

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)
2022 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
I. СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ						
Материал опоры - без опор						
Тип провода - изолированный провод						
Материал провода - алюминиевый						
Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно						
Количество цепей - одноцепная						
	для заявителей до 15 кВт	26		2 906,00		757 974,54
479	ВЛ-0,4 кВ от ТП У-1-4 д.Петропавловка дл.2,12 км	2022	0,4	272,00		200 767,35
493	ВЛ 0,4 кВ от ф-1, ф-2 от ТП А-23-3 0,74 км	2022	0,4	60,00		7 431,65
499	ОПП ВЛ-10/04 кВ Асиновский район 12,49 км	2022	0,4	50,00		15 769,30
534	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3, ВО-8-2, ВО-1-8 Воронеж дл.6,04км	2022	0,4	9,00		16 969,47
538	ВЛ-0,4 кВ от ТП СТ-4-7, Л-2-11, Л-2-12, Л-2-14, Л-4-6, Л-4-8, Л-4-9, Л-4-10, Л-14-1, Л-16-1	2022	0,4	200,00		39 003,20
546	ВЛ-04 Вальбы 9,3км	2022	0,4	140,00		25 562,75
547	ВЛ-04 Громышова 8,6км	2022	0,4	37,00		5 748,36
583	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11, КО-13-12, КО-13-14 с. Аркашево дл. 4,4 км	2022	0,4	100,00		43 838,64
589	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-33 с. Киреевск	2022	0,4	30,00		23 748,25
669	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1022-9 ф.2	2022	0,4	125,00		15 161,18
686	ВЛ-0,4 кВ Парбиг дл. 36 км	2022	0,4	146,00		43 481,70
752	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1018-3 ф.1, ф.2, ф.3	2022	0,4	355,00		82 856,67
761	ВЛ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ Л-19-32	2022	0,4	68,00		6 649,88
764	ВЛ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ МК-10-1 ф.4	2022	0,4	32,00		4 466,39
769	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-11 ф.1, ф.2, ф.3	2022	0,4	220,00		26 791,66
844	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1014-7 ф.2	2022	0,4	50,00		10 183,50
849	ВЛ-0,4 кВ с. Молчаново	2022	0,4	140,00		36 436,63
850	ВЛ-0,4 кВ с. Парабель ОПП №4 0,24 км от ЦРП	2022	0,4	90,00		22 563,18
886	ВЛ 0,4 кВ Чигара 8,46 км	2022	0,4	156,00		22 079,68
888	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1008-10 ф.4 оп.5/9	2022	0,4	65,00		12 990,46
894	ВЛ-0,4 кВ П-14-11 ф.2 оп.12	2022	0,4	70,00		29 108,97
901	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2022	0,4	84,00		10 568,83
950	ВЛ-0,4 кВ от ТП БТ-1-1, БТ-1-3, БТ-1-6, БТ-1-11, БТ-1-13 д.Баткат	2022	0,4	30,00		24 417,15
953	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1032-53 ф.1	2022	0,4	25,00		5 540,69
963	ВЛ-0,4 кВ от ТП У-1-1, У-1-3, У-1-4, У-1-5, У-1-6, У-2-2, У-4-4, У-4-5, У-4-6, У-4-7, У-6-2	2022	0,4	42,00		8 646,83
969	ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2022	0,4	310,00		67 075,38
Строительство воздушных линий						
Материал опоры - без опор						
Тип провода - изолированный провод						
Материал провода - алюминиевый						
Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно						
Количество цепей - одноцепная						
	для заявителей до 15 кВт	7		1 955,00	139,00	604 923,61
198	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ КИ-3-15	2022	0,4	89,00	15,00	193 443,40
528	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 от ТП А-25-5 4,49 км	2022	0,4	230,00	15,00	44 594,20
548	ВЛ0,4 Трениат без	2022	0,4	430,00	14,00	96 714,90
772	ВЛ-04 Дубровка 12,6км	2022	0,4	484,00	14,00	97 432,29
773	ВЛ-04 с. Высокое 8,7 км	2022	0,4	186,00	11,00	39 926,13
799	ВЛ-0,4 кВ от ТП РЕ-4-1, РЕ-4-9, РЕ-5-2, РЕ-7-2, РЕ-7-12, РЕ-7-16	2022	0,4	306,00	15,00	84 350,54
968	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2022	0,4	230,00	55,00	73 996,77
	для заявителей 15-150 кВт	2022		442,00	26,00	158 130,63
	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-17-5, М-17-3, М-17-2, М-17-6, М-17-4, М-17-5.	2022	0,4	442,00	26,00	169 476,04
Строительство воздушных линий						
Материал опоры - железобетонные						
Тип провода - изолированный провод						
Материал провода - алюминиевый						
Сечение провода - диапазон до 50 мм включительно						
Количество цепей - одноцепная						
	для заявителей до 15 кВт	200	0,4	13 239,00	3 073,20	11 803 547,21
46	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-4 Зовкальцево дл.1,7км	2022	0,4	109,00	15,00	266 923,89
49	ВЛ-0,4 кВ. РЕ-11-28	2022	0,4	157,00	15,00	174 971,95
51	ВЛ-0,4 кВ. РЕ-11-28	2022	0,4	110,00	10,00	211 549,26
69	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-10-2 дл.2,12км	2022	0,4	71,00	15,00	199 314,07
76	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-1-2-24 Лысково дл.0,2км	2022	0,4	110,00	15,00	162 858,16
116	ВЛ0,4 кВ от ТП ЛК-13-У мкр. «Коскада»	2022	0,4	71,00	15,00	186 747,41
119	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2022	0,4	97,00	15,00	174 196,03
124	ТП-2x400 кВА Б-9-2 Новостройка с ВЛ-0,4 кВ 1,72км	2022	0,4	75,00	15,00	239 312,28
125	ВЛ 0,4 кВ от опоры №15 ф.2 ТП Б-7-29	2022	0,4	95,00	15,00	215 851,86
188	ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2022	0,4	132,00	15,00	300 712,88
205	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-12	2022	0,4	110,00	15,00	382 281,69
				0,00	15,00	
239	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ ЛК-7-22	2022	0,4	100,00	15,00	276 248,58
264	ВЛ0,4 кВ от ТП СМ-7,2, СМ-7,8 МБ1-6 с. Семилужки дл. 6,9 км	2022	0,4	112,00	15,00	264 068,61
276	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП ПО-1-12 до оп. №19	2022	0,4	120,00	15,00	221 669,23
283	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-37 Новоостр.дл.1,4км	2022	0,4	71,00	15,00	187 112,93
299	ВЛ-0,4 кВ от КТП П-3-18	2022	0,4	17,00	15,00	64 864,47
303	ВЛ-0,4 кВ от СТП СГ-14-3 фидер №1	2022	0,4	21,00	15,00	91 918,98
308	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2022	0,4	163,00	15,00	358 665,83
				0,00	15,00	
				0,00	15,00	
356	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-15-4 с. Ущерб дл.1,84 км	2022	0,4	211,00	10,00	313 591,12
462	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (мкр. Режемка)	2022	0,4	178,00	6,00	137 617,12
469	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ 3-05-47	2022	0,4	40,00	15,00	33 200,36
470	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2022	0,4	20,00	15,00	29 476,56
471	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2022	0,4	20,00	15,00	30 437,54
472	ВЛ-0,4кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4кВ КО-13-7	2022	0,4	20,00	15,00	59 527,88
473	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8 Лыгино 2,5км	2022	0,4	20,00	15,00	29 483,44
474	Трансформатор ТМГ-160 кВА в КТП К-16-8	2022	0,4	20,00	15,00	31 031,16
475	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПФ7-4 до ж/д-18 п. Молодежный	2022	0,4	155,00	10,00	205 945,99
476	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2022	0,4	43,00	15,00	41 662,24
477	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-11	2022	0,4	20,00	10,00	29 960,50
478	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2022	0,4	35,00	15,00	35 522,14
480	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-1	2022	0,4	30,00	3,00	31 619,82
481	ВЛ-0,4 кВ фид.№4 от ТП 3-05-47	2022	0,4	25,00	15,00	31 107,85
482	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлево дл.8,7км	2022	0,4	20,00	10,00	27 882,13
494	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 от ТП А-21-2 4,85 км	2022	0,4	290,00	14,00	61 020,97
495	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-7 Магалево дл. 1,72 км	2022	0,4	20,00	15,00	38 509,87
496	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1017-24 ф.1, ф.2, ф.3	2022	0,4	57,00	7,00	54 818,77
505	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1032-3 до оп №18 ф.3	2022	0,4	35,00	15,00	53 030,94
506	ВЛ-0,34 кВ от ТП АП-8-7	2022	0,4	25,00	7,00	21 674,98
507	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ 3-05-17 ф.1, ф.2, ф.3	2022	0,4	90,00	10,00	87 217,55
508	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1, ф.2, ф.3	2022	0,4	45,00	15,00	42 248,79
509	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-13-4 п. Апрель	2022	0,4	25,00	15,00	21 902,69
510	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-13-5 п. Апрель	2022	0,4	35,00	15,00	22 467,45
511	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ Б-20-18	2022	0,4	40,00	10,00	44 733,12
512	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/7 ф.2 ТП 3-05-38	2022	0,4	45,00	14,50	45 636,87
513	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2022	0,4	20,00	15,00	21 969,09
514	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 п. М.Протопопово 2,32 км	2022	0,4	15,00	10,00	19 704,40

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
515	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлево дл. 8,7 км	2022	0,4	40,00	15,00	53 249,22
516	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6 дл. 18,5 км	2022	0,4	65,00	15,00	56 769,05
517	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-14 ф.1, ф.2	2022	0,4	100,00	15,00	49 460,73
518	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.2 д. Ослякино	2022	0,4	33,00	15,00	28 378,67
524	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-20-3 0,7309 км	2022	0,4	95,00	5,00	80 600,64
526	ВЛ 0,4 кВ с. Первомайское	2022	0,4	120,00	15,00	52 236,22
527	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2 от ТП А-25-6 0,62 км	2022	0,4	45,00	10,00	30 458,13
529	ВЛ-0,4 кВ от П-1-15 фидер №2 опоры №6	2022	0,4	35,00	15,00	28 972,37
531	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4кВ КИ-5-15	2022	0,4	60,00	15,00	45 139,21
532	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1018-6 ф.1 оп.20	2022	0,4	50,00	6,00	28 736,65
535	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-6 Черная речка дл.3,7 км	2022	0,4	35,00	4,00	35 448,36
536	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лизино дл.1,9км	2022	0,4	25,00	15,00	39 064,44
537	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-4-13 ф.2 п.Победа	2022	0,4	90,00	15,00	120 376,96
539	ВЛ-0,4 кВ П-14-11 ф.3 оп.18	2022	0,4	35,00	10,00	30 245,25
540	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4кВ Г-5-18	2022	0,4	20,00	15,00	17 922,00
542	ВЛ-0,4кВ от ТП У-1-1, У-1-3, У-1-4, У-1-5, У-1-6, У-2-2, У-4-4, У-4-5, У-4-6, У-4-7, У-6-2	2022	0,4	70,00	11,00	60 210,77
543	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2022	0,4	29,00	15,00	25 009,95
545	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2022	0,4	30,00	15,00	17 095,66
549	ОПП ВЛ-04 км от ТП П-3-17 фидер №3 0,985 км п.Белый	2022	0,4	65,00	15,00	44 513,45
550	ОПП ВЛ-04 км. Причулымский 4 кмЗкм	2022	0,4	100,00	7,50	61 471,93
551	ОПП ВЛ-10,04 км Асиновский ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-29-1 0,8386 км	2022	0,4	80,00	15,00	44 874,05
552	ОПП ВЛ-10,04 км Асиновский район 12,49 км	2022	0,4	60,00	5,00	30 899,93
572	ВЛ-0,4 кВ от КЛ-4-5, КЛ-4-6, КЛ-4-7, КЛ-4-8, КЛ-4-10, КЛ-8-1, КЛ-8-3, КЛ-8-4	2022	0,4	26,00	15,00	14 368,78
573	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2022	0,4	50,00	15,00	27 586,90
574	ВЛ-0,4 кВ от КТП-100,4 кВ Б-3-15	2022	0,4	20,00	15,00	23 802,95
575	ВЛ-0,4 кВ от КТП-100,4 кВ К-14-3	2022	0,4	25,00	15,00	13 304,67
576	ВЛ-0,4 кВ от КТП-100,4 кВ КР-1009-12	2022	0,4	85,00	7,00	56 857,46
580	ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 кВА К-5-4 Киргизка	2022	0,4	30,00	15,00	14 637,94
584	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-25 ф.1	2022	0,4	25,00	15,00	13 855,21
585	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-11 ф.1	2022	0,4	140,00	30,00	142 750,10
586	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д.Старая Шегарка	2022	0,4	50,00	15,00	28 095,89
587	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-4 ф.1	2022	0,4	100,00	32,20	87 449,29
590	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПП-9-5 гр.1,2 п. Рассвет	2022	0,4	115,00	15,00	64 958,79
591	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/11-20 гр.1,2 п. Малиновка	2022	0,4	35,00	10,00	25 358,80
592	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/11-30 гр.1,2 п. Москва	2022	0,4	35,00	15,00	14 609,42
593	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПФ-18/5 гр.1,2 п. Заречный	2022	0,4	40,00	10,00	15 288,83
594	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП КО-9-3	2022	0,4	75,00	15,00	40 717,67
595	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдетский район, с. Тегульдет	2022	0,4	25,00	15,00	24 523,35
597	ВЛ-0,4кВ от П-14-4, П-14-7, П-14-8, П-14-11, П-14-12, П-14-14, П-14-15	2022	0,4	110,00	15,00	67 562,63
599	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2022	0,4	27,00	15,00	14 142,50
601	ВЛ-04 В-Пашня 8,3км	2022	0,4	80,00	10,00	91 950,83
602	ВЛ-04 Моисеевка 6,4км	2022	0,4	70,00	10,00	33 445,75
603	ВЛН-0,4 кВ от КТП-100,4 кВ А-3-9 (г. Асино)	2022	0,4	30,00	15,00	17 210,49
652	ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.3	2022	0,4	55,00	15,00	27 652,77
653	ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.3	2022	0,4	55,00	15,00	27 621,94
655	ВЛ-0,4 кВ ЛК-7-24 ф.1, ф.2, ф.3	2022	0,4	45,00	15,00	25 624,40
656	ВЛ-0,4 кВ МН-1-4 ф.1, ф.2	2022	0,4	45,00	15,00	20 231,75
657	ВЛ-0,4 кВ от КТП 100,4 кВ НР-9-1, НР-9-2, НР-9-3, НР-9-4, НР-9-5	2022	0,4	25,00	15,00	12 962,92
658	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2022	0,4	35,00	15,00	14 150,23
660	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-14 п.Тимирязево	2022	0,4	33,00	15,00	128 232,65
661	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 3-05-38	2022	0,4	35,00	15,00	14 115,46
662	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2022	0,4	163,00	15,00	131 255,39
663	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2022	0,4	131,00	15,00	195 270,21
664	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-7 Магалево дл.1,72 км	2022	0,4	50,00	10,00	26 446,28
665	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2022	0,4	40,00	6,00	24 187,72
666	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с.Ворошино	2022	0,4	25,00	15,00	11 782,35
668	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-18 ф.2	2022	0,4	35,00	45,00	13 633,16
670	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2022	0,4	60,00	10,00	35 383,12
671	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-11 Кисловка	2022	0,4	140,00	10,00	181 082,77
672	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2022	0,4	35,00	15,00	13 680,57
673	ВЛ-0,4 кВ от ТП КОФ-2-1,2,3,4,11,17 Кадрогичево дл. 13,1 км	2022	0,4	73,00	10,00	66 786,04
674	ВЛ-0,4 кВ от ТП КОФ-2-13 Барабинка дл.3,8 км	2022	0,4	75,00	15,00	41 453,84
675	ВЛ-0,4 кВ от ТП КОФ-2-28/ ф.1 оп.11	2022	0,4	25,00	15,00	15 592,65
677	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-5-2 ф.1, ф.2	2022	0,4	570,00	15,00	73 583,35
678	ВЛ-0,4 кВ от ТП НК-2-1, НК-3-1, НК-3-4, НК-3-5, НК-3-6, НК-3-7	2022	0,4	64,00	10,00	38 806,60
679	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1-8 Нагорное, дл.1,3км	2022	0,4	45,00	15,00	15 472,09
680	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-33 с. Кареевка	2022	0,4	100,00	10,00	92 708,51
681	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПФ-7-3	2022	0,4	21,00	15,00	12 452,43
682	ВЛ-0,4 кВ от ТП КОФ-2-16 п.Барабинка	2022	0,4	104,00	11,00	109 320,53
683	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 п.Октябрьский	2022	0,4	70,00	15,00	39 301,30
684	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-10 гр.1,2,3 п.Малиновка	2022	0,4	35,00	15,00	14 389,34
685	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/14-2	2022	0,4	35,00	10,00	27 027,54
688	ВЛ-0,4 кВ р.п.Кожанниково	2022	0,4	58,00	15,00	68 390,66
689	ВЛ-0,4 кВ ТП ВО-1-5 ф.3	2022	0,4	25,00	10,00	11 937,21
690	ВЛ-0,4 кВ ТП ВО-1-6	2022	0,4	25,00	6,00	11 937,21
691	ВЛ-0,4 кВ ТП К-17-4 ф.3	2022	0,4	80,00	15,00	28 285,41
693	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-100,4 кВ КО-9-12	2022	0,4	40,00	10,00	14 108,93
694	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП КО-9-3	2022	0,4	35,00	15,00	13 773,89
697	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2022	0,4	143,00	15,00	47 197,20
699	ВЛ-04 Н-Никольская 22,9км	2022	0,4	45,00	10,00	28 681,90
701	ОПП ВЛ 10,04км г. Асино ул 9 от Мая 1,7 км	2022	0,4	40,00	15,00	18 255,59
741	ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ К-1030-4	2022	0,4	170,00	15,00	134 739,58
742	ВЛ-0,4 кВ Г-6-14 ф.1	2022	0,4	67,00	15,00	83 357,07
743	ВЛ-0,4 кВ Н. Погорюха КЖ-6-3, КЖ-6-7, КЖ-6-14, КЖ-6-16, КЖ-6-17, КЖ-6-18, КЖ-6-19, КЖ-6-25	2022	0,4	96,00	15,00	76 079,43
744	ВЛ-0,4 кВ от КТП Б-6-11 (г. Казанка)	2022	0,4	20,00	15,00	18 923,96
745	ВЛ-0,4 кВ от КТП В-6-3,4,5,9 п. Ярексво	2022	0,4	20,00	15,00	29 744,10
747	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ Г-6-3	2022	0,4	52,00	15,00	46 001,95
749	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-5 оп.26/2 ф.1	2022	0,4	80,00	15,00	34 103,48
753	ВЛ-0,4 кВ от ТП КОФ-1-32	2022	0,4	112,00	15,00	180 469,81
754	ВЛ-0,4 кВ от ТП КОФ-2-28 ф.1 оп.11	2022	0,4	35,00	15,00	34 332,00
755	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-12	2022	0,4	60,00	15,00	53 576,01
756	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-16-1 ф.5	2022	0,4	146,00	15,00	169 464,05
758	ВЛ-0,4 кВ Тп 100,4 кВ Л-13-5 ф.2	2022	0,4	20,00	15,00	13 677,60
759	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ Л-15-24 ф.4	2022	0,4	35,00	15,00	16 860,04
760	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ Л-17-19 ф.3	2022	0,4	22,00	15,00	13 464,78
762	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ Л-19-32 ф.1	2022	0,4	40,00	15,00	16 434,39
765	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ ПО-9-12	2022	0,4	22,00	15,00	14 306,01
766	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ РБ-11-26 ф.2	2022	0,4	127,00	40,00	79 707,50
791	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от А-31-9 4,2665 км	2022	0,4	70,00	15,00	55 497,42
792	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп.10/2	2022	0,4	34,00	15,00	73 456,76
793	ВЛ-0,4 кВ от КТП 100,4 кВ ПО-9-18	2022	0,4	78,00	15,00	48 020,08
794	ВЛ-0,4 кВ от КТП В-6-3,4,5,9 п. Ярексво	2022	0,4	142,00	15,00	253 193,96
795	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ А-23-11 ф.10 оп.2	2022	0,4	45,00	5,00	42 115,53
796	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-16	2022	0,4	220,00	15,00	214 189,60
797	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИР-4-5	2022	0,4	290,00	5,00	254 893,12
800	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-1 п.Дзержинский	2022	0,4	25,00	15,00	15 944,24
801	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ ЗЛ-3-34	2022	0,4	51,00	15,00	39 713,52
802	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ МК-2-2 с. Морьяковский Затон	2022	0,4	38,00	15,00	16 472,40
803	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ ПО-11-1 ф.1	2022	0,4	65,00	11,00	29 149,74

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
804	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ ПО-9-21	2022	0,4	25,00	15,00	14 430,49
805	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП ПО/1-12 до оп. №19	2022	0,4	40,00	15,00	32 300,34
806	ВЛ-0,4 кВ фид. №2 от КТП-Л-19-32	2022	0,4	40,00	15,00	16 787,03
807	ВЛ-0,4 кВ, Тегульветский район, с. Тегульвет	2022	0,4	125,00	15,00	137 077,47
808	ВЛ-0,4кВ от КТП МК-2-3	2022	0,4	40,00	15,00	16 115,73
809	ВЛ-0,4кВ от КТП-РБ-11-6 ф.1	2022	0,4	126,00	15,00	121 989,57
812	ВЛ-0,4 Н-Куусково 21,8км	2022	0,4	35,00	10,00	53 030,35
815	ВЛ-0,4 Ягодино 9,1км	2022	0,4	87,00	15,00	53 136,97
816	ВЛ-0,4 кВ от РВ-0,4 кВ ТП 100,4 К-1002-12	2022	0,4	120,00	15,00	120 236,51
829	ВЛ 0,4 кВ от КТП 100,4 кВ (шпр. Ревена)	2022	0,4	30,00	15,00	16 986,83
830	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2022	0,4	20,00	15,00	14 270,28
831	ВЛ-0,4 кВ от КТП КО-13-34	2022	0,4	50,00	15,00	33 319,83
832	ВЛ-0,4 кВ от КТП КО-9-3 ф.2	2022	0,4	50,00	15,00	18 567,94
833	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-13-5 2900м п.Апрель	2022	0,4	120,00	15,00	146 539,01
834	ВЛ-0,4 кВ от КТП-100,4 кВ М-14-5	2022	0,4	70,00	10,00	47 286,86
836	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-29 ф.1 от оп.6 Воронovo	2022	0,4	60,00	15,00	70 566,89
838	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-47	2022	0,4	45,00	10,00	33 759,12
840	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-16-8	2022	0,4	20,00	15,00	16 402,68
841	ВЛ-0,4 кВ от ТП КГ-3-1, КГ-3-2, КГ-3-8, КГ-3-9, КГ-3-10, КГ-3-11, КГ-3-14 с. Кирала	2022	0,4	30,00	15,00	36 584,74
842	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2022	0,4	40,00	15,00	16 388,67
845	ВЛ-0,4 кВ от ТП ТГ 16-2; ТГ 11-3 д.Тугусово дл.4,78км	2022	0,4	120,00	30,00	115 639,83
846	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-10 гр.1,2,3 в п.Мазиновка	2022	0,4	40,00	15,00	14 863,66
847	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО-9,2 (п.Эшгата)	2022	0,4	82,00	15,00	40 830,34
848	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/14-2, гр.1 д.Куусово	2022	0,4	50,00	5,00	28 927,99
852	ВЛ-0,4 кВ ТП 100,4 кВ ПО-9-22	2022	0,4	50,00	15,00	28 510,54
853	ВЛ-0,4 кВ фид.№4 от ТП 3-05-47	2022	0,4	35,00	15,00	34 211,56
854	ВЛ-0,4 кВ Юдино пилорама	2022	0,4	80,00	7,00	60 994,71
857	ВЛН-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ КО-4-15	2022	0,4	20,00	15,00	16 324,85
858	КТП-250 кВА КО-4-3 с.Коринново с ВЛ-0,4кВ 3,07 км	2022	0,4	35,00	15,00	17 931,06
887	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-10-8 ф.3	2022	0,4	20,00	15,00	24 952,58
889	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2022	0,4	50,00	8,00	38 352,90
890	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-17-3 п. Аванатор	2022	0,4	20,00	15,00	25 910,33
892	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с.Рыбалоно дл.8,99км	2022	0,4	18,00	15,00	15 676,49
896	ВЛ-0,4кВ от ЯГ-13-1, от ЯГ-13-2	2022	0,4	67,00	10,00	39 263,09
898	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2022	0,4	50,00	10,00	17 764,96
900	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2022	0,4	70,00	15,00	46 403,83
902	ВЛ-0,4 Сергеево 13,7км	2022	0,4	210,00	100,00	95 002,26
940	ВЛ-0,4 кВ ЛК-7-24 ф.1, ф.2, ф.3	2022	0,4	20,00	15,00	27 320,92
941	ВЛ-0,4 кВ от РВ-0,4 кВ ТП 100,4 А-1006-2	2022	0,4	110,00	15,00	47 693,18
943	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ В-6-2, В-6-5, В-6-7	2022	0,4	30,00	25,00	29 344,37
945	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ ЛК-7-22	2022	0,4	40,00	15,00	54 723,01
947	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-20-1,5,6 Петухово дл.12,7 км	2022	0,4	50,00	15,00	44 239,41
948	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-3-37	2022	0,4	30,00	15,00	40 383,92
949	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-5-7,10,11,14 Белоусово дл.4,88 км	2022	0,4	35,00	15,00	41 247,65
964	ВЛ-0,4 кВ Сергеево 13,7 км для заявителей 15-150 кВт	2022	0,4	624,30	285,00	457 817,58
121	ВЛ-0,4 кВ от В-5-12	2022	0,4	20,30	40,00	20 619,22
122	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-1,2,12,19 Вершинино дл.7,9км	2022	0,4	174,00	120,00	241 125,38
124	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-17-5, М-17-3, М-17-2, М-17-6,М-17-4,М-17-5 с.Александровка дл.13,2км	2022	0,4	25,00	10,00	13 211,69
125	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-5, МЛ-12-6, МЛ-12-7, МЛ-12-20, МЛ-12-22 с.Трубачево	2022	0,4	75,00	45,00	48 816,75
126	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п. Победа	2022	0,4	30,00	15,00	37 020,64
127	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п. Победа	2022	0,4	90,00	15,00	96 534,57
128	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1-3 ф.1	2022	0,4	210,00	40,00	91 182,76
	Строительство воздушных линий					
	Материал опоры - железобетонные					
	Тип провода - изолированный провод					
	Материал провода - алюминиевый					
	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 мм включительно					
	Количество цепей - одноцепная					
	для заявителей до 15 кВт	131	0,4	33 931,00	1 993,00	49 698 150,92
7	ВЛ-0,4 кВ КТП-100,4 кВ. ТП МЛ-4-24	2022	0,4	230,00	6,00	529 718,00
8	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-8-7 ф.3	2022	0,4	464,00	10,00	789 355,21
12	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ Л-19-42 д.Поросино	2022	0,4	115,00	15,00	216 049,05
40	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ 3Л-3-35	2022	0,4	482,00	15,00	568 491,19
44	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ ПО-9-23	2022	0,4	240,00	15,00	439 221,19
45	ВЛН-0,4 кВ ф.1 от КТПН Л 13-27 п. Нижний склад, ул. Сплавная	2022	0,4	272,00	15,00	384 097,99
47	ВЛН-0,4 кВ от ТП ПО-9-21	2022	0,4	132,00	15,00	221 789,27
48	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ ПО-9-20	2022	0,4	87,00	15,00	158 321,80
55	ВЛ-0,4 кВ от КТП П-10-Х фидер №1, 2	2022	0,4	486,00	15,00	701 484,95
70	ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.3	2022	0,4	155,00	15,00	267 655,09
71	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д. Петрово	2022	0,4	231,00	15,00	334 390,97
75	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л-13-3 п.Тимирязево	2022	0,4	110,00	15,00	482 043,13
77	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л-19-19 п.Тимирязево	2022	0,4	206,00	15,00	392 742,86
88	ВЛН-0,4кВ от КТП 100,4кВ РБ-11-8	2022	0,4	143,00	15,00	452 516,84
92	ВЛ-0,4 кВ от КТП-100,4 кВ Л-19-45	2022	0,4	178,00	15,00	502 756,75
93	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2022	0,4	161,00	15,00	328 935,67
94	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нельбино дл.7,6км	2022	0,4	166,00	15,00	317 919,88
				0,00	15,00	
95	ВЛ 0,4 кВ от ТП Л-17-12	2022	0,4	134,00	10,00	252 526,97
96	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нельбино дл.7,6км	2022	0,4	196,00	15,00	401 150,12
102	ВЛ-0,4 кВ от КТП МК-2-3	2022	0,4	142,00	15,00	217 791,77
103	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2022	0,4	157,00	15,00	273 536,24
104	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-15-2 Чернышевка дл.2,5км	2022	0,4	170,00	15,00	289 635,05
108	ВЛ 0,4 кВ от ТП 3Л-3-14 ф.2	2022	0,4	36,00	15,00	124 342,77
112	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2022	0,4	153,00	5,00	301 686,60
117	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2022	0,4	538,00	15,00	857 646,56
				0,00	6,00	
				0,00	6,00	
120	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-9 ф.1	2022	0,4	133,00	8,00	277 631,48
121	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-3-6,8 д. Лучаново 0,9км	2022	0,4	648,00	15,00	1 178 721,81
122	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 фид.4 ТП МИ-1-3	2022	0,4	176,00	15,00	380 627,31
				0,00	15,00	
123	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-1-24	2022	0,4	82,00	15,00	173 751,54
126	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-10-6,12 д. М Прогоново 2,32км	2022	0,4	309,00	15,00	537 584,04
127	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2022	0,4	329,00	15,00	584 749,91
128	ВЛ-0,4 кВ от КТП-100,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2022	0,4	435,00	15,00	621 140,02
				0,00	15,00	
129	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2022	0,4	283,00	15,00	477 580,21
133	ВЛ-0,4 кВ от ТП-100,4 кВ. 3Л-3-30	2022	0,4	165,00	15,00	226 387,63
134	ВЛН-0,4 кВ от ТП 100,4 кВ ПО-9-23	2022	0,4	183,00	15,00	190 656,24
135	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-1,ЛК 7-3, ЛК-7-12 Козарово дл.4,25км	2022	0,4	91,00	15,00	196 236,12
137	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п.Тимирязево	2022	0,4	682,00	7,00	1 256 851,42
189	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2022	0,4	184,00	15,00	291 589,46
194	ВЛ-0,4 кВ от ТП КЖ-16-7	2022	0,4	42,00	15,00	150 612,22
202	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 3-05-55	2022	0,4	80,00	15,00	215 818,98
203	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п.Тимирязево	2022	0,4	178,00	15,00	597 072,71
204	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-12 с.Сугуринно	2022	0,4	105,00	15,00	233 693,52
206	ВЛН-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2022	0,4	277,00	15,00	678 023,96
				0,00	15,00	
207	ВЛ-0,4 кВ КТП Л-15-33 ф.2 оп.2	2022	0,4	103,00	15,00	267 910,90
208	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-7-9	2022	0,4	212,00	15,00	456 282,53
212	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-10-8	2022	0,4	452,00	15,00	627 082,05
213	ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП БН-2-2	2022	0,4	475,00	15,00	1 175 212,63
214	ВЛ-0,4 кВ. РБ-11-28	2022	0,4	712,00	15,00	1 407 135,35
				0,00	15,00	
215	ВЛ-0,4 кВ от ТП 100,4кВ Г-13-11	2022	0,4	124,00	15,00	233 793,99
219	ВЛ-0,4 кВ от К-5-38	2022	0,4	45,00	15,00	176 121,48
223	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-10-8	2022	0,4	365,00	15,00	572 124,82

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
240	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10,0,4 кВ ПО-9-18	2022	0,4	280,00	10,00	681 492,77
254	ВЛ-0,4 кВ фид. №1 от ТП НР-6-7	2022	0,4	141,00	15,00	375 661,79
263	ВЛ-0,4 кВ от КТП А-25-27	2022	0,4	292,00	5,00	708 853,90
268	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10,0,4 кВ КО-13-34	2022	0,4	378,00	15,00	644 934,00
273	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-42	2022	0,4	204,00	15,00	367 533,62
274	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-6-4,10,14 д. Плотниково	2022	0,4	178,00	15,00	303 298,47
275	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-5	2022	0,4	101,00	15,00	218 312,70
277	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2022	0,4	90,00	15,00	206 084,21
278	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10,0,4 кВ ПО-9-18	2022	0,4	188,00	15,00	394 479,48
282	ВЛ-0,4кВ от ТП МИ-2-23	2022	0,4	300,00	15,00	420 457,34
284	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10,0,4 кВ В-6-25	2022	0,4	181,00	15,00	343 994,60
295	ВЛ-0,4 кВ от КТП П-14-15	2022	0,4	360,00	15,00	479 302,82
307	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-1	2022	0,4	228,00	15,00	741 496,59
				0,00	15,00	
312	ВЛН-0,4 кВ от ТП 10,0,4 кВ МК-4-10	2022	0,4	636,00	10,00	938 977,64
313	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2022	0,4	148,00	15,00	421 150,02
317	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП МЛ-4-25	2022	0,4	319,00	15,00	586 986,18
318	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-6,12,14, КФ-1-3-5 Тахтамышево дл.9,6км	2022	0,4	243,00	15,00	502 120,82
319	ВЛ-0,4кВ от ЗТП К-17-4	2022	0,4	211,00	15,00	552 498,16
335	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от новой ТП БЯ-11-15	2022	0,4	47,00	15,00	196 500,48
401	ВЛН-0,4 кВ от КТП Л-17-25	2022	0,4	163,00	15,00	418 235,09
405	ВЛН-0,4 кВ от КТП Л-15-64	2022	0,4	194,00	15,00	543 119,68
409	ВЛ-0,4кВ от ТП ЛК-6-1	2022	0,4	205,00	15,00	451 833,88
418	ВЛ-0,4 кВ фид. №2 от.13 от КТП Б-7-29	2022	0,4	132,00	15,00	266 447,26
419	ВЛН-0,4 кВ от ТП 10,0,4кВ ППФ-7-3	2022	0,4	187,00	10,00	312 084,29
420	ВЛ-0,4кВ от ТП 10,0,4кВ КИ-5-15	2022	0,4	125,00	15,00	319 148,20
				0,00	15,00	
427	ВЛ-0,4кВ от ТП В-3-2	2022	0,4	327,00	15,00	673 886,48
431	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-20-19	2022	0,4	891,00	10,00	1 546 186,54
435	ВЛ-0,4 кВ от КТП А-31-51	2022	0,4	806,00	10,00	1 196 012,79
454	2ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2022	0,4	192,00	15,00	417 155,44
458	ВЛ-0,4 кВ от СТП П-12-22	2022	0,4	69,00	15,00	187 810,01
459	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-12-7, РБ-12-8 д. В. Сеченово дл.4км	2022	0,4	361,00	15,00	641 054,48
460	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2022	0,4	562,00	15,00	982 163,31
463	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2022	0,4	336,00	15,00	682 244,39
467	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1024-Х	2022	0,4	492,00	15,00	839 009,76
485	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-4-3 Бараново дл. 2,2 км	2022	0,4	874,00	15,00	1 771 064,89
486	ВЛ-0,4 кВ ТП Л-19-43	2022	0,4	316,00	15,00	565 056,82
487	ВЛ-0,4 кВ ТП Л-19-43	2022	0,4	792,00	15,00	1 266 022,15
497	ВЛ-04 Н-Кузово 21,8км	2022	0,4	110,00	15,00	107 963,92
498	ВЛ-04 Б-Жирно 3,6км	2022	0,4	480,00	15,00	282 793,75
533	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-10-1,2,5,14,16,17,26 н. Богашево дл.18,5км	2022	0,4	301,00	15,00	360 887,27
541	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-5-2 ф.1, ф.2	2022	0,4	220,00	10,00	179 943,17
544	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП П-1-19	2022	0,4	155,00	15,00	129 136,87
571	ВЛ-0,4 кВ от КТП В-10,4 кВ КО-13-34, КФ-1-3-5, КФ-2-6,12,14, КФ-1-3-5 Тахтамышево дл.9,6 км	2022	0,4	280,00	55,00	219 233,12
582	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-31-1	2022	0,4	250,00	15,00	188 164,96
598	ВЛ-0,4кВ от ТП 10,0,4кВ ЛК-7-22	2022	0,4	117,00	15,00	206 570,39
604	ОПП ВЛ-10/04 км Асиновский район 12,49 км	2022	0,4	345,00	15,00	138 555,82
605	ОПП ВЛ-10/04 км Асиновский район 12,49 км	2022	0,4	210,00	15,00	115 494,12
649	ВЛ-0,4 кВ Н-Дубровка от ТП ПД-12-1	2022	0,4	170,00	15,00	117 689,91
650	ВЛ-0,4 кВ Г-6-12 Курлак	2022	0,4	241,00	15,00	298 217,95
651	ВЛ-0,4 кВ Г-6-6 от.5 Курлак	2022	0,4	122,00	15,00	110 360,60
654	ВЛ-0,4 кВ КТП-10,0,4 кВ ТП МЛ-4-24	2022	0,4	165,00	6,00	160 370,40
659	ВЛ-0,4 кВ от КТП ПР-4-31 ф.2 от.8	2022	0,4	60,00	15,00	35 759,97
692	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от МК-6-3	2022	0,4	441,00	15,00	235 998,99
696	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-6 ф.1	2022	0,4	184,00	15,00	318 954,71
702	ОПП ВЛ-10/04 км Асиновский район 12,49 км	2022	0,4	260,00	5,00	128 283,54
748	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10,0,4 кВ ЛК-2-8	2022	0,4	60,00	15,00	67 428,40
750	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-16	2022	0,4	183,00	10,00	191 256,98
751	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1022-12 ф.4	2022	0,4	110,00	15,00	91 940,51
763	ВЛ-0,4 кВ ТП 10,0,4 кВ Л-19-5	2022	0,4	69,00	15,00	71 382,68
770	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-25 ф.1	2022	0,4	316,00	15,00	313 227,28
798	ВЛ-0,4 кВ от ТП ППФ-7-4 н. Молодежный	2022	0,4	99,00	10,00	92 198,65
810	ВЛ-0,4кВ от ТП 10,0,4кВ КИ-5-4 н. Кисловка	2022	0,4	188,00	15,00	288 024,70
813	ВЛ-04 Цветковка 5,7км	2022	0,4	740,00	15,00	278 827,24
817	ВЛН-0,4 кВ от ТП 10,0,4 кВ КО-4-15	2022	0,4	365,00	15,00	286 386,99
835	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10,0,4 кВ Г-5-1 ф.1	2022	0,4	544,00	15,00	306 299,80
839	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1032-32 ф.2	2022	0,4	120,00	15,00	87 090,10
851	ВЛ-0,4 кВ ТП 10,0,4 кВ ПО-9-21	2022	0,4	90,00	15,00	64 958,22
855	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-13-33	2022	0,4	167,00	15,00	213 229,58
893	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-7 д.Бережково дл.1км	2022	0,4	267,00	15,00	208 684,44
895	ВЛ-0,4 кВ П-8-11 ф.2	2022	0,4	270,00	15,00	190 622,51
897	ВЛ-0,4кВ н.Белый Яр	2022	0,4	304,00	10,00	231 639,71
899	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП П-1-19	2022	0,4	188,00	15,00	139 396,22
903	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2022	0,4	455,00	15,00	286 234,18
939	ВЛ-0,4 кВ КТП-10,0,4 кВ ТП МЛ-4-24	2022	0,4	270,00	10,00	201 787,41
944	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10,0,4 кВ КФ-9-5	2022	0,4	50,00	15,00	53 134,22
955	ВЛ-0,4 кВ от ТП КЖ-7-10 ф.8	2022	0,4	152,00	15,00	119 362,14
957	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-13 Барабинка дл.3,8 км	2022	0,4	47,00	15,00	46 736,14
958	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д.Старая Шегарка	2022	0,4	100,00	15,00	137 842,94
960	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-26 ф.1	2022	0,4	433,00	15,00	201 390,38
962	ВЛ-0,4 кВ от ТП У-1-1, У-1-3, У-1-4, У-1-5, У-1-6, У-2-2, У-4-4, У-4-5, У-4-6, У-4-7, У-4-2	2022	0,4	430,00	9,00	156 354,90
		20	10	9 723,00	272,00	20 462 176,11
9	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-21 0,5 км	2022	10	140,00	11,00	370 301,93
41	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный н.д.Петрово	2022	10	509,00	15,00	816 975,40
52	ВЛ-10 П-10 7,904км	2022	10	106,00	15,00	431 488,41
72	ВЛ 10 кВ ВР-11, ВР-13, ВР-18	2022	10	973,00	15,00	1 223 489,87
109	ВЛ-10 кВ ф.КР-11, пст. Кривошеино - с.Жуково	2022	10	639,00	10,00	1 090 921,38
209	ВЛ-10 кВ ф.АП-1 "Аэропорт" - н.Межениновка	2022	10	1 181,00	15,00	1 978 835,19
251	ВЛ 10 кВ от РП 10 кВ «Народный»	2022	10	627,00	15,00	1 335 046,90
260	ВЛ-10 А-25 11,46 км	2022	10	138,00	5,00	428 394,26
292	ВЛ-10 н/с ПЯ до Крутоязык.П-14 8,02км	2022	10	455,00	9,00	762 542,71
300	ВЛ-10 н/с СГ до Рождества СГ-14 14,5км	2022	10	177,00	15,00	464 702,46
309	ВЛ-10 кВ от оп.1 до оп.264 н.Половинка ф. МК-4	2022	10	422,00	10,00	887 575,35
323	ВЛ-10кВ ф.МЛ-15	2022	10	0,00	0,00	0,00
334	ВЛ-10кВ ВЯ-6, ВЯ-11, ВЯ-12, ВЯ-13, ВЯ-24, ВЯ-4	2022	10	243,00	15,00	654 313,41
402	ВЛ-10 кВ ВЛ-15 н/сг Левоберезьян - с.Ч.Резка дл.14,6 км.	2022	10	232,00	15,00	583 136,91
				0,00	15,00	
406	ВЛ-10 кВ от н.Апрель, ф.ЛК-6	2022	10	402,00	15,00	1 009 001,95
421	ВЛ-10кВ ф.МЛ-15	2022	10	262,00	15,00	615 659,27
424	ВЛ-10 кВ В-7,В-3 Вершинино-Батурино дл.8,04км	2022	10	910,00	15,00	1 996 256,77
432	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км	2022	10	2 140,00	10,00	4 751 671,78
455	ВЛ-10 н/с ПЯ до Б-Тора П-12 10,5км	2022	10	72,00	15,00	340 749,89
464	ВЛ-10кВ ПР-1024 (н.Кирзавод)	2022	10	95,00	7,00	721 112,27
				2 592,00	640,00	5 578 079,64
21	ВЛН-0,4 кВ от КТП МК-2-Х	2022	0,4	343,00	55,00	791 250,20
25	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-15-4 н.Тимирязево	2022	0,4	316,00	30,00	644 567,13
26	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-15-15 н.Тимирязево	2022	0,4	392,00	40,00	484 354,63
59	ВЛ-0,4кВ от Т-1008-7 фидер № 1	2022	0,4	80,00	50,00	283 277,07
81	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП А-1004-2	2022	0,4	155,00	120,00	651 723,52
89	ВЛН-0,4 кВ фидер №3 от КТП Л-19-32	2022	0,4	37,00	150,00	339 311,13
93	ВЛ-0,4кВ от ТП ВР-11-1,11-2, 11-5, 11-6, 11-7, 11-8, 11-9, 11-11, 11-12, 11-4, 11-15, 16-1, 11-3	2022	0,4	246,00	70,00	452 630,53
112	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-15-15 н.Тимирязево	2022	0,4	207,00	75,00	603 308,00
117	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-4-3 Бараново дл. 2,2 км для заявителей 15-150 кВт	2022	10	816,00	50,00	1 645 440,09
				2 460,00	515,80	5 111 514,08

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
15	ВЛ-10 кВ КНД-5, 8 п/ст "Кандинка"-Кафтанчиково, с. Кандинка дл.3,1км	2022	10	143,00	150,00	529 059,21
27	ВЛ-10 А-24 9,3 км	2022	10	109,00	38,80	396 997,46
28	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км	2022	10	77,00	7,00	244 776,43
37	ВЛ-10 п/с К до Семеновка К-18 21,2км	2022	10	392,00	150,00	654 956,56
90	ВЛ-10 кВ Л-19, 3Л-8 п/ст Левобережная, п/ст Зоркалицево- с.Поросино дл.17,2км	2022	10	731,00	150,00	1 616 788,38
118	ВЛ-10 кВ Б-20 Богашево-Басандайка дл.31,4км	2022	10	1 008,00	20,00	1 668 936,04
	для заявителей свыше 150 кВт	2022	0,4	514,00	450,00	1 682 167,16
	ВЛ-10 А-24 9,3 км	2022	0,4	266,00	450,00	702 556,95
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км	2022	0,4	248,00		979 610,21
2.	СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ			8 558,00	30,00	22 141 663,29
	для заявителей до 15 кВт			44,00	15,00	128 688,40
	для заявителей 15-150 кВт					
	для заявителей свыше 150 кВт			8 514,00	15,00	22 012 974,89
	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией					
	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно, один кабель (0,4кВ и ниже)					
	для заявителей до 15 кВт	2022	0,4	44,00	15,00	128 688,40
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2022	0,4	44,00	15,00	145 514,82
	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией					
	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель					
	для заявителей до 15 кВт	2022	10	232,00	15,00	280 571,92
	Кабельная линия 10 кВ КТП-22 – КТП-21	2022	10	232,00	15,00	280 571,92
	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией					
	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель (1-20кВ)					
	для заявителей свыше 150 кВт	2022	10	2 582,00		5 541 326,52
	Кабельная линия 10 кВ РП-2 – КТП-16	2022	10	878,00		2 165 205,41
	Кабельная линия 10 кВ КТП-15 – КТП-16	2022	10	530,00		1 834 274,90
	Кабельная линия 10 кВ РП-2 – КТП-17	2022	10	668,00		876 582,25
	Кабельная линия 10 кВ РП-2 – КТП-23	2022	10	142,00		227 250,14
	Кабельная линия 10 кВ КТП-22 – КТП-23	2022	10	364,00		438 013,82
	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией					
	Сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель (1-20кВ)					
	для заявителей свыше 150 кВт	2022	10	5 700,00		16 191 076,45
	Кабельная линия 10 кВ от ул.19 до РП-1	2022	10	4 400,00		13 432 154,42
	Кабельная линия 10 кВ от ул.19 до РП-2	2022	10	1 300,00		2 758 922,03
3.	СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ			7,00	420,60	44 712 146,23
	для заявителей до 15 кВт	2022				2 681 899,23
	Линейные разьединители					
	Номинальный ток от 250 до 500 А (Р.ЛКВ)	17	10	17,00	246,00	2 681 899,23
	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркалицево дл.18,7км	2022	10	1,00	15,00	118 463,11
	ВЛ-10 кВ Л-19, 3Л-8 п/ст Левобережная, п/ст Зоркалицево- с.Поросино дл.17,2км	2022	10	1,00	15,00	214 685,48
	ВЛ-10 кВ 3Л-3 п/ст ЗОРКАЛИЦЕВО-БЕРЕЖИНО дл.10 км	2022	10	1,00	15,00	125 303,96
	ВЛ-10 кВ ф.ЛК-13 от п/ст "Дзержинский" от.28 до 138 6230м	2022	10	1,00	15,00	100 205,97
	ВЛ-10 кВ КЖ-16 Кожеевсково-Зайцево дл.21,5 км	2022	10	1,00	15,00	90 270,34
	ВЛ-10 кВ 3-5 Б. Михайловка, Заводск.8,3	2022	10	1,00	15,00	169 952,25
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Кузевск дл.32км	2022	10	1,00	15,00	72 843,30
	ВЛ-10 кВ КНД-10	2022	10	1,00	15,00	139 118,92
	ВЛ-10 кВ 3-5 Б. Михайловка, Заводск. 8,3	2022	10	1,00	15,00	78 882,71
	ВЛ-10 кВ КО-13 Лагино (отпаика на ТП КО-13-8,9) дл.0,06 км	2022	10	1,00	15,00	209 719,93
	ВЛ-10 кВ АП-8, МИ-2 Аэропорт-Мирный дл.27,2км	2022	10	1,00	15,00	87 403,32
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Р-3-5 П-3 26,1км	2022	10	1,00	15,00	143 971,63
	ВЛ-10 кВ 3-5 Б. Михайловка, Заводск. 8,3	2022	10	1,00	6,00	340 029,24
	ВЛ-10 кВ ф.КР-11, п/ст Кривошеино - с.Жуково	2022	10	1,00	15,00	119 371,51
	ВЛ-10 кВ от оп.1 до оп. 63 ф.Л-17 Дзержинский	2022	10	1,00	15,00	139 740,88
	ВЛ-10 кВ Б-20 Богашево- Петузово дл.6,6км	2022	10	1,00	15,00	202 431,47
	ВЛ-10 кВ ф.АП-1 "Аэропорт", и.Месениновка	2022	10	1,00	15,00	329 505,21
	для заявителей 15-150 кВт	2022		6,00	420,60	1 389 515,95
	Линейные разьединители					
	Номинальный ток от 250 до 500 А (Р.ЛКВ)	6	10	6,00	420,60	1 389 515,95
	ВЛ-10 кВ отпаика от оп.20 до ЛР 1-МК-10 ф.МК-2	2022	10	1,00	55,00	165 182,31
	ВЛ 6 кВ от ТП В-40 8,5049 км	2022	10	1,00	55,60	239 865,46
	ВЛ-10кВ КР-1017 (с.Карасок)	2022	10	1,00	45,00	325 550,80
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Б-гора П-12 10,5км	2022	10	1,00	65,00	173 080,59
	ВЛ-10 кВ Т-1008 от ПС 35 кВ Тегур	2022	10	1,00	50,00	240 937,22
	ВЛ-10 кВ К-1020 от ПС 110 кВ Колташево	2022	10	1,00	150,00	280 899,57
	Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1000 А. Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте свыше 15 ячеек					
	для заявителей свыше 150 кВт	2022	10	1,00		40 640 731,05
	РП-10 кВ РП-2 мкр. Южный, пос. Зональный	2022	10	1,00		40 640 731,05
4.	СТРОИТЕЛЬСТВО КОМПЛЕКТНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДАСТАНЦИЙ (КТП) С УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ ДО 35 кВ			0,00	11 330,10	56 749 212,12
	для заявителей до 15 кВт			0,00	3 994,35	26 843 545,10
	для заявителей 15-150 кВт			0,00	2 295,75	12 692 765,46
	для заявителей свыше 150 кВт			0,00	5 040,00	17 212 901,56
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
	Однотрансформаторные					
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно					
	Кноскового типа					
	для заявителей до 15 кВт	2022		0,00	340,38	4 224 882,30
	КТП-10/0,4 кВ. НР-6-7	2022	10/0,4		93,00	462 535,22
	Трансформатор ТМГ-100 кВА	2022	10/0,4			283 997,29
	КТП 10/0,4 кВ Л-17-25	2022	10/0,4		93,00	339 455,68
	Трансформатор ТМГ 100 кВА Л-17-25.	2022	10/0,4			306 468,74
	КТП-10/0,4 кВ Б-20-19	2022	10/0,4		58,59	658 487,86
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА	2022	10/0,4			280 367,03
	КТП-10/0,4 кВ А-31-51	2022	10/0,4		37,20	636 364,11
	Трансформатор ТМГ - 40 кВА.	2022	10/0,4			292 541,76
	КТП-10/0,4 кВ. ПР-1024-Х	2022	10/0,4		58,59	695 779,78
	Трансформатор ТМГ-63 кВА.	2022	10/0,4			268 884,83
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
	Однотрансформаторные					
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно					
	Мачтового типа					
	для заявителей 15-150 кВт	2022	6/0,4	0,00	93,00	600 379,61
	КТП-6/0,4 кВ В-40-Х	2022	6/0,4		93,00	334 411,84
	Трансформатор ТМГ - 100 кВА	2022	6/0,4			265 967,77
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
	Однотрансформаторные					
	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно					
	Кноскового типа					
	для заявителей до 15 кВт	2022			2 036,70	11 042 199,20
	КТП 10/0,4 кВ РБ-11-8	2022	10/0,4		232,50	564 402,14
	Трансформатор ТМГ 250 кВА РБ-11-8	2022	10/0,4			370 040,31
	КТП 10/0,4 кВ Л-19-45	2022	10/0,4		148,80	537 953,51
	Трансформатор ТМГ 160 кВА Л-19-45	2022	10/0,4			267 393,17
	КТП-10/0,4 кВ 3Л-3-Х	2022	10/0,4		148,80	442 203,46
	Трансформатор ТМГ 160 кВА 3Л-3-Х.	2022	10/0,4			244 881,99

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
	КТП-10/0,4 кВ. КЖ-16-7	2022	10/0,4		148,80	530 985,75
	Трансформатор ТМГ-160 кВА.	2022	10/0,4			280 493,20
	КТП-10/0,4 кВ 3-05-55	2022	10/0,4		148,80	420 017,77
	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2022	10/0,4			423 207,91
	КТП-10/0,4 кВ КНД-10-X	2022	10/0,4		148,80	591 708,14
	Трансформатор ТМГ-160 кВА.	2022	10/0,4			407 316,56
	КТП-10/0,4 кВ П-14-15	2022	10/0,4		148,80	537 117,95
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА	2022	10/0,4			456 414,04
	КТП 10/0,4 кВ МК-4-10	2022	10/0,4		148,80	591 974,24
	Трансформатор ТМГ 160 кВА МК-4-10	2022	10/0,4			402 108,79
	КТП-10/0,4 кВ БЯ-11-15	2022	10/0,4		232,50	610 786,37
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА.	2022	10/0,4			408 165,04
	КТП 10/0,4 кВ Л-15-64	2022	10/0,4		232,50	534 378,42
	Трансформатор ТМГ 250 кВА Л-15-64.	2022	10/0,4			394 671,63
	КТП-10/0,4 кВ. ЛК-6-1	2022	10/0,4		148,80	619 500,97
	Трансформатор ТМГ-160 кВА.	2022	10/0,4			352 684,97
	КТП-10/0,4 кВ В-3-2	2022	10/0,4		148,80	682 867,72
	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2022	10/0,4			372 961,85
	для заявителей 15-150 кВт	2022	10/0,4		645,00	5 410 737,41
	КТП-10/0,4 кВ. КНД-5-Х	2022	10/0,4		150,00	575 522,57
	Трансформатор ТМГ-250 кВА	2022	10/0,4			397 668,51
	КТП-10/0,4 кВ К-18-Х	2022	10/0,4		150,00	637 002,38
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА.	2022	10/0,4			582 569,58
	КТП-10/0,4 кВ. КР-1017-12	2022	10/0,4		45,00	536 597,21
	Трансформатор ТМГ-250 кВА	2022	10/0,4			548 749,58
	КТП-10/0,4 кВ К-1020-6	2022	10/0,4		150,00	507 514,24
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА.	2022	10/0,4			516 919,13
	КТП 10/0,4 кВ Л-19-Х	2022	10/0,4		150,00	724 258,80
	Трансформатор ТМГ 250 кВА Л-19-Х	2022	10/0,4			483 935,41
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
	Однотрансформаторные					
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно					
	Классического типа					
	для заявителей до 15 кВт	2022			372,00	550 585,82
	КТП 10/0,4 кВ Л-17-19	2022	10/0,4		372,00	82 381,93
	Трансформатор ТМГ-400 кВА	2022	10/0,4			468 203,89
	для заявителей 15-150 кВт	2022	10/0,4		1 116,00	2 811 823,46
	КТП 10/0,4 кВ МК-2-Х	2022	10/0,4		372,00	546 430,77
	Трансформатор ТМГ 400 кВА МК-2-Х.	2022	10/0,4			463 811,94
	КТП-10/0,4 кВ Т-1008-7	2022	10/0,4		372,00	736 874,43
	Трансформатор ТМГ- 400 кВА	2022	10/0,4			626 599,34
	Трансформатор ТМГ-400 кВА. А-1004-2	2022	10/0,4		372,00	438 106,98
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
	Однотрансформаторные					
	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно					
	Классического типа					
	для заявителей до 15 кВт	2022			585,90	1 148 102,67
	КТП 10/0,4 кВ ПО-9-23	2022			585,90	718 325,73
	Трансформатор ТМГ 630 кВА ПО-9-23.	2022				429 776,94
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
	Однотрансформаторные					
	Трансформаторная мощность от 25 кВА включительно					
	Столбового типа					
	для заявителей до 15 кВт	2022			279,00	6 139 718,57
	СТП-10/0,4 кВ А-21-11	2022	10/0,4		23,25	290 656,09
	Трансформатор ТМГ- 25 кВА	2022	10/0,4			229 865,45
	КТП-10/0,4 кВ П-10-Х	2022	10/0,4		23,25	632 019,68
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА.	2022				415 285,58
		2022				
	КТП-10/0,4 кВ БР-18-19	2022	10/0,4		23,25	203 800,75
	Трансформатор ТМГ-25 кВА БР-18-19	2022				183 719,99
	СТП-10/0,4 кВ КР-11-13	2022	10/0,4		23,25	218 601,12
	Трансформатор ТМГ- 25 кВА.	2022				176 433,14
	СТП 10/0,4кВ АП-1-Х	2022	10/0,4		23,25	313 638,86
	Трансформатор ТМГ 25 кВА ТП АП-1-Х	2022				326 507,39
	СТП-10/0,4 кВ СТ-14-3	2022	10/0,4		23,25	219 128,85
	Трансформатор ТМГ - 25 кВА.	2022				251 854,38
	СТП-10/0,4 кВ. 3-05-Х	2022	10/0,4		23,25	200 914,03
	Трансформатор ТМГ -25 кВА 3-05-Х	2022				257 748,31
	СТП-10/0,4 кВ. МЛ-15-8	2022	10/0,4		23,25	0,00
	Трансформатор ТМГ-25 кВА МЛ-15-8	2022				0,00
	КТП-10/0,4 кВ КР-11-14	2022	10/0,4		23,25	221 911,35
	Трансформатор ТМГ- 25 кВА	2022				246 577,81
	СТП-10/0,4 кВ. МЛ-15-8	2022	10/0,4		23,25	318 920,33
	Трансформатор ТМГ-25 кВА МЛ-15-8	2022				320 817,10
	СТП-10/0,4 кВ П-12-22	2022	10/0,4		23,25	263 149,69
	Трансформатор ТМГ- 25 кВА.	2022				285 583,52
	МТП-25 кВА АП-1-6	2022	10/0,4		23,25	277 082,57
	Трансформатор ТМГ-25 кВА.	2022				285 502,58
	для заявителей 15-150 кВт	2022			23,25	530 577,42
	МТП-25 кВА Б-20-Х	2022	10/0,4		23,25	257 789,60
	Трансформатор 25 кВА	2022	10/0,4			272 787,82
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
	Однотрансформаторные					
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно					
	Столбового типа					
	для заявителей до 15 кВт	2022	10/0,4		380,37	3 738 056,54
	СТП-10/0,4 кВ ЛК-13-22 мкр. «Каскад»	2022	10/0,4		37,20	262 052,52
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА ЛК-13-22 мкр. «Каскад»	2022	10/0,4			211 531,69
	СТП-10/0,4 кВ. К-5-38	2022	10/0,4		93,00	250 686,00
	Трансформатор ТМГ-100 кВА	2022	10/0,4			352 291,09
	КТП-10/0,4 кВ А-25-27	2022	10/0,4		58,59	421 015,05
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА	2022	10/0,4			297 826,52
	КТП-10/0,4 кВ 3-05-54	2022	10/0,4		58,59	253 017,12
	Трансформатор ТМГ-63 кВА	2022	10/0,4			254 838,74
	СТП-10/0,4 кВА КО-13-42	2022	10/0,4		58,59	253 885,63
	Трансформатор ТМГ-63 кВА	2022	10/0,4			254 883,12
	ТП-10/0,4 кВ МН-2-23	2022	10/0,4		37,20	239 089,02
	Трансформатор ТМГ-40 кВА ТП МН-2-23	2022	10/0,4			255 708,48
	СТП-10/0,4 кВ П-3-18	2022	10/0,4		37,20	200 205,32
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА	2022	10/0,4			231 026,24
	для заявителей 15-150 кВт	2022	10/0,4		186,00	1 200 938,29
	КТП-10/0,4 кВ Т-5-12	2022	10/0,4		93,00	171 057,39
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА	2022	10/0,4			279 288,31
	КТП-10/0,4 кВ П-12-Х	2022	10/0,4		93,00	341 562,63
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА	2022	10/0,4			409 029,96
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
	Двухтрансформаторные					
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно					
	Классического типа					
	для заявителей 15-150 кВт	2022	10/0,4		232,50	2 038 309,27
	2-х трансформаторная КТП-10/0,4 кВ А-31-17	2022	10/0,4		232,50	1 227 663,02
	Трансформатор №1 ТМГ-250 кВА	2022	10/0,4			404 656,59
	Трансформатор №2 ТМГ-250 кВА.	2022	10/0,4			405 989,66

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
	Двухтрансформаторные					
	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно					
	Кискового типа					
	для заявителей свыше 150 кВт	2022	10/0,4	0,00	5 040,00	17 212 901,56
	2КТП(10/0,4 кВ А-31-3С	2022	10/0,4		1 260,00	1 843 972,60
	Трансформатор №1 ТМГ-630 кВА	2022	10/0,4			767 307,56
	Трансформатор №2 ТМГ-630 кВА	2022	10/0,4			802 336,75
	2КТП(10/0,4 кВ №16 мкр. Южный, пос. Зональный	2022	10/0,4		1 260,00	3 776 119,52
	Трансформатор №1 630 кВА; ТМГ-СЭИ-630/10-12V1; КТП №16	2022	10/0,4			411 754,36
	Трансформатор №2 630 кВА; ТМГ-СЭИ-630/10-12V1; КТП №16	2022	10/0,4			411 754,36
	2КТП(10/0,4 кВ №17 мкр. Южный, пос. Зональный	2022	10/0,4		1 260,00	3 776 119,52
	Трансформатор №1 630 кВА; ТМГ-СЭИ-630/10-12V1; КТП №17	2022	10/0,4			411 754,36
	Трансформатор №2 630 кВА; ТМГ-СЭИ-630/10-12V1; КТП №17	2022	10/0,4			411 754,36
	2КТП(10/0,4 кВ №21 мкр. Южный, пос. Зональный	2022	10/0,4		1 260,00	3 776 119,50
	Трансформатор №1 630 кВА; ТМГ-СЭИ-630/10-12V1; КТП №21	2022	10/0,4			411 754,38
	Трансформатор №2 630 кВА; ТМГ-СЭИ-630/10-12V1; КТП №21	2022	10/0,4			411 754,35
5.	ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)					18 742 043,94
	для заявителей до 15 кВт					18 742 043,94
	Однофазный (j = 1) Прямое включение (k = 1)	2022		229,00	0,00	11 996 529,97
	CE 102 S7 145 JPKOVZ PLC1111	2022				529 718,00
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				211 549,26
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				334 390,97
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				252 526,97
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		2,00		301 686,60
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		2,00		857 646,56
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3	2022				139 118,92
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3	2022				681 492,77
	ФОВОС 1 230 В 5(80)А IOOLS-C	2022		3,00		428 394,26
	ФОВОС 1 230 В 5(80)А IOOLS-C	2022				421 015,05
	ФОВОС 1 230 В 5(80)А IOOLS-C	2022				297 826,52
	ФОВОС 1 230 В 5(80)А IOOLS-C	2022				708 853,90
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3	2022		2,00		887 575,35
	ФОВОС 1 230 В 5(80)А IOOG4(1)S-C	2022				313 591,12
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022				312 084,29
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022				89 023,24
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022				721 112,27
	ФОВОС 1 230 В 5(80)А IOOG4(1)S-C	2022		8,00		177 862,20
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				12 759,82
	CE 102 M R5 145 230B 5-60A	2022				14 172,01
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				54 818,77
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				18 400,32
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 102 S7 145 JPOVZ	2022				33 950,22
	CE 102 S7 145 JPOVZ	2022				44 733,12
	CE 102 S7 145 JPOVZ	2022				49 460,73
	CE 102 S7 145 JPOVZ	2022				
	CE208 S7 849 2 OPR1	2022				7 775,75
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				80 600,64
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				30 458,13
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				28 736,65
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				16 969,47
	CE 102 S7 145 JPKOVZ PLC1111	2022				35 448,36
	CE 102 M R5 145 230B 5-60A	2022				120 576,96
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				30 245,25
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				179 943,17
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				30 899,93
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				8 646,84
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				18 984,12
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE208 S7 849 2 OPR1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				9 234,52
	CE 102 S7 145 JPKOVZ PLC1111	2022				24 875,77
	CE 102 S7 145 JPKOVZ PLC1111	2022				14 043,10
	ФОВОС 1 230 В 5(80)А IOOLS-C	2022				23 734,99
	ФОВОС 1 230 В 5(80)А IOOLS-C	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				18 347,59
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				16 028,19
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				56 857,46
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				25 358,80
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				21 203,09
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				5 824,78
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				9 337,91
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				12 595,61
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				23 141,47
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	CE 102 S7 145 JPKOVZ PLC1111	2022				11 267,61
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				32 088,62
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	ST 1000-6-RP	2022				
	CE208 S7 849 2 OPR1	2022				14 627,29
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				8 153,71
	МЕРКВРНИ 201	2022				19 847,65
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				6 468,92
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022				41 983,61
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				160 370,40
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				24 187,72
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				66 786,04
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				38 808,60
	Скар 101/М-1	2022				27 027,54
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				11 937,21
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				14 108,93
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				28 681,90
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2 HKMOV3-D	2022				128 283,54
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				19 194,77
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				16 485,09
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				22 048,02
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				15 212,10
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				21 399,63
	CE208 S7 849 2 OPR1	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				21 399,63
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2 HKMOV3-D	2022				15 324,82
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2 HKMOV3-D	2022				15 344,55
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				8 621,92
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				11 286,92
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				22 446,55
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				21 718,01
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				192 873,32
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	Скар 101/М-1	2022				85 006,36
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022				
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022			</	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		191 556,98
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		6 649,88
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		44 053,30
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		42 829,29
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		16 107,04
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		10 879,48
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		23 308,88
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		42 115,53
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022		1,00		92 198,65
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		137 077,47
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		11 310,16
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		23 775,20
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		11 152,85
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		47 286,86
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		33 759,12
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		28 927,99
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		60 094,71
		2022				20 653,02
		2022				21 021,32
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		10 593,41
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		27 003,68
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		53 517,93
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		10 665,67
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		27 003,24
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		8 742,44
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		45 214,05
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		11 304,00
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		34 409,66
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		38 352,90
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		39 263,09
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		231 639,71
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		17 764,96
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		44 150,85
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		11 819,92
		2022				118 356,77
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		10 839,58
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		8 855,81
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		24 541,86
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		19 976,40
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		17 035,20
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		8 725,64
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		36 108,28
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		10 795,30
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		201 787,41
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		19 730,10
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		40 556,72
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-HKMOO1V3	2022		1,00		76 340,88
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-HKMOO1V3	2022		1,00		
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022		1,00		
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-HKMOO1V3	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	CE 102 S7 145 JPKOVZ PLC1111	2022		1,00		11 074,62
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		10 655,55
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		37 664,44
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ФОБОС 1 230 В 5(80) А IQOOLM11-C	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2	2022		1,00		
	ФОБОС 1 230 В 5(80) А IQOOLM11-C	2022		1,00		
	ФОБОС 1 230 В 5(80) А IQOOLM11-C	2022		1,00		
	ФОБОС 1 230 В 5(80) А IQOOLM11-C	2022		1,00		
	ФОБОС 1 230 В 5(80) А IQOOLM11-C	2022		1,00		
	ФОБОС 1 230 В 5(80) А IQOOLM11-C	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	CE 101 R5 145 M6 230B 5-60A 1	2022		1,00		
	ST 1000-9-C-5(80)N-1/1-BF2G3S	2022		1,00		
	Трехфазный (n = 2) Прямое включение (k = 1)	2022	0,23	1 073,00	#Н/Д	84 236 608,34
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 пр. М7 P12	2022		1,00	10,00	789 555,21
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022		1,00	15,00	216 049,05
	ЦЭ 6803В 1 230В 10А-100А 3ф, 4 пр. P3P2	2022		1,00	15,00	568 491,19
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	816 975,40
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	718 325,73
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	429 776,94
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	439 221,19
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	384 097,99
	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC1111	2022		1,00	15,00	266 923,89
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	221 789,27
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	158 321,80
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	174 971,95
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	145 514,82
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		1,00	15,00	431 488,41
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		1,00	15,00	632 019,68
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		1,00	15,00	415 285,58
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		1,00	15,00	701 484,95
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	199 314,07
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 пр. М7 P32	2022		1,00	15,00	267 655,09
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOOLM11-C	2022		1,00	15,00	482 043,13
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOOLM11-C	2022		1,00	15,00	392 742,86
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 пр. М7 P32	2022		1,00	15,00	118 463,11
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 пр. М7 P32	2022		1,00	15,00	452 516,84
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 пр. М7 P32	2022		1,00	15,00	214 685,48
	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC1111	2022		1,00	15,00	502 756,75
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		2,00	15,00	328 935,67
		2022			15,00	317 919,88
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	401 150,12
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	217 791,77
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	273 536,24
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	289 635,05
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	125 303,96
		2022			15,00	124 542,77
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022		1,00	15,00	100 205,97
		2022			15,00	186 747,41
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	174 196,03
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	8,00	277 631,48
	МИРТЕК-12-PV-SP3-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022		1,00	15,00	1 178 721,81
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		2,00	15,00	380 627,31
		2022			15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	173 751,54
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	239 312,28
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	215 851,86

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	537 584,04
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		2,00	15,00	584 749,91
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	621 140,02
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	477 580,21
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	226 387,63
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	190 656,24
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	196 236,12
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		5,00	15,00	143 694,07
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		1,00	15,00	
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	2022		1,00	7,00	1 256 851,42
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	26 067,24
	ИЦ 6803B 1 230В 5-60А 3д, 4 мм, М7 P32	2022		1,00	15,00	300 712,88
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	291 589,46
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	150 612,22
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	280 493,20
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	193 443,40
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	169 952,25
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	215 818,98
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	2022		1,00	15,00	597 072,71
	ИЦ 6803B 1 230В 10А-100А 3д, 4 мм, P32F	2022		1,00	15,00	233 693,52
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		2,00	15,00	382 281,69
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		2,00	15,00	678 023,96
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	2022		1,00	15,00	267 910,90
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	456 282,53
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	627 082,05
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	1 175 212,63
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		2,00	15,00	1 407 135,35
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBG3DM-SMA	2022		1,00	15,00	233 793,99
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	72 843,30
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	176 121,48
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		2,00	10,00	407 316,56
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	572 124,52
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	276 248,58
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	264 068,61
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		3,00	15,00	644 934,00
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	60 817,04
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	209 119,93
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	367 533,62
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	303 298,47
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		1,00	15,00	218 312,70
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	221 669,23
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBG3DM-SMA	2022		1,00	15,00	206 084,21
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBG3DM-SMA	2022		1,00	15,00	394 479,48
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	87 403,32
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	420 457,34
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	187 112,93
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	243 994,60
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		2,00	9,00	762 542,71
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBF1DM-SMA	2022		1,00	15,00	479 302,82
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	143 971,63
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	64 864,47
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	464 702,46
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	91 918,98
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	358 665,83
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	10,00	402 108,79
	ST 2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBG3DM-SMA	2022		1,00	15,00	938 977,64
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	586 986,18
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		2,00	15,00	502 120,82
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	610 786,37
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	654 313,41
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	2022		1,00	15,00	196 300,48
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	2022		1,00	15,00	139 740,88
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	2022		5,00	15,00	418 235,09
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	2022		1,00	15,00	583 136,91
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	2022		1,00	15,00	
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOG(4)LS-C	2022		1,00	15,00	534 378,42
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOG(4)LS-C	2022		1,00	15,00	394 671,63
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOG(4)LS-C	2022		1,00	15,00	543 119,68
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOG(4)LS-C	2022		1,00	15,00	1 099 001,95
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	451 833,88
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		2,00	15,00	266 447,26
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		2,00	15,00	319 148,20
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	1 996 256,77
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	673 886,48
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	202 431,47
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	10,00	658 487,86
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	10,00	280 367,03
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	10,00	1 546 186,54
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	10,00	292 541,76
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	10,00	1 196 012,79
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	417 155,44
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	340 749,89
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	187 810,01
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	641 054,48
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	982 163,31
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	137 617,12
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	682 244,39
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	268 884,83
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOG(4)LS-C	2022		2,00	15,00	839 009,76
	ФООБС 3 230В 5(100)А IQOG(4)LS-C	2022		2,00	15,00	933 587,07
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	1 771 064,89
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF2G3DM	2022		1,00	15,00	1 266 022,15
	CE308 S34 745.OP.OVF	2022		1,00	15,00	7 431,65
	ИЦ 6803B 1 230В 5-60А 3д, 4 мм, М7 P32	2022		1,00	14,00	61 020,97
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	38 509,87
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	107 963,92
	CE308 S34 745.OP.OVF	2022		1,00	15,00	282 793,75
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	
	ИЦ 6803B 1 230В 5-60А 3д, 4 мм, М7 P32	2022		1,00	9,00	15 769,30
	ИЦ 6803B 1 230В 5-60А 3д, 4 мм, М7 P32	2022		1,00	10,00	
	ИЦ 6803B 1 230В 5-60А 3д, 4 мм, М7 P32	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM	2022		1,00	15,00	
	ST 2000-9-1/2-RP	2022		1,00	10,00	39 301,67
	ИЦ 6803 B M7 P31	2022		1,00	80,00	
	ST-2000-9-1/2-RP	2022		1,00	15,00	
	ST-2000-9-1/2-RP	2022		1,00	15,00	53 030,94
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	7,00	21 674,98
	ST-2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	10,00	87 217,55
	ST-2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	
	ST-2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	42 248,79
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	21 902,69
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	22 467,45
	ST-2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	45 636,87
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	21 969,09
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	10,00	19 704,40
	ST-2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	53 249,22
	ST-2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM	2022		1,00	15,00	56 769,05
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	28 378,67
	ИЦ 6803 B M7 P31	2022		1,00	15,00	41 957,00
	ИЦ 6803 B M7 P31	2022		1,00	15,00	325 379,81
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	7,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	ИЦ 6803B 1 230В 5-60А 3д, 4 мм, М7 P32	2022		1,00	15,00	34 040,17
	CE308 S34 746.OP.OVF	2022		1,00	15,00	67 921,41
	ИЦ 6803B 1 230В 5-60А 3д, 4 мм, М7 P32	2022		1,00	15,00	
	CE303 S34 745.JPQZVZ PLC1111	2022		1,00	15,00	
	ИЦ 6803B 1 230В 10А-100А 3д, 4 мм, P32F	2022		1,00	76,50	303 015,17
	ИЦ 6803B 1 230В 10А-100А 3д, 4 мм, P32F	2022		1,00	15	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета,	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	360 887,27
	CE303 S34 746 JAVZ	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	39 064,44
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	39 003,20
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	17 922,00
	CE-301	2022			11,00	60 210,77
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	25 009,95
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	129 136,87
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	17 095,66
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			14,00	25 562,75
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	5 748,36
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			14,00	96 714,90
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	44 513,45
	HEBA MT 314	2022			7,50	61 471,93
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	44 874,05
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	34 118,63
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			7,00	19 106,73
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	24 109,49
	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC1111	2022			10,00	121 955,62
	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC1111	2022			10,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			15,00	24 413,59
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			15,00	133 013,86
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			30,00	
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			15,00	
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			15,00	
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			15,00	
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	21 664,76
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 380В 10-100А М7 P31	2022			15,00	177 752,98
	ЦЭ 6803В 380В 10-100А М7 P31	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 380В 10-100А М7 P31	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 380В 10-100А М7 P31	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 380В 10-100А М7 P31	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 380В 10-100А М7 P31	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 380В 10-100А М7 P31	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IOOLS-C	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 380В 10-100А М7 P31	2022			15,00	
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IOOLS-C	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	52 118,88
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			25,00	30 037,55
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803 В М7 P31	2022			55,00	219 233,12
	ЦЭ 6803 В М7 P31	2022			15,00	14 368,78
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	27 586,90
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	23 802,95
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	13 304,67
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	14 637,94
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	188 164,96
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			14,00	43 838,64
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			30,00	142 750,10
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	28 095,89
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			32,20	87 449,29
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	23 748,25
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	64 958,79
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	14 609,42
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			10,00	15 288,83
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	40 717,67
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	24 523,35
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	21 977,55
	Менсучный 230 ART-02	2022			15,00	67 562,63
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	206 570,39
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	14 142,50
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			10,00	91 950,83
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			10,00	33 445,75
	МИРТЕК-32-PV-SP31-AIR1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D	2022			15,00	17 210,49
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IOOLS-C	2022			15,00	138 555,82
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	8 941,25
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	17 399,50
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	21 816,57
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			12,00	20 725,09
	CE308 S34 746 OP.OVF	2022			15,00	9 759,33
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IOOLS-C	2022			15,00	22 696,42
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IOOLS-C	2022			15,00	22 696,42
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IOOLS-C	2022			15,00	22 926,70
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			33,40	24 946,30
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IOOLS-C	2022			15,50	24 946,30
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			7,40	50 208,61
	ФОБОС 3 230В 5(100)А IOOLS-C	2022			36,70	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	22 676,60
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,90	49 892,60
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			7,80	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	54 748,21
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			10,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			92,10	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			14,00	9 691,30
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	9 759,33
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	9 691,30
	CE308 S34 746 OP.OVF	2022			15,00	9 691,30
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	9 691,30
	ЦЭ 6803 В М7 P31	2022			15,00	19 785,32
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	39 774,07
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	
	Менсучный 231 AM-01	2022			15,00	148 114,17
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			14,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			10,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ST-2000-9-1/2-RP	2022			40,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	
	ЦЭ 6803 В М7 P31	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803 В М7 P31	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			14,00	48 074,53
	ЦЭ 6803 В М7 P31	2022			15,00	
	HEBA 302 150	2022			15,00	
	HEBA MT 314	2022			7,50	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	9 614,88
	Менсучный 230 ART-02	2022			15,00	27 986,20
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	119 085,89
	Менсучный 230 ART-02	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	Менсучный 230 ART-02	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			14,00	
	ST 2000-12-C-230*5(100)-/1/-BF1F2DM	2022			15,00	
	Менсучный 234 ARTM-02	2022			15,00	39 695,30
	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC1111	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	77 207,34
	CE-301	2022			11,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230 В 10А-100А 3ф, 4 нр Э P32F	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022			15,00	
	ЦЭ 6803В 1 230В 5-60А 3ф, 4 нр. М7 P32	2022</				

