 5 ТП545 вч.2-ТП554 вч.1	2025	1-20 кВ	5	150	168,94
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 21 Кошкино ПС Измалково к ТП ИЮ87П, 1400	2025	1-20 кВ	20	150	125,27
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 03 Сырское ПС 220/110/35/10 Правобережная	2025	1-20 кВ	140	150	517,06
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ от оп. « ТП 1091 в ст. ТП 1098	2025	1-20 кВ	2	150	142,07
2.3.1.4.2.1	ВЛ-10кВ "Первомайский" от ПС11035/10кВ "Лебедина"	2025	1-20 кВ	3 446	745	11 020,74
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 07 Ремонт ПС 35/10 № 3	2025	1-20 кВ	424	150	2 441,29
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Ольховец ПС 35/10кВ Казани (отпайка)	2025	1-20 кВ	135	210	248,12
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 19 ПС Хлевное к ТП 1505	2025	1-20 кВ	19	183	429,73
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 02 Боринское ПС 35/10кВ Борино	2025	1-20 кВ	1 015	1960	3 739,73
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД	2025	1-20 кВ	170	550	479,00
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 11 ПС Борки	2025	1-20 кВ	10	200	243,31
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 14 Студенцы ПС Донская к ТП 3-446	2025	1-20 кВ	14	150	77,84
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ № 21 ПС Хлевное к ТП 555 П	2025	1-20 кВ	30	450	218,33
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6кВ ТП 180 г.Елец	2025	1-20 кВ	20	250	200,33
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ МТФ Комплекс ПС 35/10кВ Казани (отпайка)	2025	1-20 кВ	4 577	500	15 526,45
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 15 Совет Октябрь ПС 220/110/35/10	2025	1-20 кВ	95	150	77,36
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 14 Строитель коммунального ПС 35/10 Борино	2025	1-20 кВ	157	150	335,19
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Преображенская РП 10 кВ Кривец, к ТП 1347	2025	1-20 кВ	1 492	19	5 985,49
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 15 Автодор ПС 35/10 Троицкая	2025	1-20 кВ	115	35	163,78
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 6 Автодор ПС Химическая	2025	1-20 кВ	80	25	140,11
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 12 Комплекс Боринский ПС 35/10 Борино	2025	1-20 кВ	17	42	280,51
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ Калинино-1 ПС Калинино	2025	1-20 кВ	20	80	138,27
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6кВ ПС Бугор-ТП 259 до ТП 941	2025	1-20 кВ	6	80	487,47
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 1 Новоникольский ПС Ольховец	2025	1-20 кВ	43	15	288,28
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6кВ № 3 Насосная-3 ПС 35/6 Водозаб к ТП 1245	2025	1-20 кВ	14	60	193,75
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 12 Пищевод ПС Псковое уч. оп.26-8-25	2025	1-20 кВ	10	15	62,05
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 17 ПС Бутырки к ТП 1955П	2025	1-20 кВ	40	99	149,63
2.3.1.4.2.1	ВЛ 10кВ № 10 Народные промыслы ПС 35/10 Хлебопродуктовый	2025	1-20 кВ	18	50	428,39
2.3.1.4.2.1	ВЛ 6кВ № 20 Центральная Усадьба ПС Восточная к ТП	2025	1-20 кВ	464	25	1 644,85
2.3.1.4.3.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2025	0,4 кВ и ниже	1 254,00	1 189,00	3 419,24
2.3.1.4.3.1	Воздушная линия 0,4 кВ от МТП-861 по ул.Б.Ключи	2025	0,4 кВ и ниже	220	150	473,68
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1079 по ул. Юношеская	2025	0,4 кВ и ниже	39	150	131,93
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1465 с.Измалково	2025	0,4 кВ и ниже	200	339	382,96
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1264 п.Краснинский	2025	0,4 кВ и ниже	10	150	72,03
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4кВ ул.Сурикова от КТП1419	2025	0,4 кВ и ниже	380	150	441,36
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4кВ ТП 1604 с.Хлевное	2025	0,4 кВ и ниже	30	150	156,03
2.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП341 до ул. Московская, 4	2025	0,4 кВ и ниже	375	100	1 761,26
2.3.1.4.3.1	ВЛ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2025	1-20 кВ	80,00	150,00	343,94
2.3.1.4.3.1	ВЛ 10кВ ПСЦентролит вч.15-ТП1827 в стор.Юношеская	2025	1-20 кВ	80	150	343,94
2.3.2.4.1.1	ВЛ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2025	1-20 кВ	100,00	412,00	257,91
2.3.2.4.1.1	ВЛ-10 кВ Д.Ильини	2025	1-20 кВ	44	250	103,02
2.3.2.4.1.1	ВЛ-10 кВ Хрущевка	2025	1-20 кВ	38	150	101,29
2.3.2.4.1.1	ВЛ 10кВ № 21 Кошкино ПС Измалково	2025	1-20 кВ	18	12	53,59
3.1.2.1.1.1	КЛ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2025	0,4 кВ и ниже	608,00	306,50	2 959,50
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП174 до пл. Плеханова, эл.жран	2025	0,4 кВ и ниже	26	15	666,46
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП335 до пр. Победы, д.124, пом. 1	2025	0,4 кВ и ниже	26	100	658,57
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ №1 ТП 112 (отпайка)	2025	0,4 кВ и ниже	175	15	127,34
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ №4 ТП 867	2025	0,4 кВ и ниже	30	15	140,64
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП1052 до ул. Алмазная (кам.видеосигнализация)	2025	0,4 кВ и ниже	117	3	455,52
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от КТП 1174 до адм. здания ул.Балочных	2025	0,4 кВ и ниже	10	97	124,13
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП133 до ул. Комсомальцев, 20	2025	0,4 кВ и ниже	76	20	228,85
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4кВ №8 ГК Энергетик РТП 25	2025	0,4 кВ и ниже	4	13	217,62
3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ТП 922 ул. Эдуарда Белана	2025	0,4 кВ и ниже	131	14	105,72

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
3.1.2.1.1.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 492 до оп. ВЛ 0.4кВ нп. Заводская	2025	0,4 кВ и ниже	13	15	234,65
3.1.2.1.2.1	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2025	0,4 кВ и ниже	625,00	721,60	2 063,37
3.1.2.1.2.1	КЛ 0.4кВ ТП 1242 с. Сырское	2025	0,4 кВ и ниже	10	150	33,12
3.1.2.1.2.1	КЛ 0.4 кВ от КТП 1149 до неж. помещ. 1 ул. Баумана	2025	0,4 кВ и ниже	50	188	168,53
3.1.2.1.2.1	КЛ 0.4кВ ул.Городская 184а ТП 244	2025	0,4 кВ и ниже	237	70	524,24
3.1.2.1.2.1	КЛ 0.4 кВ от ТП№26 в п.г.т. Добринка /Дн Р-на	2025	0,4 кВ и ниже	50	61	54,00
3.1.2.1.2.1	КЛ 0.4кВ ул.Городская 184б ТП 244	2025	0,4 кВ и ниже	85	70	521,78
3.1.2.1.2.1	КЛ 0.4кВ ТП 138 г.Елец	2025	0,4 кВ и ниже	17	15	80,03
3.1.2.1.2.1	КЛ 0.4кВ от ТП 506 до пр. Мира, 2(неж.пом.)	2025	0,4 кВ и ниже	110	55	75,95
3.1.2.1.2.1	КЛ 0.4 кВ от КТП 1149 до неж. помещ. 1 ул. Баумана	2025	0,4 кВ и ниже	12	83	60,56
3.1.2.1.2.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 606 до оп. ВЛ 0.4кВ до магазина	2025	0,4 кВ и ниже	54	30	545,17
3.1.2.1.2.2	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2025	0,4 кВ и ниже	90,00	1 180,00	1 375,15
3.1.2.1.2.2	КЛ 0.4 кВ от КТП939 до зд."Липецкие Термы"	2025	0,4 кВ и ниже	90	1180	1 375,15
3.1.2.1.3.1	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2025	0,4 кВ и ниже	8 107,00	8 734,98	45 055,64
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от оп. ВЛ0.4 кВ ТП 861 до ул. М.Клюки, 7	2025	0,4 кВ и ниже	7	150	130,57
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4кВ ТП 904 г.Задонск	2025	0,4 кВ и ниже	48	500	271,97
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 1092 до ж/д (ООО СЗ Сфера)	2025	0,4 кВ и ниже	2700	925,81	16 575,74
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от КТП 1149 до неж. помещ. 1 ул. Баумана	2025	0,4 кВ и ниже	62	150	731,90
3.1.2.1.3.1	КЛ-0.4кВ ТП2 г.Липецк ул.Механизато	2025	0,4 кВ и ниже	613	1879	3 606,83
3.1.2.1.3.1	КЛ-0.4кВ ТП1 г.Липецк ул.Механизато	2025	0,4 кВ и ниже	1218	1879	7 165,64
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 943 до ул. Неделина	2025	0,4 кВ и ниже	1588	907,07	8 373,59
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4кВ ТП 1083 ул. Ферросплавная	2025	0,4 кВ и ниже	40	150	126,27
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 1171 до Гагарина, 35а	2025	0,4 кВ и ниже	348	253,9	2 646,95
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4кВ №1, №2 ТП 1210 мкрн. Университетский	2025	0,4 кВ и ниже	106	220	454,98
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4кВ № 1, № 2ТП 337 г.Елец	2025	0,4 кВ и ниже	382	580	1 296,07
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 1075 до д. 9 ул. Молодежная	2025	0,4 кВ и ниже	593	410,2	914,37
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4кВ ТП 1115 с. Хрущевка	2025	0,4 кВ и ниже	110	150	775,86
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 341 до оп.ВЛ 0.4 кВ	2025	0,4 кВ и ниже	168	100	752,55
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 403 до ул. Ушинского,8 (нежил. помещение)	2025	0,4 кВ и ниже	28	100	367,45
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 61 до ул. Зегеля, 9а (ЗСЦ)	2025	0,4 кВ и ниже	3	148	131,17
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 530 до ул. 9-го Мая (автомойка)	2025	0,4 кВ и ниже	8	180	19,38
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4кВ ТП 316 г.Елец	2025	0,4 кВ и ниже	30	120	246,07
3.1.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от д.2 до д.4 ул. Гагарина ТП 63	2025	0,4 кВ и ниже	55	12	468,26
3.1.2.1.3.2	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2025	0,4 кВ и ниже	4 746,00	4 183,27	15 865,73
3.1.2.1.3.2	КЛ 0.4 кВ от ТП 121 до ул. Интернациональная, 52	2025	0,4 кВ и ниже	276	224	3 539,07
3.1.2.1.3.2	КЛ 0.4 кВ от ТП 16 до Неделина, 22а, баня	2025	0,4 кВ и ниже	34	220	918,30
3.1.2.1.3.2	КЛ 0.4кВ №1 -14 ТП 1260	2025	0,4 кВ и ниже	4436	3739,27	11 408,36
3.1.2.1.4.1	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2025	0,4 кВ и ниже	43,00	100,00	174,42
3.1.2.1.4.1	КЛ 0.4 кВ от КТП 1149 до неж. помещ. 1 ул. Баумана	2025	0,4 кВ и ниже	43	100	174,42
3.1.2.1.4.2	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2025	0,4 кВ и ниже	545,00	1 245,30	4 530,60
3.1.2.1.4.2	КЛ 0.4 кВ от ТП 1181 до ОДБ-ГУЗ Московская,6а	2025	0,4 кВ и ниже	545	1245,3	4 530,60
3.6.2.1.1.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2025	0,4 кВ и ниже	1 133,00	150,50	15 090,10
3.6.2.1.1.1	КЛ 0.4 кВ от ТП174 до пл. Плеханова, эл.ж/рн	2025	0,4 кВ и ниже	180	15	2 281,94
3.6.2.1.1.1	КЛ 0.4 кВ от ТП335 до пр. Победы, д.124, пом. 1	2025	0,4 кВ и ниже	185	100	2 481,01
3.6.2.1.1.1	КЛ 0.4 кВ от ТП1052 до ул. Ачинская (сам видеотификсация)	2025	0,4 кВ и ниже	84	3	1 047,23
3.6.2.1.1.1	КЛ 0.4 кВ от ТП133 до ул. Космодемьянов, 20	2025	0,4 кВ и ниже	220	20	2 526,97
3.6.2.1.1.1	КЛ 0.4кВ №8 ГК Энергетик РТП 25	2025	0,4 кВ и ниже	464	12,5	6 752,96
3.6.2.1.2.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2025	0,4 кВ и ниже	737,00	325,00	4 257,25
3.6.2.1.2.1	КЛ 0.4кВ ул.Городская 184а ТП 244	2025	0,4 кВ и ниже	123	70	1 458,21
3.6.2.1.2.1	КЛ 0.4кВ ул.Городская 184б ТП 244	2025	0,4 кВ и ниже	87	70	818,42
3.6.2.1.2.1	КЛ 0.4 кВ от КТП 1175 до ул. Лебедянского шоссе, 1в	2025	0,4 кВ и ниже	50	100	665,89
3.6.2.1.2.1	КЛ 0.4кВ от ТП 506 до пр. Мира, 2(неж.пом.)	2025	0,4 кВ и ниже	450	55	899,54
3.6.2.1.2.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 606 до оп. ВЛ 0.4кВ до магазина	2025	0,4 кВ и ниже	27	30	414,80
3.6.2.1.3.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2025	0,4 кВ и ниже	901,00	1 789,07	14 745,76
3.6.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от оп. ВЛ0.4 кВ ТП 861 до ул. М.Клюки, 7	2025	0,4 кВ и ниже	103	150	1 720,59
3.6.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 943 до ул. Неделина	2025	0,4 кВ и ниже	320	907,07	4 924,55
3.6.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 536 до оп. ВЛ 0.4кВ Багратиона,13а	2025	0,4 кВ и ниже	135	150	2 233,08
3.6.2.1.3.1	КЛ 0.4кВ №1, №2 ТП 1210 мкрн. Университетский	2025	0,4 кВ и ниже	34	220	411,00
3.6.2.1.3.1	КЛ 0.4кВ ТП 1115 с. Хрущевка	2025	0,4 кВ и ниже	81	150	1 654,52
3.6.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 403 до ул. Ушинского,8 (нежил. помещение)	2025	0,4 кВ и ниже	46	100	592,54
3.6.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от ТП 530 до ул. 9-го Мая (автомойка)	2025	0,4 кВ и ниже	127	100	2 403,04
3.6.2.1.3.1	КЛ 0.4 кВ от д.2 до д.4 ул. Гагарина ТП 63	2025	0,4 кВ и ниже	55	12	806,43
3.6.2.1.3.2	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2025	0,4 кВ и ниже	355,00	594,00	9 447,15
3.6.2.1.3.2	КЛ 0.4 кВ от ТП 1120 до Балмочных,30	2025	0,4 кВ и ниже	170	150	5 950,90
3.6.2.1.3.2	КЛ 0.4 кВ от ТП 121 до ул. Интернациональная, 52	2025	0,4 кВ и ниже	50	224	1 322,02
3.6.2.1.3.2	КЛ 0.4 кВ от ТП 16 до Неделина, 22а, баня	2025	0,4 кВ и ниже	135	220	2 174,23
3.1.2.1.1.1	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2025	1-20 кВ	360,00	730,00	1 538,02
3.1.2.1.1.1	КЛ 10кВ от оп. №2 ВЛ 10кВ ЦРП-2 Центронт ач.15	2025	1-20 кВ	28	150	146,14
3.1.2.1.1.1	КЛ 6кВ ТП 301 - ТП 337	2025	1-20 кВ	332	580	1 391,88
3.1.2.1.2.1	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2025	1-20 кВ	4 582,00	4 054,84	21 934,03
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ ТП 3г-7 - ТП 904	2025	1-20 кВ	30	500	77,98
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ ул.Клубная Хрущевка	2025	1-20 кВ	549	442,84	969,22
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ от ВЛ10кВ ТП 1211	2025	1-20 кВ	400	150	7 589,24
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ к ТП 1221 (оттайка)	2025	1-20 кВ	621	150	2 139,22
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ от оп. ВЛ 10кВ до КТП 1098	2025	1-20 кВ	291	150	1 213,74
3.1.2.1.2.1	КЛ 6кВ ТП 141 ач. 8 - ТП424а	2025	1-20 кВ	11	500	513,92
3.1.2.1.2.1	КЛ 10кВ № 02 Белинское ПС 35/10кВ Боринно	2025	1-20 кВ	1749	1960	5 714,87
3.1.2.1.2.1	КЛ 6 кВ от опоры ВЛ 6кВ ПС Бугач-ТП 259 до ТП 941	2025	1-20 кВ	641	80	2 218,28
3.1.2.1.2.1	КЛ 6кВ № 20 Центральная Усадьба ПС Восточная к ТП	2025	1-20 кВ	285	25	1 051,17
3.1.2.1.2.1	КЛ 6 кВ от оп. ВЛ 6 кВ от ТП96-ТП3 до КТП 1174	2025	1-20 кВ	5	97	446,38
3.1.2.1.2.2	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2025	1-20 кВ	2 908,00	3 351,11	9 832,27
3.1.2.1.2.2	КЛ 10 кВ от РП156 ач.19, 20 до ТП1092	2025	1-20 кВ	2601	925,81	7 523,86
3.1.2.1.2.2	КЛ 10кВ ТП 893 - КТП 939	2025	1-20 кВ	27	1180	328,03
3.1.2.1.2.2	КЛ 6кВ от ТП 278-ТП 972 до ТП 1181	2025	1-20 кВ	280	1245,3	1 980,38

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
3.1.2.1.3.1	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2025	1-20 кВ	589,00	1 477,07	5 510,68
3.1.2.1.3.1	КЛ 6кВ ПС Южная-Таговая № 13 до ТП 943	2025	1-20 кВ	214	907,07	1 095,03
3.1.2.1.3.1	КЛ 10кВ №1 ТП 28/7 к ТП 1210 Университетский	2025	1-20 кВ	317	220	4 009,05
3.1.2.1.3.1	КЛ 6кВ ТП 180 г.Елец	2025	1-20 кВ	30	250	242,03
3.1.2.1.3.1	КЛ 6кВ РП 24-ТП 991 до ТП 1175	2025	1-20 кВ	28	100	164,57
3.1.2.1.3.2	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2025	1-20 кВ	1 480,00	8 018,27	31 264,64
3.1.2.1.3.2	КЛ 10 кВ "Инструментальная левая" (отпайка)	2025	1-20 кВ	433	2400	5 112,47
3.1.2.1.3.2	КЛ-6кВ ТП1 г.Липецк ул.Механизатора	2025	1-20 кВ	860	1879	23 470,13
3.1.2.1.3.2	КЛ 10кВ ТП 28/8 кв.5 - ТП 1260 кв.3	2025	1-20 кВ	187	3739,27	2 682,04
3.1.2.1.4.1	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2025	1-20 кВ	867,00	5 000,00	3 958,91
3.1.2.1.4.1	КЛ 10кВ от кв.29 ПС 110/10/10 «Октябрьская»	2025	1-20 кВ	867	5000	3 958,91
3.1.2.1.4.2	КЛ в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2025	1-20 кВ	218,00	2 445,51	1 939,40
3.1.2.1.4.2	КЛ 6кВ кв.104 РП 60 до ТП 427а	2025	1-20 кВ	218	2445,51	1 939,40
3.6.2.1.1.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2025	1-20 кВ	305,00	730,00	5 811,10
3.6.2.1.1.1	КЛ 10кВ от оп. №2 ВЛ 10кВ ЦРП-2 Центрант кв.15	2025	1-20 кВ	70	150	3 053,33
3.6.2.1.1.1	КЛ 6кВ ТП 301 - ТП 337	2025	1-20 кВ	235	580	2 757,77
3.6.2.1.2.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2025	1-20 кВ	943,00	1 392,84	10 249,51
3.6.2.1.2.1	КЛ 10 кВ ул.Клубная Хрущева	2025	1-20 кВ	208	442,84	2 872,04
3.6.2.1.2.1	КЛ 10кВ от ВЛ10кВ ТП 1211	2025	1-20 кВ	48	150	540,52
3.6.2.1.2.1	КЛ 10кВ от ВЛ10кВ ТП1545, кв.2-ТП1554 кв.1 до ТП1091	2025	1-20 кВ	219	150	1 568,25
3.6.2.1.2.1	КЛ 10кВ от оп. ВЛ 10кВ до КТП 1098	2025	1-20 кВ	348	150	3 682,59
3.6.2.1.2.1	КЛ 6кВ ТП 141 кв. 8 -ТП1424а	2025	1-20 кВ	120	500	1 586,11
3.6.2.1.2.2	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2025	1-20 кВ	2 249,00	4 065,81	21 593,41
3.6.2.1.2.2	КЛ 10 кВ от РП156 кв.19, 20 до ТП1092	2025	1-20 кВ	1051	925,81	6 764,72
3.6.2.1.2.2	КЛ 10кВ ТП 893 - КТП 939	2025	1-20 кВ	1143	1180	13 903,77
3.6.2.1.2.2	КЛ 10кВ № 02 Боринское ПС 35/10кВ Борино	2025	1-20 кВ	55	1960	924,92
3.6.2.1.3.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2025	1-20 кВ	203,00	1 127,07	2 251,84
3.6.2.1.3.1	КЛ 6кВ ПС Южная-Таговая № 13 до ТП 943	2025	1-20 кВ	50	907,07	701,57
3.6.2.1.3.1	КЛ 10кВ №1 ТП 28/7 к ТП 1210 Университетский	2025	1-20 кВ	153	220	1 550,27
3.6.2.1.3.2	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2025	1-20 кВ	1 484,00	6 859,27	39 492,33
3.6.2.1.3.2	КЛ 10кВ от ТП825 до ТП936	2025	1-20 кВ	1154	720	28 043,24
3.6.2.1.3.2	КЛ 10 кВ "Инструментальная левая" (отпайка)	2025	1-20 кВ	148	2400	3 390,18
3.6.2.1.3.2	КЛ 10кВ ТП 28/8 кв.5 - ТП 1260 кв.3	2025	1-20 кВ	182	3739,27	8 058,91
3.6.2.1.4.1	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2025	1-20 кВ	1 741,00	9 423,11	27 156,77
3.6.2.1.4.1	КЛ 10кВ от кв.29 ПС 110/10/10 «Октябрьская»	2025	1-20 кВ	824	5000	8 426,59
3.6.2.1.4.1	КЛ 10 кВ кв. кв. 06, 21 ПС Октябрьская до РП 61	2025	1-20 кВ	917	4423,11	18 730,18
3.6.2.1.4.2	КЛ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2025	1-20 кВ	586,00	4 545,51	14 789,90
3.6.2.1.4.2	КЛ 10 кВ от РП154 кв.20, 23 до ТП1423а	2025	1-20 кВ	278	2100	8 133,31
3.6.2.1.4.2	КЛ 6кВ кв.104 РП 60 до ТП 427а	2025	1-20 кВ	308	2445,51	6 656,59
4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2025	1-20 кВ	18,00	1 960,00	64 543,73
4.1.4	Реклоузер на опоре ВЛ 10кВ № 02 Боринское ПС 35/10	2025	1-20 кВ	2	1960	5 543,73
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 4 Буева ПС	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 7 Волчан ПС	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 7 Волчан ПС	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 11 Урывки	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ ПС КАЗАКИ	2025	1-20 кВ	1		3 600,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 9 Аргамак	2025	1-20 кВ	1		3 600,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 10 Поселок	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 10 Н.Ольшан	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 10 Н.Ольшан	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ РП ЧЕРНЫШОВКА	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ РП ЧЕРНЫШОВКА	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 11 Ольшанец	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ № 14 Черкассы	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 6кВ № 115 Пинюлино	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 6кВ № 115 Пинюлино	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.1.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 6кВ № 216 МТФ Комп	2025	1-20 кВ	1		3 700,00
4.2.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	2025	1-20 кВ	1,00	4 423,11	26 726,56
4.2.2	РП-61, ул.Свиридова	2025	1-20 кВ	1	4423,11	26 726,56
5.1.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2025	6/0,4 кВ	1,00	12,00	197,19
5.1.1.2.1	ТП 1087	2025	6/0,4 кВ	1	12	197,19
5.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2025	10/0,4 кВ	6,00	376,66	8 616,08
5.2.1.2.1	ТП 1347 с. Преображенская -Кривец	2025	10/0,4 кВ	1	59	1 805,58
5.2.1.2.1	ПС-110/10кВ "Нива" в составе: ОРУ-110 кВ, ЗРОП 3	2025	10/0,4 кВ	1	35	1 115,64
5.2.1.2.1	ТП 113 ВЛ-10кВ Новоинзольский ПС Ольшанец	2025	10/0,4 кВ	1	59	1 116,29
5.2.1.2.1	ТП 1335	2025	10/0,4 кВ	1	70	1 783,09
5.2.1.2.1	ТП 1074	2025	10/0,4 кВ	1	59	1 607,21
5.2.1.2.1	ТП 1516 д.Ребриково	2025	10/0,4 кВ	1	94	1 188,26
5.1.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	6/0,4 кВ	3,00	181,22	4 959,98
5.1.1.2.2	ТП Е-753 г.Елец	2025	6/0,4 кВ	1	25	1 788,26
5.1.1.2.2	КТП 1174, ул.Балмочных, 24	2025	6/0,4 кВ	1	97	2 106,47
5.1.1.2.2	ТП 354 ВЛ-10 Мосоловка ПС Ольшанец	2025	6/0,4 кВ	1	59,22	1 065,25
5.2.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	7,00	543,62	13 097,26
5.2.1.2.2	ТП 1876 Каликино	2025	10/0,4 кВ	1	80,4	1 634,07
5.2.1.2.2	ТП 941 г. Липецк, р-н Октябрьского моста	2025	10/0,4 кВ	1	80	3 514,40
5.2.1.2.2	ТП 590	2025	10/0,4 кВ	1	59	1 275,47
5.2.1.2.2	ТП 1169	2025	10/0,4 кВ	1	50	1 014,98
5.2.1.2.2	ТП 769 Поддубровский сельсовет	2025	10/0,4 кВ	1	86	1 736,57
5.2.1.2.2	ТП 473 ВЛ 10кВ Павловка	2025	10/0,4 кВ	1	94	1 635,28
5.2.1.2.2	ТП 1239	2025	10/0,4 кВ	1	94	2 286,48

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
5.1.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	6/0,4 кВ	2,00	300,00	4 224,07
5.1.1.3.2	ТП 1221	2025	6/0,4 кВ	1	150	2 407,58
5.1.1.3.2	ТП 1158, СТ Строитель	2025	6/0,4 кВ	1	150	1 816,49
5.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	18,00	2 650,90	35 544,63
5.2.1.3.2	ТП 1882 с. Кривец	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 733,87
5.2.1.3.2	ТП 1211	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 717,41
5.2.1.3.2	ТП 1180	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 916,04
5.2.1.3.2	ТП 1091, ул. 3. Космодемьянской	2025	10/0,4 кВ	1	150	2 042,37
5.2.1.3.2	ТП 1093, ул. Астраханская	2025	10/0,4 кВ	1	150	2 783,32
5.2.1.3.2	ТП 549 ВЛ 10 кВ Д. Избищи	2025	10/0,4 кВ	1	250	2 059,08
5.2.1.3.2	ТП 1250	2025	10/0,4 кВ	1	150	2 650,23
5.2.1.3.2	ТП 1601 с.Хлевное	2025	10/0,4 кВ	1	183,1	2 258,70
5.2.1.3.2	ТП 909 с.Никольское	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 920,29
5.2.1.3.2	ТП 552	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 869,44
5.2.1.3.2	ТП 1247	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 945,15
5.2.1.3.2	ТП 1604 с.Хлевное	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 895,31
5.2.1.3.2	ТП 10,0.4кВ N297	2025	10/0,4 кВ	1	137,5	2 043,97
5.2.1.3.2	Трансформатор ТС ТМГ 33-400/10/0,4 в ТП 46	2025	10/0,4 кВ	1	146,7	1 362,72
5.2.1.3.2	ТП 1399/160 кВА	2025	10/0,4 кВ	1	120,6	1 905,63
5.2.1.3.2	ТП 550 г. Лебеляш	2025	10/0,4 кВ	1	93	1 819,76
5.2.1.3.2	ТП 1175, ул. Лебедевское шоссе	2025	10/0,4 кВ	1	100	2 164,76
5.2.1.3.2	Трансформатор 6 кВ, ТМГ-250/10/0,4, Т-1	2025	10/0,4 кВ		120	1 456,59
5.2.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	3,00	550,00	9 013,11
5.2.1.4.2	ТП Е-641	2025	10/0,4 кВ	1	250	2 404,66
5.2.1.4.2	ТП 1098, ул. 3. Космодемьянской, 230	2025	10/0,4 кВ	1	150	3 460,86
5.2.1.4.2	ТП 1099, ул. Алмазная, 40	2025	10/0,4 кВ	1	150	3 147,58
5.1.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	1,00	220,00	4 670,29
5.1.2.3.2	ТП 1210	2025	10/0,4 кВ	1	220	4 670,29
5.1.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	6/0,4 кВ	1,00	580,00	3 681,57
5.1.1.5.2	ТП 337 г. Елец	2025	6/0,4 кВ	1	580	3 681,57
5.1.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	4,00	1 330,00	13 864,32
5.1.1.5.2	ТП 904 г.Задонск	2025	10/0,4 кВ	1	500	3 505,28
5.1.1.5.2	КТП 1149, -ул. Бульвар, 299К1	2025	10/0,4 кВ	1	150	3 829,70
5.1.1.5.2	НСиР ТП 1848 с.Добросе	2025	10/0,4 кВ	1	340	3 169,87
5.1.1.5.2	НСиР ТП 1849 с.Добросе	2025	10/0,4 кВ	1	340	3 359,47
5.1.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	1,00	253,90	5 122,24
5.1.2.4.2	ТП 1171, ул. Гагарина, 35а	2025	10/0,4 кВ	1	253,9	5 122,24
5.1.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	2,00	842,84	8 063,12
5.1.2.5.2	КТП 10кВ №1170 ВЛ 10кВ Хрущева	2025	10/0,4 кВ	1	212,84	1 081,76
5.1.2.5.2	ТП-2х630кВА г. Липецк (Строймастер СЗ)	2025	10/0,4 кВ	1	630	6 981,36
5.2.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	1,00	925,81	16 819,41
5.2.2.6.2	ТП 1092, г. Липецк	2025	10/0,4 кВ	1	925,81	16 819,41
5.2.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	6/0,4 кВ	1,00	907,07	34 056,30
5.2.2.6.2	ТП 937, ул. Механизаторов, 15	2025	6/0,4 кВ	1	830	16 756,91
5.2.2.6.2	ТП 943, ул. Неделина	2025	6/0,4 кВ	1	907,07	17 299,38
5.1.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	6/0,4 кВ	1,00	1 049,00	38 313,75
5.1.2.7.2	ТП 1181, Московская, 6а (ОДБ ГУЗ)	2025	6/0,4 кВ	1	1245,3	19 616,41
5.1.2.7.2	ТП 937, ул. Механизаторов, 15	2025	6/0,4 кВ	1	1049	18 697,34
5.1.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	1,00	1 180,00	18 883,27
5.1.2.7.2	ТП 939, Молодежный парк	2025	10/0,4 кВ	1	1180	18 883,27
5.1.2.10.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	1,00	1 962,27	21 366,99
5.1.2.10.2	ТП 1260	2025	10/0,4 кВ	1	1962,27	21 366,99
8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2025	0,4 кВ и ниже	584,00	3 712,24	20 558,45
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	1,04	39,67
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	1,32	38,24
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	1	48,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	28,82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	28,82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	28,82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	28,82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,44
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	

N п/п	Объект электроснабжения / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,28
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	33,55
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,56
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	30,52
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	30,24
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	25,49
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	28,82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,23
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	33,23
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	28,82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	28,82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	38,74
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	30,23
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	32,54
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	30,37
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	33,68
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	32,54
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	2	33,68
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	47,99
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	45,18
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,68
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,68
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	1	27,75
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	29,60
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	8	42,99	
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	8	41,62	
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	43,58
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	41,72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	41,42
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,08
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	40,50
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	40,21
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	39,74
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5,3	44,50
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,4	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	33,51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	31,24
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	29,72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	44,77
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	35,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,22
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	25,84
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	36,57
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	3	33,51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	38,10
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	36,78
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,9	37,31
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	40,78
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	39,78
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	37,87
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	36,86
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	39,15
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	40,58
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	39,56
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	39,67
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	39,92
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	38,10
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,77
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	26,98
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	32,60
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,45	25,06
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,25	26,47
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,2	25,05
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,6	25,44
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,25	26,46
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,25	26,40
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,25	25,90
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	29,11
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,13
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	7,5	26,68
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	33,35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	33,51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	42,89
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,012	35,88
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	31,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	26,25
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,5	34,27
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	37,06
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	46,74
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,46
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	2,5	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	27,04
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	31,12
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	43,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,3	25,52
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,2	25,11
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	26,13
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	33,66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	23,99

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	25.41
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0.1	24.89
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0.1	24.93
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.66
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	35.81
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	31.39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	32.90
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	32.90
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.28
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	32.90
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.55
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	33.56
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становицкого РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	1.5	23.27
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	1.5	22.72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.55
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	2	32.34
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	33.35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.55
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	33.35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.56
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	33.35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.56
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	29.93
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	32.76
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	32.54
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	26.14
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	4.3	33.51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	24.31
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	23.78
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	29.65
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	31.50
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	31.44
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	30.77
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	36.23
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	29.43
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	32.90
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	33.91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	30.19
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	25.49
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	44.10
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	25.52
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	33.91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	25.52
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	27.21
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	39.15
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	26.20
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	4	33.01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	32.54
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	30.10
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	48.73
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	40.29
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	53.51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	51.74
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	45.84
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	36.07
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	40.39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	43.69
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	45	45.27
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	28.82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	30.27
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	30.33
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	27.99
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	37.90
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	43.27
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	44.14
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	40.62
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	45.17
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	4	24.80
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	14	44.65
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	39.88
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	40.56
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	42.46
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	40.43
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	44.97
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	44.47
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	27.72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	27.43
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	32.75
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	43.14
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	42.50
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	27.87
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	37.35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	37.35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	47.51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	27.58
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	42.35
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	43.38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	57.98
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	47.57
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	29.17
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	39.17
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	49.64
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	45.44
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	26.89
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	40.15
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	28.32
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	47.34
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	43.92
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.68
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	36.86
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	42.45
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	44.56
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	54.78
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	33.40
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	50.03
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	43.91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	31.81
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	25.82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	28.19
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37.40
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	6.7	29.09

N п/п	Объект электроснабжения хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	36,62
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	35,75
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	49,98
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	49,34
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	22,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	41,10
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	42,83
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	22,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	23,94
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	22,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Лобнинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	34,29
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	54,86
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	47,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	26,79
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	61,51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	51,56
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	31,58
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,24
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,60
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	29,30
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	34,12
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	41,26
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	54,50
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	45,20
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чап.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	45,99
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чап.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	39,58
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Лобнинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	41,76
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,52
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	41,80
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	20	46,43
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	44,19
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	3	3	38,19
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	30,31
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	45,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,30
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	26,18
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	52,99
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	28,70
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	30,46
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	28,77
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чап.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	29,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	28,82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	33,14
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	42,28
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	44,81
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	33,16
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	47,37
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	28,30
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,77
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	36,88
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чап.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	47,72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	47,69
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	26,42
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Лобнинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	42,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	36,81
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	42,15
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	1,6	49,12
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	1	32,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	26,83
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	33,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	52,88
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	24,83
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5,5	26,22
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	29,78
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	53,71
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	27,93
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	27,01
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	29,36
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	27,23
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	32,71
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	0,05	32,39
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чап.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	45,08
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	28,96
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	32,71
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	27,23
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5,5	27,73
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,34
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	28,74
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	41,04
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	30,70
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	29,30
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5,7	44,99
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	29,22
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чап.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	42,13
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	56,19
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чап.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	38,72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	4	29,54
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	50,16
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	29,51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	36,14
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	33,55
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	31,70
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	41,72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	39,83
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	41,43
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	26,76
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	42,79
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	34,72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	39,72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	27,93
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	38,49
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	30,52
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	31,26
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	1,7	38,41
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	29,89
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	23,58
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	28,36
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	36,81
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	4	42,62
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	34,58
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	34,20
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	26,87
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	36,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	46,10
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	31,36
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	31,53
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	43,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	42,21
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Лобнинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	55,49
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	30,38
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,84
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	28,62
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	41,97
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	25,07

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Работы на строительство объекта / на обеспечение средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	36,51
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	35,11
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	30,92
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	31,07
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	53,70
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	41,56
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,82
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	42,06
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	26,62
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	25,70
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	29,48
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	39,30
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	42,65
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,75
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	26,16
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	31,68
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	27,71
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	44,46
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	30,25
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	4,62	29,79
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3,87	30,96
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,70
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	44,03
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	31,74
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	38,53
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	27,22
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	38,23
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	43,49
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	33,98
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	46,17
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	27,37
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	59,25
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	52,23
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	48,92
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	42,50
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	28,71
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,23
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	28,55
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	48,84
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	39,93
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	47,32
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,96
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	31,42
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	28,28
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	28,84
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	65,29
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	27,71

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Давновский РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	35,72
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	43,29
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Давновский РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	24,99
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	0,4	64,58
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	45,93
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Давновский РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	1	38,54
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Давновский РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	37,49
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	34,78
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	46,77
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунский РЭС (0.2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	38,28
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	30,24
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	3	3	44,41
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Давновский РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	34,84
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунский РЭС (0.2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	40,88
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	46,92
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	33,91
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	26,89
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,90
8.1.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	9,5	39,75
8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2025	0,4 кВ и ниже	1 408,00	20 682,78	62 684,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	27,78
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	38,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,3	41,44
8.2.1	СУ Фибекс-3 на опоре ВЛ 0.4 кВ кВт ТП 606	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	82,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	38,62
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	47	35,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	58,60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	38,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	31,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	38,68
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	1	43,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	31,84
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	44,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	39,85
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	20	47,85
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	51,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	23	53,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	44,49
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	48,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	36,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	24,8	40,55
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	39,39
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8,1	48,35
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	46,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	9	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	35	35,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	38,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	38,97
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	7,5	42,16
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянский РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	35,06
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	38,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,90
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	55,48
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	38,60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,41
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Давновский РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	46,99
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	47,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	40	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	25	36,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	9	40,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	42,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	42,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	43,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	47,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	54,65
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	46,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	41,21
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	49	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	66,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	25	48,65
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	26	46,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	62,85
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	22,8	40,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	22,8	40,84
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	43,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	49,16
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	42,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,7	39,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	33,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	20	40,71
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	41,58	38,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6,5	57,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	33,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	35,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	42,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	60,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	38,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	37,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	39,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	9	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,56
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	27	27,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,54
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елсехово РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	13,3	44,11

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,91
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	20	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	33,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	20	37,35
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,91
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,34
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	35	41,68
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	40	38,96
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	20	39,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	56,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,25
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,55
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	54,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	34,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,29
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	39,36
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,55
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	62,65
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	9	53,85
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	47,88
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	61,48
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	39,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	54,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	34,90
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	40,43
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	40,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	39,85
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	34,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,31
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	11	40,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	44,95
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	49,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	70,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	43,57
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	34,97
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	39,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	55,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	63,66
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	48,23
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,92
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	47,02
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,34
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	51,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	36,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	47,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,85
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	11	51,88
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,39
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	47,07
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	43,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	64,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	49,68
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	40,35
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	40,60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	61,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	39,78	31,90
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,23
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	34,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,07
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	31,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	27,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	59,39
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,29
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,07
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	56,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,00
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	40,02
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	32,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	47,56
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	49,88
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	9	43,25
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,86
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	40,06
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,24

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,88
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	40,48
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,06
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	39,06
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	56,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	32,08
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	43,21
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,36
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,34
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	9	40,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	38,92
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,30
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	38,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	37,87
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	47,60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	37,84
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	38,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	54,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	40,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	9	52,91
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,56
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	48,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	52,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	36,96
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	57,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	50	71,89
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	41,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	23	40,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,51
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	41,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	50	40,53
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	38,39
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	38,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	55,23
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	46,71
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	55,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,31
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,30
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	37,92
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	47,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	40,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	40,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	42,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	40,02
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	46,38
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	50,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	42,00
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	60,84
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	37,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	40,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	37,00
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	47,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	55,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	49,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,57
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	34,78
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	4,5	45,74
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	40,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	39,01
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	9,5	48,74
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	34,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	50	39,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,29
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	51,23
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	40,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	9	43,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,25
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	37,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	40,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,02
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,88
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	50,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	36,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	42,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	69,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	42,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	37,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	39,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	35,29
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,78
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	46,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	53,88
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	53,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	38,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	54,54
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,30
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	3	51,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,38
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	37,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	36,89
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	37,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	38,99
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	36,68
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	47,74
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	50,07

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,65
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	39,06
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,74
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	57,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	55,53
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,85
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмьском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	45,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,87
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	37,88
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,96
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,01
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	38,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,07
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	56,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	43,21
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	47,99
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	38,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	38,56
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	53,07
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,66
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	38,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	53,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	58,71
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,01
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,57
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,75
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	54,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,07
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмьском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	53,99
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	3	39,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	9,5	56,51
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	52,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,86
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,75
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	4	38,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	55,29
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,71
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,06
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,75
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,55
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,71
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,54
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	46,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	37,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,21
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7	43,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,65
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,96
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,08
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,25
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,66
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,56
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	53,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	49,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмьском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,86
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,68
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	45	35,89
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	53,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	41,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8,3	37,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	44	53,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	42,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	35,74
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	42,38
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,25
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	37,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	54,21
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	54,71
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	61,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	37,34
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	54,36
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	39,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	40,54
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	50,86
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	39,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	37,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,39
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,25
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	38,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	50,38
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	39,21
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	57,57
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	36,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	36,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,10

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,41
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных ЧапЛ РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	50,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных ЧапЛ РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	67,51
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	50,78
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	52,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	69,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	6	43,48
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Лобдинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	56,96
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	61,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0	2025	0,4 кВ и ниже	1	35	51,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	43,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Григинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных ЧапЛ РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	65,48
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	9	37,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Григинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	51,48
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,35
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных ЧапЛ РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Григинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,35
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Григинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	43,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	57,53
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	51,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,57
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	27	44,62
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,53
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,49
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Григинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	62,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	64,75
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	60,65
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	51,07
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Григинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,85
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	9,5	39,27

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	67,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	53,31
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	31,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	17	35,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,36
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,84
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	63,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	25	38,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	35	40,16
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Лобнинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	35	50,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	2	22,6	80,43
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	35	36,54
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	32,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	23	50,16
8.2.1	СЭ Фобес 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1347 с. Преображенка	2025	0,4 кВ и ниже	1	18,745	84,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	35	55,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	40,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкий РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	25	47,90
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,68
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	35	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,36
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	58,225	38,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	58,225	38,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	58,225	42,86
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	59,60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	62,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,93
8.2.1	СЭ Фобес-3 ВПУ КЛ 0,4кВ ат ТП 174(АПР-Сити/ТВ) ООО	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	90,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,48
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 371	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	47,96
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	55	42,07
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,32
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ0,4кВ№2 ТП126 с Каменика	2025	0,4 кВ и ниже	1	40	36,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,65
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	2	32	63,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,18
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0,4кВ №2 ТП №5	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	44,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	38,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	58,23	44,56
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	75,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	34,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	20	32,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	47,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,80
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0,4 Ка КТП1-39 на опоре б/н	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	55,86
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ0,4кВКТП№3 с с.Пласти	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	61,95
8.2.1	СЭ Энергомэр3 ВЛ 0,4кВ ТП 581 с.Ст. Хутора	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	53,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,00
8.2.1	СЭ Энергомэр3 ВЛ 0,4ка Байгора А-25	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	53,35
8.2.1	СЭ Миртек3 ВЛ 0,4 Ка литер УС-Умать	2025	0,4 кВ и ниже	1	50	53,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	53,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	57,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,99
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,86
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,62
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,16
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,90
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0,4 Ка КТП1-30	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	51,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,15
8.2.1	СЭ Энергомэр3 РП 050 ул. Миниска, 65	2025	0,4 кВ и ниже	1	20	39,16
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	51,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,68
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	49,29
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	22,8	50,62
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	22,8	39,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	22,8	58,21
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,25
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,95
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,01
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	31,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,29
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	62,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	63,36
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	55,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,41
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	53,51
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,99
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	30	55,97
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,71
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,39
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,08
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	20,07	50,56
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,29
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,87
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	95,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,39
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	55,55
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	31,5	42,16
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	56,74
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	50,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	22,8	53,08
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	76,48
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Залесного РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,41
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	50,66

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,89
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	40,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,73
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	47,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	42,31
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	35,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,65
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,25
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	46,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	40,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	57,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	43,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	30	40,56
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	64,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	25	44,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	42,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,69
8.2.1	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0.4кВ №4 ТП 1067	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	30,05
8.2.1	Питбор учета 0.4кВ на опоре ВЛ 0.4кВ ТП 1169 с. Подгорное	2025	0.4 кВ и ниже	1	50	141,55
8.2.1	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0.4кВ №2 ТП 800	2025	0.4 кВ и ниже	1	35	71,37
8.2.1	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0.4кВ ТП 1074	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	72,58
8.2.1	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ 0.4 кВ от ТП 506	2025	0.4 кВ и ниже	1	55	119,58
8.2.1	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0.4кВ ТП Е-753 г. Елец	2025	0.4 кВ и ниже	1	25	51,78
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	50	49,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	2	30	71,91
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	22,8	67,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	22,8	42,35
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	22,8	63,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	22,8	35,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	22,8	38,02
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	22,8	46,59
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	60,59
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	38,68
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	37,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	4	27,13
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	7,5	38,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	3,1	56,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	37,54
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	29,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	36,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	33,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	36,84
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	38,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	32,34
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	31,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	31,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	47,71
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	36,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	30,23
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	41,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	0,8	39,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	38,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	50	40,25
8.2.1	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0.4кВ ТП 1072	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	56,91
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0.4кВ с Пастухин	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	53,67
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0.4 кВ и ниже	1	6,7	52,91
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0.4кВ №2 ТП 370	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	49,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	65,06
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	60,98
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0.4 кВ с Аксай Уманского	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	50,21
8.2.1	СЭ Миртек3 ВЛ 0.4кВ№1,2 СТП282 с Бороско	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	55,99
8.2.1	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ 0.4кВ от ТП 133(ИнСервисПлюс ООО)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	80,81
8.2.1	АСУЭ3 на опоре ВЛ 0.4кВ от РП18(ООО ИнСервисПлюс ООО)	2025	0.4 кВ и ниже	1	20	81,92
8.2.1	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0.4 кВ кВ ТП 606	2025	0.4 кВ и ниже	1	30	82,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	9,5	39,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	2	12,4	79,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	41,57
8.2.1	СЭ Фобос 3 на КЛ 0.4кВ №8 ТК Энергетик РТЛ 215	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	91,84
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	39,62
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	44,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	3,5	38,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	36,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	40,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	44,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	43,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	39,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	50,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	38,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	50,48
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7,5	43,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	44,01
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	39,01
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	38,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	55,88
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	35,38
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	33,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	32,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Уманском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	8	41,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	42,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	38,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	54,59
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	38,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	43,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	40,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	7,5	37,10
8.2.1	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0.4кВ ТП 1239 д. Ясная Поля	2025	0.4 кВ и ниже	1	9	83,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	45,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	60,92
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0.2кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	52,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	71,59
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	41,36
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	14	34,59
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	14	35,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	14	38,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	14	35,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	36,38
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	45,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	55,30
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	52,29
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10,5	47,08
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	36,56
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	44,96
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	35,49
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	58,18
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	9	52,43
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	42,88
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	5	74,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	49,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	3	57,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	6	35,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	7	76,00

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	9,5	55,97
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	39,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	47,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	48,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	42,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	43,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	43,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	46,90
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	45,01
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	50,02
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	43,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Терюбинского РЭС (2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	8	59,30	
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Терюбинского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	53,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	63,07
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	47,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	31,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	32,02
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	73,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	40,38
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	62,35
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	8	41,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	45,30
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	7,5	83,65
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	14	45,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	14	50,29
8.2.1	СЭ Фабес 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 293 в Елец	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	100,84
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,49
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,77
8.2.1	СЭ Энергомерз3 ВЛ 0,4кв Боровое А25	2025	0,4 кВ и ниже	1	13,6	44,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	37,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,34
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,43
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,52
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	42,01
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	44,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,05
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	53,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	39,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	47,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	60,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	38,02
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	9	51,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	43,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	50,41
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,49
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,53
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,49
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	36,46
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ0,4кВф. №1отКТП№113 в Октябрьский	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,84
8.2.1	СЭ Энергомерз3 ВЛ0,4кВф. №2отКТП№74	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	46,59
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,49
8.2.1	СЭ Энергомерз3 ВЛ 0,4кВ КТП 189,207 Пола	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,17
8.2.1	СЭ Энергомерз3 ВЛ0,4кВ КТП106,114,115 с.	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	46,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	4	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	2	44,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	СЭ Миртек3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 713	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	43,65
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данны	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,42
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,71
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	66,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,70
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	49,36
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	1,3	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	45,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	37,43
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	СЭ Фабес3 на опоре ВЛ 0,4кВ от ТП 110	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	83,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	46,95
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,64

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ0.4кВ ТП Т-246 с Умникос	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	84.00
8.2.1	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ0.4кВ от ТП63 (Зиновьев Р.В.)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	65.52
8.2.1	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ0.4кВ от ТП 492 (Алиев А. Г)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	81.60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Умском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	40.91
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,35
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	37,31
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0.4 кВ и ниже	1	13	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	55,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	55,84
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	СЭ Миртек3 ВЛ 0.4 кВ № 3 ТП 713	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	48,30
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	37,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,08
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	31,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	72,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	43,98
8.2.1	СЭ Миртек3 ВЛ0.4кВ КТП132,128.7	2025	0.4 кВ и ниже	1	13,3	45,90
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	9	38,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	11	54,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Умском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	29,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	60,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Долгоруковского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,34
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	9	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	31,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	53,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,15
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	41,74
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	32,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	67,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	42,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	36,86
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	40,94
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	СЭ Миртек3 ВЛ 0.4 кВ литер CLXXXIX Усмань	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Умском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	53,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	63,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	СЭ Нартис3 АСУЭ с удаленным сбором данных	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,41
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	39,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	8,3	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Умском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	48,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	52,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	39,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	44,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0.4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Умском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	48,38
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Умском РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	49,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	10	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,14
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0,4кВ № 1 КТПП № 713	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	41,89
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	48,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	12	44,82
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0.4 кВ ТП 196 Б.Попово	2025	0.4 кВ и ниже	1	12,5	48,03
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	20,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	56,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	38,22
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0.4 кВ и ниже	1	15	45,11

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,87
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ0,4кВ№2 ТП168 д Затопле	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,92
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	48,46
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	38,33
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	37,55
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	38,16
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	13,7	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных ЧапЛ РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	13,7	38,16
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ0,4кВ д.№2 КПП№498 д Лебедяни	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	47,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	53,10
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	34,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	68,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных ЧапЛ РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,30
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ0,4кВотКТП№1303 ВЛ10 Володаров	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,95
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	52,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,09
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	41,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,39
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,77
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 712	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	42,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добринском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	50,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,75
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	1,3	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	38,09
8.2.1	СЭ Нартис3 ВЛ0,4кВ с КузнецкимОтвертки	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	43,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	62,51
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных ЧапЛ РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	62,16
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,43
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,31
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	11	38,72
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных ЧапЛ РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,06
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных ЧапЛ РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	60,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	37,61
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	42,66
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,67
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	55,95
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	47,80
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усмском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	34,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	37,60
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,78
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	64,39
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	65,49
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,21
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	9	43,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	43,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,37
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	31,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	СЭ Нартипс3 ВЛ0,4кВ фТП №225, ф.1, 2,3 в с.	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	49,73
8.2.1	СЭ Нартипс3 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 725	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	52,76
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	43,58
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,31
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,90
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманинском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	36,30
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,90
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	37,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,74
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,50
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,08
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,47
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	36,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	5	44,14
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чапл.РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	44,37	
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	65,19
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,91
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,31
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	40,51
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	38,69
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	35,78
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	33,26
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	СЭ Нартипс3 ВЛ 0,4кВ Беляево пр.А-35	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	50,83
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	31,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	32,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	2	43,98
8.2.1	СЭ Миртекс3 ВЛ0,4кВКТП1132,128,7 с.Завалы	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	48,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,32
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	37,82
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,72
8.2.1	СЭ Миртекс3 ВЛ 0,4кВ с.Савинское А-16,А-35	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	51,63
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,40
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,77
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	СЭ Миртекс3 ВЛ 0,4кВ с.Савинское А-16,А-35	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	48,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Белевского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,15
8.2.1	СЭ Миртекс3 ВЛ 0,4кВ КТП 437,463 с.Ривка	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	46,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,64

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	46,04
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	34,34
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	43,24
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,92
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Чаплы РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	50,91
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	45,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	39,11
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	41,93
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,00
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	47,44
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	44,62
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	49,06
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	42,27
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	33,45
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10	48,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	38,81
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	44,16
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	43,79
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	44,12
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12	54,70
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,89
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	32,64
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Данковский РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	12,5	43,98
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,95
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	38,28
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	15	42,20
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	13,7	47,17
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	10,5	37,23
8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2025	0,4 кВ и ниже	95,00	11 673,20	5 992,39
8.2.2	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ 0,4кВ от ТП 861(Леденева Н.А.)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	163,69
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Чаплы РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	68,73
8.2.2	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ 0,4кВ от ТП 1120 (Сиротина В.Н.)	2025	0,4 кВ и ниже	2	150	138,39
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	4	150	107,65
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	107,65
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	107,65
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	107,65
8.2.2	СЭ Милур 3 в ВПУ КЛ 0,4кВ от ТП 121 (ДСК)	2025	0,4 кВ и ниже	4	224	255,73
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	24,27
8.2.2	ПУ на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1221 д. Кулешино	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	63,60
8.2.2	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 ТП 1180 г. Липецк	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	52,65
8.2.2	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ от КТП-1091(Коробин В)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	42,43
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	35,11
8.2.2	СЭ Фобос3 в РУ 10 кВ ТП 423а (Инвест-Л)	2025	0,4 кВ и ниже	2	2100	294,60
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	64,98
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	2	150	86,01
8.2.2	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП 536 (Потокина А.)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	135,71
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	46,60
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	63,29
8.2.2	Прибор учета 0,4кВ на опоре ВЛ-0,4кВ ф. №4 от КТП	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	101,75
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	72,78
8.2.2	СЭ Нартис-1030 в ТП 1601 с.Хлевенки	2025	0,4 кВ и ниже	2	183,1	60,43
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	75,10
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	41,44
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	76,67
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	72,67
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	59,00
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	2	187,6	87,39
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	70,39
8.2.2	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ 0,4кВ от ТП16(Стукалин М.С. ИП)	2025	0,4 кВ и ниже	4	220	171,77
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	38,43
8.2.2	СЭ Фобос 3 на КЛ 0,4кВ ТП 1115 с. Хрущева	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	139,82
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	32,57
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	37,24
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	43,51
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	32,85
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	150	41,33
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	35,85
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Чаплы РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	2	135	58,62
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	60	35,66
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	44,32
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	43,02
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	65	71,10
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	149	49,33
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	45,17
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	137,5	58,14
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Чаплы РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	89	67,83
8.2.2	СЭ Энергомер3 в ВПУ КЛ 0,4кВ от ТП403 (Пылазов Ю)	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	191,98
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	70	53,90
8.2.2	ВЩУФобос3 КТП10кВ№1008(ЛП-29) мкрп. Елец	2025	0,4 кВ и ниже	1	70	43,70
8.2.2	СЭ Энергомера 3 в ВПУ КЛ 0,4кВ от ТП 61 (ОБУ ЭТЦ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	148	220,39
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Становлянского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	57,25
8.2.2	СЭ Нартис3 ВЛ0,4кВ ТП303.553.554.581 с Ярлуково	2025	0,4 кВ и ниже	1	125	43,33
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	30,30
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	70	71,67
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	93,45
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Липецкого городского РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	35,08
8.2.2	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ 0,4кВ от ТП 333(Кожухов А.В.)	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	128,13
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	52,86
8.2.2	СЭ Нартис3 ВЛ-0,4 кВ ф. № 2 от ТП № 87	2025	0,4 кВ и ниже	1	65	51,39
8.2.2	СЭ Нартис-300 в ТП 1849	2025	0,4 кВ и ниже	2	340	66,86
8.2.2	СЭ Нартис3 ВЛ 0,4 кВ РП 2	2025	0,4 кВ и ниже	1	65	58,94
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	2	60	69,48
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	33,92
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	93	37,84
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Грязинском РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	110	67,25
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Лебедянского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	75	86,53
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС (0,2кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	2	65	112,31
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Задонского РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	96	77,45
8.2.2	СЭ Энергомер3 в ВПУ КЛ 0,4кВ от ТП30(ДракачР ООО)	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	139,36
8.2.2	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ 0,4кВ от КТП-1175 (Горев А.В.)	2025	0,4 кВ и ниже	1	100	126,13
8.2.2	Прибор учета 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 769	2025	0,4 кВ и ниже	1	86	56,07
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	140	34,83
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных Елецкого РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	2	83	122,12
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Усманском РЭС	2025	0,4 кВ и ниже	1	65	52,41
8.2.2	АСУЭ с удаленным сбором данных в Липецком РЭС (0,4кВ)	2025	0,4 кВ и ниже	1	97	46,92
8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2025	1-20 кВ	4,00	542,20	1 771,36
8.2.1	ПКУ 6кВ на КЛ 6 ТП 302 яч 6 до ПКУ 6кВ №1	2025	1-20 кВ	2	272,6	759,87
8.2.1	АСУЭ с удаленным сбором данных в Добровском РЭС	2025	1-20 кВ	1	120,6	476,75
8.2.1	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ № 08 ПС Лутюхино	2025	1-20 кВ	1	149	534,74
8.2.3 (КТП)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (КТП)	2025	1-20 кВ	3,00	2 945,51	993,89
8.2.3 (КТП)	ПКУ 6 кВ в ТП 424а (Коршаков С.В.)	2025	1-20 кВ	1	500	472,24
8.2.3 (КТП)	ПКУ6 кВ в ТП 427а(Спецфундаментстрой СЗ)	2025	1-20 кВ	2	2445,51	521,65
8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ЛЭП)	2025	1-20 кВ	25,00	6 656,90	9 894,76
8.2.3	ПКУ 10кВ на опоре "Инструментальная правая"	2025	1-20 кВ	2	2400	235,85
8.2.3	ПКУ10 кВ на опоре ВЛ 10 кВ ТП-3яч.1 - ТП-427яч.1	2025	1-20 кВ	1	230	541,92
8.2.3	Прибор учета 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1630	2025	1-20 кВ	1	500	228,47
8.2.3	ПКУ на ВЛ 6кВ № 15 ПС Т-рем-Т-орол	2025	1-20 кВ	1	500	457,52
8.2.3	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС	2025	1-20 кВ	2	150	574,14

N п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м / Количество пунктов секционирования, шт. / Количество точек учета, шт.	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта / на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ Ольховец ПС 35/10кВ	2025	1-20 кВ	1	210	548,13
8.2.3	СЭ Миртек 135 на опоре ВЛ 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД	2025	1-20 кВ	1	550	586,24
8.2.3	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС	2025	1-20 кВ	1	200	580,08
8.2.3	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛ 10кВ №7 ПС Ново-Дубовое	2025	1-20 кВ	1	150	549,47
8.2.3	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛ 10 кВ № 21 ПС Хлевное к	2025	1-20 кВ	1	450	540,92
8.2.3	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛ 10кВ № 02 Речная	2025	1-20 кВ	1	256,9	564,54
8.2.3	ПКУ 10кВ на ВЛ 10кВ МТФ Комплекс ПС 35/10кВ Казаки	2025	1-20 кВ	2	500	460,03
8.2.3	СЭ Миртек 135 на опоре ВЛ 10кВ № 14 Строитель комм	2025	1-20 кВ	1	150	561,03
8.2.3	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ № 12 ПС Тербуны	2025	1-20 кВ	1	149	568,51
8.2.3	СЭ Энергомера3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП341(ЭР-Телеком)	2025	1-20 кВ	2	100	476,30
8.2.3	СЭ Миртек 135 на опоре ВЛ 10кВ № 12 Комплекс	2025	1-20 кВ	1	42	561,85
8.2.3	АСУЭ с удаленным сбором данных Тербунского РЭС	2025	1-20 кВ	1	100	580,22
8.2.3	СЭ Квант3 в РУ0,4 кВ ТП941(Картех ООО)	2025	1-20 кВ	1	80	305,36
8.2.3	СЭ Миртек 135 на опоре ВЛ 10кВ № 17 ПС Бугарки	2025	1-20 кВ	1	99	582,47
8.2.3	Прибор учета 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1335	2025	1-20 кВ	1	70	222,96
8.2.3	Прибор учета 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4 кВ Костенко 67г	2025	1-20 кВ	1	120	168,75

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.06.2022 №490/22)

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2023 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	35 153 486	4 795	164 938	7 331,28
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	х	х	х
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	21 051 191	4 643	73 191	4 533,96
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	494 494	152	91 747	3 253,25

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.06.2022 №490/22)

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2024 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	36 476 483	5 174	138 701	7 049,96
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	х	х	х
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	26 278 796	4 928	65 158	5 332,55
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 381 298	246	73 542	9 680,08

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.06.2022 №490/22)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2025 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	29 888 952	4 428	144 844	6 749,99
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	х	х	х
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	28 277 796	4 212	65 877	6 713,63
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 977 172	216	78 967	9 153,58