

**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) 2019 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, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	
1.1	Материал опоры - деревянные (J=1)	-	-	-	-	
1.1.1	Тип провода - изолированный провод (K=1)	-	-	-	-	
1.1.1.4	Материал провода - алюминевый (I=4)	-	-	-	-	
1.1.1.4.1	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2019	0,40	26 225,40		20 554,15
1.1.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1)					
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	25 604,40	2 900,00	20 184,09
	ВЛ-0,4 кВ Вавиловка дл.11,12км	2019	0,4	308	15,00	362,91329
	ВЛ-10 кВ БР-9 Бакчар-Вавиловка дл. 8,32 км	2019	0,4		0,00	18,87565
	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3 от Б-3-38 длина 2,2 км	2019	0,4	98	15,00 8,00	219,37189
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2019	0,4	91	10,00	81,51803
	ВЛ-0,4 ф1 от ТП КО-13-10	2019	0,4	19	15,00	77,08752
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ/2-16 п.Барабинка Садов.перевул.	2019	0,4	86	15,00	101,04221
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ КИ-5-4 п. Кисловка	2019	0,4	93	5,00	47,03924
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-4 п.Дзержинского	2019	0,4	117	8,00	96,35253
	ВЛ-0,4 кВ. РЕ-11-28	2019	0,4	21	14,00	99,81827
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-37	2019	0,4	280	5,00	258,45636
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-5 п.Тимирязево	2019	0,4	168	7,00	189,93908
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 ТП КО-13-13	2019	0,4	222	15,00	212,56617
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-10 до ул.Трудовая, Парковая	2019	0,4	180	8,00	199,7442
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Порошино дл.13,7км	2019	0,4	110	15,00	136,77579
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от ТП РЕ-5-4	2019	0,4	463	15,00	396,15565
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РЕ-4-1, РЕ-4-9, РЕ-5-2, РЕ-7-2, РЕ-7-12, РЕ-7-16 с.Рыболово дл.8,99км	2019	0,4	112	15,00	143,7252
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-6 п.Тимирязево	2019	0,4	58	5,00	88,70394
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/1-5 в п.Дзержинский пер.Совхоз	2019	0,4	123	8,00 8,00	115,11352
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Порошино дл.13,7км	2019	0,4	240	15,00	235,35444
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-15 с.Семилужки 2,81 км	2019	0,4	166 0	10,00 10,00	191,96958
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ АП-4-3	2019	0,4	126	15,00	183,92996
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-24	2019	0,4	190	15,00	201,61998
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-6-31	2019	0,4	115	15,00	162,49156
	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 фидера №1 ТП 10/0,4кВ Б-17-15	2019	0,4	91	15,00	112,94163
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-6 п. Апрель	2019	0,4	145	15,00	178,92069
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-2-5	2019	0,4	118	15,00	167,82369
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3,МЖ-3-14 дл.4,3км Меженновка	2019	0,4	190	5,00	250,12028
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2019	0,4	185	15,00	97,37993
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2019	0,4	95	15,00	150,50665
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2019	0,4	235	15,00	244,16512
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2019	0,4	150	10,00	231,62079

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8 Черная речка дл.4,34км	2019	0,4	90	15,00	153,22261
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ БЯ-6-28	2019	0,4	57	15,00	133,94686
	ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2019	0,4	241	15,00	353,98879
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЖК-13-12	2019	0,4	86	15,00	150,83906
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28	2019	0,4	322	15,00	322,94359
	ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2019	0,4	643	10,00	604,25959
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2019	0,4	90	15,00	82,94744
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2019	0,4	359	10,00	344,23323
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13 , РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл.5,6 км.	2019	0,4	125	10,00	140,45512
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (мкр. Реженка)	2019	0,4	22,4	15,00	221,23108
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	315	10,00	409,05109
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КФ-1-2	2019	0,4	383	15,00	281,64283
	ВЛ-0,4кВ фидер №1, №2 от ТП-10/0,4кВ П-14-15	2019	0,4	349	12,00	384,04672
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-15-8	2019	0,4	95	15,00	128,89322
					15,00	
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-10	2019	0,4	687	15,00	581,33408
					15,00	
					15,00	
					15,00	
	ВЛ-0,4кВ л.Белый Яр	2019	0,4	160	10,00	99,44179
					10,00	
	ВЛ-0,4кВ л.Белый Яр	2019	0,4	100	10,00	63,49749
	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2019	0,4	93	13,00	11,49351
	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2019	0,4	48	15,00	39,72888
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6 дл.18,5км	2019	0,4	40	15,00	47,31182
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2019	0,4	29	15,00	21,01655
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2019	0,4	40	10,00	49,66786
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	519	6,00	427,57294
					8,00	
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2019	0,4	92	15,00	71,53344
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2019	0,4	109	8,00	131,92353
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-12 п.Тимирязево дл.1160,15	2019	0,4	45	10,00	31,54787
	ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2019	0,4	30	10,00	21,29886
	ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2019	0,4	60	15,00	35,964
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-4, с.Мельниково	2019	0,4	160	10,00	115,05788
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-7 в п.Эушта	2019	0,4	40	15,00	28,45699
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-6 ф.1, ф.2	2019	0,4	85	15,00	91,22891
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП ВО К-17-1	2019	0,4	203	15,00	171,27285
	ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2019	0,4	73	15,00	49,9144
	ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2019	0,4	60	7,00	23,14186
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.1 с.Корнилово	2019	0,4	53	10,00	31,43341
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 9-5 д.Н.-Федоровка дл.2,4	2019	0,4	90	8,00	52,81872
	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-12-11 ф.1 с.Мельниково	2019	0,4	41,5	10,00	14,74884
	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д.Старая Шегарка	2019	0,4	80	15,00	74,16956
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-40 ф.1, ф.2	2019	0,4	120	15,00	66,8756
	ВЛН-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2019	0,4	175	8,00	130,8428
					15,00	
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1) , от ТП Г-5-1 2,0308 км	2019	0,4	830	15,00	134,29991
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-14	2019	0,4	500	8,00	37,30981

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-5 гр.1,2 п.Копылово	2019	0,4	71	10,00	22,33098
	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-3-11	2019	0,4	200	15,00	86,88997
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2019	0,4	55	15,00	31,26297
	ВЛ-0,4 кВ от ТП НК-13-6 с.Бобровка дл. 2,4 км	2019	0,4	325	10,50	154,99456
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-21 п.Тимирязево	2019	0,4	75	8,00	46,61207
	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1002-10 ф.1 оп. №8/2	2019	0,4	40	15,00	24,75249
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-12	2019	0,4	50	10,00	27,68733
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1018-3 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	200	15,00	41,9889
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29	2019	0,4	80	7,00	28,82675
	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2019	0,4	20	8,00	26,65866
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17 (1201489)	2019	0,4	45	6,00	38,53053
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-7 п.Кудринка	2019	0,4	33	10,00	25,58779
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-4-1,КР-4-2 Елизарьево дл. 4,88 км	2019	0,4	100	3,00	42,3842
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-17-6 от п.Дзержинского	2019	0,4	15	28,00	46,76533
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-1 п.Дзержинский	2019	0,4	25	10,00	21,17599
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-15 до ул.Лермонтова,Победносцева	2019	0,4	130	15,00	100,55624
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/1-5 в п.Дзержинский пер.Совхоз	2019	0,4	25	15,00	20,41661
	ВЛ-0,4кВ от ТП А-1004-9 ф.2 оп.6/2	2019	0,4	85	5,00	56,8444
	ВЛ-0,4кВ от ТП А-1008-7 ф.3 оп.4/4	2019	0,4	90	40,00	64,53382
	ВЛ-0,4кВ от ТП А-1020-3 ф.3 оп.2/2	2019	0,4	35	7,00	18,12381
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп. 15	2019	0,4	60	10,00	42,71125
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9	2019	0,4	84	10,00	43,37024
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9	2019	0,4	90	15,00	102,39259
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1, ф-2) от ТП А-1-14 0,7627 км	2019	0,4	45	20,00	46,04891
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1), от ТП БТ-7-12 1,2902 км	2019	0,4	150	27,00	92,23478
	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-7 д.Старая Шегарка	2019	0,4	51,5	15,00	46,88599
	ВЛ 0,4 кВ от ТП МР-10-2, МР-10-4, МР-10-5, МР-10-6, МР-10-7, МР-10-10, МР-10-11 с.Маркелово	2019	0,4	125	10,00	87,64839
	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	2019	0,4	180	15,00	148,82644
					15,00	
	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	2019	0,4	40	8,00	26,7182
	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.1 д.Осыкино	2019	0,4	85	10,00	59,96755
	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.2 д.Осыкино	2019	0,4	85	10,00	47,83919
	ВЛ 0,4кВ от ТП БЯ-6-27 ф.2	2019	0,4	200	15,00	148,37954
	ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2019	0,4	44	15,00	32,38167
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2019	0,4	80	15,00	59,24278
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2019	0,4	20	10,00	30,05649
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-4 гр.1,2 п.Копылово	2019	0,4	120	15,00	17,56661
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-7,10,11,14 Белоусово дл.4,88км	2019	0,4	60	8,00	46,05466
	ВЛ-0,4 кВ от ТП БР-17-1,БР-17-3,БР-17-4 Сухое дл.4,24 КМ	2019	0,4	98	15,00	57,48366
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-20 Лягино дл.0,25км л/д	2019	0,4	70	15,00	39,95865
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семидужки дл. 1км	2019	0,4	70	15,00	28,70112
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ЗЛ/3-7 п.Березкино	2019	0,4	25	10,00	17,01584
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 п. Октябрьский	2019	0,4	75	10,00	61,73401
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ Плотиново дл.12,88км	2019	0,4	92	10,00	56,78814
	ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2019	0,4	70	10,00	37,10396
	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4 кВ МЛ-12-11	2019	0,4	40	15,00	13,76062
	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 3-05-18	2019	0,4	60	15,00	49,21392
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-15 оп.2 ф.1	2019	0,4	40	10,00	31,83232
	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ Л-17-21 с. Дзержинское (1201298)	2019	0,4	37	10,00	28,18768
	ВЛ-0,4кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4кВ КО-13-7	2019	0,4	40	15,00	31,79119
	ВЛ-0,4кВ от оп.7/8 ф.2 ТП 10/0,4кВ 3-05-38	2019	0,4	40	15,00	20,95449

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ КНД-10-5 п. Кандинка	2019	0,4	45	15,00	32,00577
	ВЛ-0,4кВ от ТП БР-11-1.11-2, 11-5, 11-6, 11-7, 11-8, 11-9, 11-11, 11-12, 11-14, 11-15, 16-1, 11-3	2019	0,4	152	1,00	66,89588
	ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2019	0,4	40	8,00	36,30654
	ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2019	0,4	50	10,00	12,20067
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-17 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	30	15,00	12,19444
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-2 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	40	15,00	16,48217
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-3 ф.1, ф.2	2019	0,4	85	10,00	36,33643
	ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2019	0,4	81	5,00	38,72287
					10,00	
	ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2019	0,4	25	5,00	13,78879
	ВЛ-0,4кВ ТП ПБ-5-26 ф.1 оп.1/3	2019	0,4	140	15,00	56,07472
	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП К-5-18	2019	0,4	210	10,00	127,56967
	ВЛ-04 Д Тихомировка 9.1 км	2019	0,4	150	15,00	86,12233
	ВЛ-04 Ежи 9км	2019	0,4	130	7,00	28,14158
	ВЛ-04 Крутоложное 11,2км	2019	0,4	180	15,00	100,63379
	ВЛН-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ А-3-9 (г.Асино)	2019	0,4	200	15,00	114,17127
	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12, ф. 2, оп. 10	2019	0,4	31	6,00	47,34483
	ВЛ 0,4 кВ Чажемто 26,40 км	2019	0,4	290	15,00	85,89153
	ВЛ 0,4 кВ Маракса 9,60 км	2019	0,4	30	7,00	58,89603
	ВЛ 0,4 кВ с-з Шишково	2019	0,4	150	15,00	89,86254
	ВЛ 0,4 кВ Сукушино 2,20 км	2019	0,4	85	7,00	72,896
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-1,2,12,19 Вершинино дл.7,9км	2019	0,4	26	10,00	18,63229
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-6 с.Н.Михайловка дл.2,8км	2019	0,4	80	15,00	52,40598
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7км	2019	0,4	21	8,00	20,47326
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-8 Зоркальцево дл.1,9км	2019	0,4	35	8,00	38,17641
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-4 Зоркальцево дл.1,7км	2019	0,4	180	10,00	171,03417
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Непюбно дл.7,6км	2019	0,4	62	8,00	42,54718
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Непюбно дл.7,6км	2019	0,4	64	10,00	75,48411
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2019	0,4	32	15,00	23,42872
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул.Горького, Парковая	2019	0,4	60	5,00	11,89039
	ВЛ-0,4 кВ ТП ВО-1-6	2019	0,4	150	5,00	226,37829
	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от В-7-6 длина 1,8 км	2019	0,4	60	10,00	52,25268
	ВЛ-0,4 км от ТП К-1024-14 ф.3 оп.4	2019	0,4	150	15,00	70,33039
	ВЛ-0,4кВ от КТП МК-2-3	2019	0,4	50	15,00	45,26977
	ВЛ-0,4кВ от КТП-РБ-11-6 ф.1	2019	0,4	37	10,00	31,57205
	ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.2	2019	0,4	30	15,00	21,33341
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-13 с. Вершинино	2019	0,4	30	15,00	31,37891
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2019	0,4	45	8,00	38,29518
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-24 п.Тимирязево	2019	0,4	40	15,00	30,09114
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/19-11 до ж/д по ул. Луговая д.	2019	0,4	50	10,00	31,12541
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2019	0,4	210	15,00	175,81814
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ ЛК-7-22	2019	0,4	195	15,00	166,05621
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-37	2019	0,4	21	8,00	11,48946
	ВЛН-0,4 кВ фонд. №2 ТП Б-10-15	2019	0,4	30	15,00	30,93778
	ВЛН-0,4 кВ, ф.2 от КТПН Л 13-27 п.Нижний склад, ул. Славная	2019	0,4	25	15,00	20,97949
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1, ф-2, ф-3, ф-4, ф-5), от ТП БГ-7-2 8,1727 км	2019	0,4	180	7,00	114,45576
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КЯ-15-3 ф.2, ф.4	2019	0,4	700	15,00	278,99596
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязгино дл.1,9км	2019	0,4	40	10,00	33,69792
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязгино дл.1,9км	2019	0,4	175	8,00	128,42251
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2019	0,4	200	15,00	159,56246

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2019	0,4	35	15,00	25,80592
	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-5-18	2019	0,4	120	15,00	76,88935
	ВЛ-0,4кВ от КТП МЧ-1-1	2019	0,4	60	15,00	42,53639
	ВЛ 0,4кВ от ТП К-10-13 ф.1,ф.2,ф.3,ф.4	2019	0,4	200	15,00	32,99811
	ВЛ 10кВ МР-5, МР-6	2019	0,4	75	15,00	59,80529
	ВЛ-0,4 кВ от КТП ПО-4-7 д. Борики	2019	0,4	158	15,00	208,6384
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п.Тимирязево	2019	0,4	251	15,00	218,40086
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-37 Новостр.дл.1,4км	2019	0,4	55	7,00	30,67923
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3 Воронино 3,8км	2019	0,4	180	10,00	130,21938
	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2019	0,4	100	10,00	17,12786
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/10 ф.№2 ТП 3-05-38	2019	0,4	30	10,00	52,4828
	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1018-6 ф.3 оп.13	2019	0,4	22	10,00	22,64386
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-9 Н.Михайловка дл.0,8км	2019	0,4	40	7,50	47,4729
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-9-10 д.Перепобка	2019	0,4	30	10,00	24,19975
	ВЛ-0,4кВ от ТП ВО-8-11	2019	0,4	80	8,00	133,42116
	ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-КФ/2-18 п.Барабинка ул. Боло	2019	0,4	263	8,00	171,29076
					8,00	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (с.Малиновка)	2019	0,4	275	10,00	195,69755
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПТ-9-4 п. Рассвет	2019	0,4	385	15,00	145,9398
					8,00	
					8,00	
	ВЛ 0,4 кВ Коломинские Гривы 15,60 км	2019	0,4	180	7,00	92,22359
	ВЛ 0,4 кВ по совхозу 11 км	2019	0,4	42	5,00	37,48589
	ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП5) ф.1	2019	0,4	60	15,00	35,90333
	ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП7) ф.1	2019	0,4	60	15,00	51,09341
	ВЛ 0,4 кВ от ТП п. Центральная усадьба 0,90 км	2019	0,4	80	15,00	36,04307
	ВЛ 0,4 кВ с-э"Каргинский" 2,5 км	2019	0,4	62	7,00	62,36975
	ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2019	0,4	57	10,00	10,86346
	ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2019	0,4	70	10,00	52,76547
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9	2019	0,4	50	10,00	12,95468
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 3-05-38	2019	0,4	40	10,00	35,23073
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/7 ф.2 ТП 3-05-38	2019	0,4	20	10,00	17,07074
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3,ВО-8-2,ВО-1-8 Воронино дл.6.04км	2019	0,4	25	8,00	26,18903
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2019	0,4	62	15,00	44,5336
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.2 оп.14/3	2019	0,4	148	10,00	73,87164
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2019	0,4	80	10,00	36,98476
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11,КО-13-12,КО-13-14 С.Аркашево дл.4,4км	2019	0,4	85	15,00	50,44825
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11,КО-13-12,КО-13-14 С.Аркашево дл.4,4км	2019	0,4	40	15,00	33,87865
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10 д.Корнилово	2019	0,4	60	15,00	35,73702
	ВЛ-0,4 кВ от ТП П 1-1, П 1-2, П 1-3, П 7-5, П 7-1, П 7-2, П 7-3, Турунтаево, дл.19,535км	2019	0,4	40	10,00	34,45237
	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-9 ф.1 оп.6-6/4	2019	0,4	32	15,00	26,64775
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семпужки дл.3,7км	2019	0,4	40	10,00	18,47567
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/33-1 гр.1,2 п.Октябрьский	2019	0,4	35	10,00	25,95737
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-10 гр.1,2,3 в п.Малиновка	2019	0,4	10	5,00	16,33081

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2019	0,4	26	8,00	12,75909
	ВЛ-0,4кВ от ТП БШ-7-1 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	30	10,00	18,83919
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-2 ф.1	2019	0,4	42	10,00	36,6156
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-4 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	42	7,00	28,63739
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	42	15,00	30,77453
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	50	10,00	27,90991
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-1 с.Кониново дл.1 км	2019	0,4	18	8,00	15,6156
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1, ф-2, ф-3), от ТП А-27-4 3,8997 км	2019	0,4	40	15,00	26,41346
	ВЛ-0,4 кВ ТП Г-5-20 ф.3 оп.8	2019	0,4	110	15,00	71,95409
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н/16-1 п.Нелюбино	2019	0,4	35	10,00	25,33723
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	621,00	25,00	370,06
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2019	0,4	621	25,00	370,059
					10,00	
					15,00	
					10,00	
					5,00	
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019			0,00	
1.1.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (n=2)	2019	0,40	6 984,00	0,00	8 966,32
1.1.1.4.2.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))				0,00	
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	6 715,00	542,00	8 588,76
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. КО-4-11	2019	0,4	231	10,00	263,78
	ВЛ-0,4 кВ МИ-1-4 ф. №1,2	2019	0,4	337	15,00	447,55
	ВЛ-0,4 кВ. МК-4-18	2019	0,4	519	15,00	628,93
					15,00	
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2019	0,4	930	15,00	1 132,35
					15,00	
					8,00	
					15,00	
					15,00	
					8,00	
	8,00					
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	131	15,00	226,95
	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	2019	0,4	421	10,00	567,26
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2019	0,4	510	10,00	867,60
					15,00	
					15,00	
					15,00	
					10,00	
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-13-25	2019	0,4	437	25,00	659,12
					15,00	
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП ПР-4-3,31 2,46 км с.Позднеево		4	377	15,00	395,53
	ВЛ-0,4 кВ. ПО-4-14	2019	0,4	14	15,00	113,05
	ВЛ-0,4 кВ. ЗЛ-3-33	2019	0,4	291	15,00	339,81
					8,00	
					8,00	
					8,00	
					10,00	
					15,00	

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2019	0,4	2247	15,00	2 693,86
					15,00	
					15,00	
					8,00	
					15,00	
					8,00	
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/4-1 Борики	2019	0,4	270	8,00	252,96
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	269,00	56,00	377,56
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-5 гр.1,2,3 в п.Машиновка.	2019	0,4	154	36,00	260
	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.2 ТП А-1004-8	2019	0,4	115	20,00	118
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019			0,00	
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3)	-	-		-	
1.3.1	Тип провода - изолированный провод (к=1)	-	-		-	
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-		-	
1.3.1.4.1	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (n=1)	2019	0,4/6/10	23 127,00	0,00	24 845,63
1.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1)			7 424,00	1 704,60	13 494,38
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	15 095,00	1 659,80	10 968,18
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корнилово-Аржаково 5км	2019	0,4	5,00	15,00	59,40
	ВЛ-10 кВ от ПП-9 до ТП-Л-13-6 Нижний склад	2019	0,4	166	25,00	59,82
					15,00	
					10,00	
	ВЛ-10 кВ ф. Б-6 Богашево -Батурино дл.25,1км	2019	0,4	12	15,00	120,86
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	244	10,00	164,80
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ МК-6-6	2019	0,4	97	10,00	71,26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2019	0,4	331	15,00	225,92
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семишужки дл.3,7км	2019	0,4	266	10,00	192,66
	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-15-4 с. Ущерб дл.1,84 км	2019	0,4	170	10,00	115,96
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-9	2019	0,4	20	10,00	76,27
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 ТП КО-13-13	2019	0,4	72	8,00	90,32
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушпа)	2019	0,4	92	8,00	115,49
	ВЛ-0,4 кВ ТП МЛ-4-23	2019	0,4	172	10,00	145,45
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ ТП МЛ-4-25	2019	0,4	65	10,00	73,51
					10,00	
					10,00	
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ. ТП МЛ-4-24	2019	0,4	152	10,00	107,47
					10,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ РБ-4-19	2019	0,4	6	15,00	45,33
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-8 Зоржальево дл.1,9км	2019	0,4	170	8,00	163,92
	ВЛ-0,4кВ ф.№2 Л-17-22	2019	0,4	129	15,00	208,80
					15,00	
					15,00	
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ. ПО-1-14	2019	0,4	242	15,00	193,29

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-10	2019	0,4	481	8,00	398,29
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ПО-9-18	2019	0,4	123	15,00	176,03
	ВЛ-10 кВ СВ-18,СВ-19,СВ-11,СВ-8,СВ-20,СВ-15 дл.5,96 км	2019	0,4	25	10,00	113,92
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2019	0,4	230	11,00	263,46
	ВЛ-0,4 кВ от КТП КОФ-9-9	2019	0,4	1254	8,00	1 398,14
					15,00	
					8,00	
					8,00	
					8,00	
					15,00	
					8,00	
					15,00	
					8,00	
					8,00	
	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 ТП-Г-6-3	2019	0,4	234	8,00	191,55
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2019	0,4	300	8,00	325,24
					8,00	
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-2,3 п.Лоскутово дл.3,56км	2019	0,4	203	15,00	214,44
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-8	2019	0,4	102	10,00	118,02
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2019	0,4	72	8,00	173,32
					8,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-2,СМ-7-8,М31-6 с.Семишужки дл.6,9 км	2019	0,4	113	15,00	42,46
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10 д.Корнилово	2019	0,4	248	15,00	223,66
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ	2019	0,4	180	10,00	261,61
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2019	0,4	330	15,00	333,04
					15,00	
					7,00	
					15,00	
	ВЛ-0,4 кВ с.Могощино	2019	0,4	120	14,00	61,61
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2019	0,4	107	10,00	37,08
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	12	8,00	11,05
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	30	15,00	11,69
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КОФ-2-27 с.Кафтанчиково	2019	0,4	125	15,00	99,47
	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2019	0,4	370	15,00	113,18
	ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2019	0,4	75	8,00	69,60
	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	2019	0,4	120	10,00	79,53
	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	2019	0,4	30	10,00	18,97
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2019	0,4	17	8,00	17,68
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с.Воронино дл.3,8км	2019	0,4	80	10,00	59,15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СГ-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	2019	0,4	670	15,00	299,68
	ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2019	0,4	217	10,00	172,34
	ВЛ 0,4 кВ с-з Шиниково	2019	0,4	120	15,00	52,76
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2019	0,4	26	8,00	12,38
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул.Горького, Парковая	2019	0,4	37	9,00	17,95
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-2 п.Тимирязево	2019			0,00	6,71
	ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.2	2019	0,4	96	15,00	167,49

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2019	0,4	350	5,00	93,21
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово дл.1,6км	2019	0,4	22	15,00	22,67
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово дл.1,6км	2019	0,4	107	8,00	102,89
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30	2019	0,4	270	15,00	158,77
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2019	0,4	114	15,00	124,63
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2019	0,4	32	8,00	19,52
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-17-15 ф.1 оп.2	2019	0,4	50	15,00	40,52
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ П-8-11 ф.№1	2019	0,4	170	14,00	103,25
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1, ф-2), от ТП А-21-6 2,2403 км	2019	0,4	100	15,00	47,50
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5 ф.2 ТП 10/0,4 кВ Г-5-20	2019	0,4	70	10,00	55,52
	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ф.2 ТП-10/0,4 А-32-4	2019	0,4	100	15,00	42,69
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-15 п.Тимирязево	2019	0,4	70	10,00	35,12
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-4 п.Тимирязево	2019	0,4	20	8,00	36,85
	ВЛ-0,4 кВ от КТП10/0,4 кВ МК-4-16	2019	0,4	16	8,00	11,64
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.2 оп.14/3	2019	0,4	53	10,00	33,37
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2019	0,4	21	8,00	12,08
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2019	0,4	19	10,00	14,18
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2019	0,4	13	15,00	17,28
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-10-19 п.Моряковка	2019	0,4	53	8,00	37,86
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-4-12	2019	0,4	68	15,00	36,12
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-2 п.Моряковка дл. 3,4 км	2019	0,4	32	10,00	16,11
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семшужки дл.3,7км	2019	0,4	52	10,00 15,00	131,25
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ПО-1-13	2019	0,4	30	10,00	16,14
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-15 до ул.Победносцев п.Моряковка	2019	0,4	37	15,00	20,41
	ВЛ-0,4кВ от ТГ-14-4, ТГ-14-7, ТГ-14-8, ТГ-14-11, ТГ-14-12, ТГ-14-14, ТГ-14-17	2019	0,4	133	10,00	21,01
	ВЛ-0,4кВ от ТП БШ-7-1 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	40	15,00	20,56
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-25 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	134	15,00	68,27
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-1 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	94	15,00	12,02
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-1	2019	0,4	22	15,00	19,62
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-24 Ф. 5	2019	0,4	35	10,00	21,97
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2019	0,4	122	15,00	81,74
	ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП4) ф.1, ф.2	2019	0,4	30	15,00	18,10
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 250 кВА ф.2	2019	0,4	60	8,00	39,36
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2019	0,4	65	7,00	40,11
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-1 с.Ковнино дл.1 км	2019	0,4	25	5,00	18,90
	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	2019	0,4	265	14,00	90,03
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2019	0,4	176	10,00	171,99
	ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2019	0,4	50	15,00	32,95
	ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2019	0,4	72	8,00	35,05
	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-1	2019	0,4	55	8,00	31,96
	ВЛ-04 Сергеево 13,7км	2019	0,4	200	15,00	113,17
	ВЛ 0,4 кВ п. Варгачер 11 км	2019	0,4	40	15,00	12,21
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-4 ф.3 с. Коларово	2019	0,4	156	15,00	183,03
	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ А-25-20 ф.6	2019	0,4	250	15,00	102,46

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-3-3 ф.15	2019	0,4	300	15,00	74,00
	ВЛ-0,4 от ТП А-1016-2 РУ-0,4 кВ ф.1	2019	0,4	80	15,00	76,80
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-21 ф.1, ф.2	2019	0,4	25	6,00	8,52
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	200	6,00	33,13
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	160	10,00	28,80
	ВЛ-0,4кВ от ТП КГ-1004-21 ф.1	2019	0,4	40	5,00	25,83
	ВЛ-04 Вамбалы 9,3км	2019	0,4	460	11,00	52,66
					9,00	
	ВЛ-04 с. Высокое 8,7 км	2019	0,4	40	10,00	32,89
	ВЛ-04 Ягодное 9,1км	2019	0,4	160	8,00	104,68
	ВЛ-10/0,4 кВ БР-18-13 ,БР-18 с КТП БР-18-13	2019	0,4	110	12,80	27,09
	КТП 10/04, с. Семеновка АВМ, К-18-2	2019	0,4	325	11,00	19,86
	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2019	0,4	120	15,00	27,48
	ВЛ 0,4 кВ с-з Тогурский 7,20 км	2019	0,4	115	15,00	32,82
	ВЛ 0,4 кВ Тегульдеский р-он, п. Берегаево	2019	0,4	40	15,00	49,35
	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-13-7, МЛ-15-3, МЛ-15-4, МЛ-15-5 с.Мельничково	2019	0,4	15	10,00	6,17
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-4-1, ГС-9-2 д.Жарковка	2019	0,4	85	10,00	30,05
	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.Рыбалово дл.8,99км	2019	0,4	185	5,00	26,57
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13 , РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл.5,6 км.	2019	0,4	21	10,00	14,45
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-5 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	42	7,00	23,83
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-17 ф.2 оп.2/9	2019	0,4	45	15,00	10,99
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	51	10,00	31,90
	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2019	0,4	25	8,00	19,92
2)	для заявителей до 15 кВт	2019	6/10	5 415,00	603,00	8 759,64
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром.27,4	2019	6/10	267	10,00	430
	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркальцево дл.18,7км	2019	6/10	280	14,00	477
	ВЛ-10 кВ от оп.264 до оп.349 п.Поздяково 5000м ф.МК-4	2019	6/10	41	15,00	172
					15,00	
					15,00	
	ВЛ-10 кВ фид. МИ-1 от оп. №2 до ТП МИ-1-4	2019	6/10	653	15,00	590
	ВЛ-10 до Победы и отпайка А-4 11км	2019	6/10	26	15,00	106
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром.27,4	2019	6/10	14	15,00	92
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2019	6/10	353	15,00	652
					15,00	
					10,00	
	ВЛ-10 кВ от опоры №32 до опоры №52/9 ф.ПО-4 ф.ПО-5	2019	6/10	33	15,00	81
	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст Зоркальцево-с.Березкино дл.10 км	2019	6/10	20	15,00	98
					8,00	
					8,00	
					10,00	
	ВЛ-10 кВ, Т-12, от ЛР 5-Т-12 до ЛР 6-Т-12, (20,6км)	2019	6/10	106	15,00	204
	ВЛ-10 кВ, А-32, ПС "Асино" - "Б-Дорохово", (15км)	2019	6/10	3	15,00	117
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-23 4,8888 км	2019	6/10	16	7,00	134
	ВЛ 10 кВ от с-за "Тогурский"(ПС Колпашево-п.Тогур Т-1014) 3,00 км	2019	6/10	25	15,00	86
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Круголожи.П-14 8,02км	2019	6/10	344	12,00	323
	ВЛ-10 кВ Н-15 п/ст Нельобино- ЛР 5-Н-15 дл.28	2019	6/10	242	15,00	312
					15,00	

№ 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, тыс. руб.
	км	2019	6/10	275	15,00	512
					10,00	
	ВЛ-10 кВ Н-15 п/ст Нелюбино- ЛР 5-Н-15 дл.28 км	2019	6/10	267	15,00	292
					15,00	
					15,00	
					15,00	
	ВЛ-10 кВ ЧЛ-6 п/ст Чилино-Чилино 5.7 км	2019	6/10	971	12,00	1199
	ВЛ-10 кВ от оп.1 до оп.32-9 ф.ПО-4 ТП-ПО/4-1	2019	6/10	224	5,00	417
	ВЛ 10 кВ МЛ-4	2019	6/10	182	10,00	504
					10,00	
					10,00	
					10,00	
					10,00	
					10,00	
					10,00	
					10,00	
	ВЛ-10 кВ от ТП-РБ/4-10 до оп.107 ф.РБ-4 86 кВар.	2019	6/10	38	15,00	154
	ВЛ-10 кВ от ТП-ПО/1-5 до оп.47 ф.ПО-1 Дзержинский	2019	6/10	160	15,00	364
	ВЛ-10 кВ от п/ст "Петрово" до ТП-ПО/9-2 п.Эушта	2019	6/10	124	15,00	202
	ВЛ-10 кВ ф. АК-15 мкр.Академический 2,4км с КТП 400кВа АК-15-7	2019	6/10	30	11,00	149
	ВЛ-10 кВ СМ-11,СМ-18 Семплужки,4.23км	2019	6/10	90	10,00	193
	ВЛ-10 кВ ВО-1 Воронино ЖВК дл. 3,0км	2019	6/10	293	8,00	456
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км.	2019	6/10	12	15,00	127
	ВЛ-10 А-24 9,3 км	2019	6/10	601	10,00	826
3)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	608,00	255,00	383,07
	ВЛ-0,4 кВ фидер 1 КТП-10/0,4 кВ. КР-1017-29	2019	0,4	128	120,00	115,93
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2019	0,4	300	15,00	174,65
	ВЛ-0,4кВ от КТП МЧ-11-8	2019	0,4	50	20,00	35,01
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1011-7 ф.4	2019	0,4	130	100,00	57,48
4)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	2 009,00	1 101,60	4 734,74
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Куз.связь дл.32км	2019	6/10	126	145,00	198,01
	ВЛ-10 кВ, КР-13, "ПС Кировская" - д.Латаг", (14км)	2019	6/10	61	24,00	292,46
	ВЛ 10 кВ Подгорное-Чажемто (ПС Подгорное-п.Тоника П-1009) 57,88 км	2019	6/10	75	29,00	178,90
	ВЛ-10кВ КР-1017 (с.Каргасок)	2019	6/10	212	120,00	336,75
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Рождествен П-5 29,7к	2019	6/10	235	50,00	255,16
	ВЛ 10кВ К-1032 оп.№218-218/2	2019	6/10	4	110,00	94,59
	ВЛ 10 кВ с кабельными вставками от ТП Г-5 8,29 км	2019	6/10	125	150,00	231,70
	ВЛ-10 кВ СМ-7 Семпл.Зареч.дл.9.8км	2019	6/10	126	63,60	765,46
	ВЛ-10кВ КЛ-4, КЛ-8	2019	6/10	85	65,00	226,94
	ВЛ-10 кВ с ТП, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2019	6/10	319	145,00	577,09
	Участки ВЛ-10 кВ СГ-4, Л-2,Л-4, Л-16	2019	6/10	80	30,00	158,44
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-20 4,8437 км	2019	6/10	143	40,00	374,00
	ВЛ-10кВ МЛ-13 (с.Мельниково)	2019	6/10	347	130,00	812,95
	ВЛ-10кВ МЛ-4 (с.Мельниково)	2019	6/10	71	0,00	232,29
4)	для заявителей от 150 кВт и выше				0,00	
1.3.1.4.2	Сечение провода -диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (n=1)	6 057,00	0,4/10	1 968,00	0,00	1 972,00
1.3.1.4.2.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1)					
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	1 730,00	109,00	1 758,43
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-27	2019	0,4	302	15,00	121,67
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-27				10,00	

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	134	8,00	141,09
	ВЛ 0,4кВ Ф№1 от ТП А-32-2	2019	0,4	5	10,00	38,98
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ А-23-6	2019	0,4	10	7,00	59,29
	ВЛ-0,4 кВ. ПО-4-14	2019	0,4	99	5,00	56,98
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-33.	2019	0,4	435	8,00	381,05
	ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2019	0,4	137	15,00	174,49
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2019	0,4	201	15,00	255,48
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-13	2019	0,4	402	8,00	473,52
	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4 кВ. ВО-1-3	2019	0,4	5	8,00	55,89
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	218,00	145,00	112,01
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдский район, с. Тегульдет	2019	0,4	218	145,00	112,01
3)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	20,00	110,00	101,56
	ВЛ 10кВ К-1032 оп.№1-1/1	2019	10	20	110,00	101,56
4)	для заявителей от 150 кВт и выше				0,00	
1.3.1.4.3	Сечение провода -диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (n=3)				0,00	
1)	для заявителей до 15 кВт				0,00	
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт				0,00	
3)	для заявителей от 150 кВт и выше				0,00	
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3)	-	-		-	
1.3.2	Тип провода - <u>неизолированный</u> провод (к=2)	-	-		-	
1.3.2.3	Материал провода - алюминевый (l=3)	-	-		-	
1.3.2.3.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (n=1)	2 019	10,00	5,00	0,00	72,19
1.3.2.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1)				0,00	
1)	для заявителей до 15 кВт				0,00	
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	5,00	150,00	72,19
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2019	10	5	150,00	72
3)	для заявителей от 150 кВт и выше				0,00	
2.	Строительство кабельных линий				0,00	
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (l = 1))				0,00	
2.1.2	Многожильные (к = 2)				0,00	
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (d = 2)				0,00	
2.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (n = 1)				0,00	
1)	для заявителей до 15 кВт				0,00	
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт				0,00	
3)	для заявителей от 150 кВт и выше				0,00	
2.1.2.2.2	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (n = 2)	2 019	10,00	493,00	0,00	1 284,87
1)	для заявителей до 15 кВт				0,00	
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	493	370,00	1284,8653
	Количество кабелей (один (n = 1))				0,00	
	КЛ-10 кВ К-1032 от опоры №218/1	2019	10	136	110,00	281,25
	КЛ 10кВ К-1024 от опоры №115	2019	10	231	110,00	626,16
	ВЛ-10 БД-14 ПС БД -ПС Кировская 18.2	2019	10	126	150,00	377,46
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	10	2 383,00	5 120,00	4 063,34
	Количество кабелей (две (n = 2))				0,00	
	КВЛ-10 кВ от оп. №199 ВЛ-10 кВ Б-3 до КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-26	2019	10	925	320,00	1 263,26
	КВЛ-10 кВ от оп. №216 ВЛ-10 кВ ЛК-7 до КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-26	2019	10	933	0,00	1 263,08
	2КЛ-10 кВ от РП-10 кВ до КТП-10/0,4 кВ СП-73-Х	2019	10	0	4 800,00	0,00

№ 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, тыс. руб.
	2КЛ-10 кВ от РП-10 кВ до КТП-10/0,4 кВ СП-73-Х	2019	10	525	0,00	1 537,00
2.1.2.2.2	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (n = 3)	2019		3 980,00	1 820,00	6 248,45
	для заявителей от 150 кВт и выше	2019		3980	1 820,00	6 248,45
	Количество кабелей (два (n = 2))			30,00	0,00	363,35
	КЛ 0,4кВ фид. №1 и №3 от ТП10/0,4кВ ЛК-7-26	2019	0,4	30	320,00	363,35
	Количество кабелей (одна (n = 1))			3 950,00	1 500,00	5 885,09
	КЛ-10 кВ от п/с "Левобережная" до ТП Л-18-1 п. Тимирязевский	2019	10	3950	1 500,00	5 885,09
2.1.2.2.2	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (n = 3)			650	220,00	1478,38064
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт		10	650	0,00	1478,38064
	Количество кабелей (один (n = 1))			650,00	220,00	1 478,38
	КЛ-10 кВ К-1010	2019	10	80	110,00	439,69
	КЛ 0,4кВ Ф-1 от ТП К-1024-25	2019	0,4	570	110,00	1 038,69
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	10	4 823,00	0,00	12 569,43
	Количество кабелей (два (n = 2))			4 823,00	6 000,00	12 569,43
	2КЛ-10 кВ от КТП ВС-32-1 до КТП ВС-32-Х1	2019	10	0	3 000,00	0,00
	2КЛ-10 кВ от КТП ВС-32-Х1 до КТП ВС-32-Х2	2019	10	0		0,00
	2КЛ-10 кВ от КТП ВС-32-1 до КТП ВС-32-Х1	2019	10	349		1 590,27
	2КЛ-10 кВ от КТП ВС-32-Х2 до КТП ВС-32-Х2	2019	10	328		1 174,29
	КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ РУ-10 кВ I сщ, ПС ГПП-2 до РП-10 кВ.	2019	10	0	3 000,00	0,00
	КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ РУ-10 кВ II сщ, ПС ГПП-2 до РП-10 кВ.	2019	10	0		0,00
	КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ РУ-10 кВ I сщ, ПС ГПП-2 до РП-10 кВ.	2019	10	2073		5 093,35
	КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ РУ-10 кВ II сщ, ПС ГПП-2 до РП-10 кВ.	2019	10	2073		4 711,52
3	Строительство пунктов секционирования / Распределительные пункты (РП), за исключением комплексных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4) Номинальный ток от 500 до 1000 А (k = 5) Количество ячеек в распределительном пункте (от 1 до 5 ячеек (l = 1))	2019	10		7 500,00	15 926,94
	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	10		7 500,00	15 926,94
	ПС 110 кВ Калиновка		10			3688
	Ячейка №1 ЗРУ-ПС Калиновка		10		1500	1044
	Ячейка №10 ЗРУ-6кВ ПС Калиновка		10			1044
	Шкаф РАС ЧЯ ПС Калиновка		10			1357
	Шкаф АСУ РЗА ПС Калиновка		10			767
	Дуговая защита 1 с.щ. ПС Калиновка		10			397
	Дуговая защита 2 с.щ. ПС Калиновка		10			374
	Ячейка вакуумного выключателя 10 кВ в РУ-10 кВ I сщ, ПС ГПП-2		10		3000	1692
	Ячейка вакуумного выключателя 10 кВ в РУ-10 кВ II сщ, ПС ГПП-2		10			1936
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j = 2)		6/10		10 791,72	38 215,25
4.2.1	Однотрансформаторные (k=1)	2019	6/10		6 485,82	22 358,78
4.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)	2019	6/10		107,88	1 413,43
4.2.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m = 1)	2019	6/10		107,88	1 413,43
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	6/10		107,88	1413,43

№ 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, тыс. руб.
	КТП-10/0,4 кВ. СВ-19-6	2019	6/10		14,88	93
	Трансформатор ТМГ-16 кВА. СВ-19-6	2019	6/10			79
	КТП-10/0,4 кВ Н-15-9	2019			23,25	224,55
	Трансформатор ТМГ-25 кВА. Н-15-9	2019				86,34
	КТП-10/0,4 кВ. ЧЛ-6-3	2019			23,25	222,84
	Трансформатор ТМГ- 25 кВА. ЧЛ-6-3	2019				126,53
	СТП 10/0,4 кВ. РБ-4-19	2019			23,25	181,91
	Трансформатор ТМГ 25 кВА. РБ-4-19	2019				101,46
	СТП-10/0,4 кВ. СМ-11-2	2019			23,25	145,06
	Трансформатор ТМГ-25 кВА. СМ-11-2	2019				152,66
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт					
3)	для заявителей от 150 кВт и выше					
4.2.1.2	Трансформаторная мощностью от 25 до 100 кВА включительно (n=2)	2019	6/10		1 690,74	8 560,94
4.2.1.2.1	Столбового/мачтового типа (n = 1)	2019	6/10		318,99	2 349,46
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	6/10		244,59	1712,00
	СТП-10/0,4 кВ. ТП КО-13-10	2019			37,20	159,03
	Трансформатор 40 кВА. в ТП КО-13-10	2019				133,45
	КТП-10/0,4 кВ. А-4-1.	2019			37,20	184,63
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. А-4-1	2019				83,83
	КТП-10/0,4 кВ. Т-12-4.	2019			37,20	245,00
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. Т-12-4.	2019				119,97
	КТП-10/0,4 кВ. ТП МЛ-4-23	2019			37,20	116,35
	Трансформатор ТМГ - 40 кВА ТП МЛ-4-23	2019				79,46
	КТП-10/0,4 кВ. ТП МЛ-4-24	2019			58,59	116,35
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. ТП МЛ-4-24	2019				89,29
	КТП-10/0,4 кВ АК-15-8	2019			37,20	282,05
	Трансформатор ТМГ-40 кВА АК-15-8	2019				102,57
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	6/10		74,40	637,46
	КТП-10/0,4 кВ. КР-13-3.	2019			37,200	254
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. КР-13-3	2019				124
	КТП-10/0,4 кВ. П-1009-11.	2019			37,200	132
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА П-1009-11	2019				127
3)	для заявителей от 150 кВт и выше					0
4.2.1.2.2	Шкафного или киоскового типа (n = 2)	2 019	0,60		1 371,75	6 211,47
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	6/10		1161,57	4949,90
	ТП 10/0,4 кВ. РБ-11-28.	2019			93,00	265,98
	Трансформатор ТМГ 100 кВА. РБ-11-28	2019				123,23
	КТП-10/0,4 кВ КО-13-13	2019			58,59	256,68
	Трансформатор ТМГ-63 кВА. КО-13-13	2019				106,60
	КТП-10/0,4 кВ, Б-6-31	2019			93,00	266,61
	Трансформатор ТМГ-100кВА Б-6-31	2019				139,30
	КТП-10/0,4 кВ. А-32-2	2019			58,59	341,59
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. А-32-2	2019				112,61
	КТП-10/0,4 кВ. Т-1014-10	2019			93,00	246,65
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Т-1014-10	2019				111,10
	КТП-10/0,4 кВ Н-15-8	2019			93,00	224,33
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Н-15-8	2019				108,88
	КТП-10/0,4 кВ. Н-15-10	2019			93,00	246,80

№ 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, тыс. руб.
		2019				240,00
	Трансформатор ТМГ 100 кВА. Н-15-10	2019				156,22
	КТП-10/0,4 кВ ПО-4-14	2019			93,00	343,19
	Трансформатор ТМГ 100 кВА. ПО-4-14	2019				146,54
	ТП 10/0,4 кВ ТП МЛ-4-25	2019			58,59	116,35
	Трансформатор ТМГ 63 кВА ТП МЛ-4-25	2019				89,29
	КТП-10/0,4 кВ. ПО-1-14	2019			93,00	342,77
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. ПО-1-14	2019				148,53
	КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2019			93,00	191,49
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА. ПО-9-18	2019				131,92
	Трансформатор ТМГ-63 кВА.КО-4-10	2019			93,00	185,00
	КТП-10/0,4 кВ. БЯ-6-28.	2019			148,80	283,09
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА. БЯ-6-28	2019				165,15
<b>2)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2019</b>			<b>210,18</b>	<b>1261,57</b>
	КТП-10/0,4 кВ. П-5-2.	2019			93,000	316
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА. П-5-2.	2019				137
	КТП-10/0,4 кВ Л-16-2	2019			58,590	149
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. Л-16-2	2019				91
	КТП-10/0,4 кВ. А-20-12.	2019			58,590	381
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. А-20-12.	2019				189
<b>4.1.1.3</b>	<b>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3у) Шкафного или киоскового типа (m = 2)</b>	<b>2019</b>	<b>06.окт</b>		<b>3 729,30</b>	<b>10 817,60</b>
<b>1)</b>	<b>для заявителей до 15 кВт</b>	<b>2019</b>	<b>6/10</b>		<b>2204,10</b>	<b>6168,54</b>
	КТП-10/0,4 кВ. КО-4-11	2019			232,50	329,90
	Трансформатор ТМГ-250 кВА. КО-4-11	2019				209,67
	КТП-10/0,4 кВ МИ-1-4	2019			232,50	258,52
	Трансформатор ТМГ 250 кВА МИ-1-4	2019				224,98
	КТП-10/0,4 кВ МК-4-18	2019			148,80	282,72
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. МК-4-18	2019				155,59
	КТП-10/0,4 кВ Л-13-25	2019			148,80	269,68
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. Л-13-25	2019				155,29
	КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-27	2019			232,50	315,51
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. БЯ-6-27	2019				225,23
	КТП 10/0,4 кВ ПО-4-14	2019			148,80	290,33
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. ПО-4-14	2019				169,17
	КТП-10/0,4 кВ ЗЛ-3-33	2019			232,50	306,07
	Трансформатор ТМГ 250 кВА. ЗЛ-3-33	2019				220,60

№ 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, тыс. руб.
	КТП-10/0,4 кВ А-23-6	2019			148,80	347,27
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. А-23-6	2019				192,16
	ТП 10/0,4кВ П-14-15	2019			148,80	289,05
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. П-14-15	2019				155,10
	КТП-10/0,4 кВ. ВО-1-3.	2019			148,80	404,21
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. ВО-1-3.	2019				213,29
	КТП-10/0,4 кВ. А-31-23	2019			232,50	325,67
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. А-31-23	2019				213,73
	КТП-10/0,4 кВ А-24-Х	2019			148,80	420,54
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. А-24-Х	2019				194,27
<b>2)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2019</b>			<b>1525,20</b>	<b>4649,06</b>
	КТП-10/0,4 кВ. К-16-12	2019			148,800	311,41
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. К-16-12	2019				170,91
	КТП-10/0,4 кВ. КР-1017-29	2019			148,800	294,73
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КР-1017-29	2019				132,22
	КТП-10/0,4 кВ. К-1024-25.	2019			232,500	461,93
	Трансформатор ТМГ-250кВа в ТП К-1024-25.	2019				278,99
	КТП-10/0,4 кВ Г-5-11	2019			232,500	342,48
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. Г-5-11	2019				218,53
	КТП-10/0,4 кВ. СМ-7-9.	2019			148,800	304,86
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. СМ-7-9	2019				221,29
	КТП-10/0,4 кВ КЛ-4-4	2019			148,800	387,92
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. КЛ-4-4	2019				177,45
	КТП-10/0,4 кВ Т-14-12	2019			232,500	386,60
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. Т-14-12	2019				225,99
	КТП-10/0,4 кВ БД-14-Х	2019			232,500	469,57
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА.	2019				264,16
<b>3)</b>	<b>для заявителей от 150 кВт и выше</b>	<b>2019</b>				<b>0</b>
<b>4.2.1.4</b>	<b>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (n=4)</b>	<b>2019</b>	<b>6/10</b>		<b>372</b>	<b>629,26</b>
<b>4.2.1.4.2</b>	<b>Шкафного или киоскового типа (n = 2)</b>	<b>2019</b>	<b>6/10</b>		<b>372</b>	<b>629,26</b>
<b>1)</b>	<b>для заявителей до 15 кВт</b>	<b>2019</b>	<b>6/10</b>		<b>372,00</b>	<b>629,26</b>
	КТП-400 кВА Б-3-38 Козарово	2019			372,00	629
<b>2)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2019</b>				
<b>4.2.1.5</b>	<b>Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно (n=4)</b>	<b>2019</b>	<b>10</b>		<b>585,90</b>	<b>937,55</b>
<b>4.2.1.5.2</b>	<b>Шкафного или киоскового типа (n = 2)</b>	<b>2019</b>	<b>10</b>		<b>585,90</b>	<b>937,55</b>
<b>1)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2019</b>	<b>10</b>		<b>585,90</b>	<b>937,55</b>
	Корпус ТП 10/0,4кВ БЯ-6-6 (п.Белый Яр)	2019	10		585,900	539,89
	Трансформатор ТМ-630 в ТП БЯ-6-6	2019	10			397,66
<b>2хтр.</b>	<b>ДВУХ Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (n=4) свыше 150кВт</b>	<b>2019</b>	<b>10</b>		<b>744,00</b>	<b>3573,73</b>
	КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-26					1 310,57
	Трансформатор №1 ТМГ-400 кВА ЛК-7-26				372,000	268,79
	Трансформатор №2 ТМГ-400 кВА ЛК-7-26					268,79
	2КТП-10/0,4 кВ. МЛ-4-Х	2019			372,000	1 113,74
	Трансформатор №1 ТМГ-400 кВА. МЛ-4-Х	2019				300,79
	Трансформатор №2 ТМГ- 400 кВА. МЛ-4-Х	2019				311,05
<b>2х тр.</b>	<b>ДВУХ трансформаторная - мощность от 400 до 630 кВА включительно (n=4) для заявителей от 150 кВт и выше / Шкафного или киоскового типа (n = 2)</b>	<b>2019</b>	<b>10</b>		<b>585,90</b>	<b>2599,49</b>
26 х трансформаторные	2КТП-10/0,4 кВ СП-73-Х	2019	10			0,00
27 х трансформаторные	Трансформатор ТМГ 630 кВА.	2019	10			0,00
28 х трансформаторные	Трансформатор ТМГ 630 кВА.	2019	10			0,00
29 х трансформаторные	2КТП-10/0,4 кВ СП-73-Х	2019	10			1 798,55

№ 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, тыс. руб.
30 х трансформаторные	Трансформатор ТМГ 630 кВА.	2019	10		585,900	400,47
31 х трансформаторные	Трансформатор ТМГ 630 кВА.	2019	10			400,47
	ДВУХ трансформаторная - мощность от 1200 до 1600 включительно (l = 7)Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	10		2 976,00	9 683,25
20 х трансформаторные	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х1.	2019	10			3 202,24
21 х трансформаторные	Трансформатор ТМГ 1600 кВА	2019	10		1488,000	963,45
22 х трансформаторные	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	10			963,45
23 х трансформаторные	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х2	2019	10			2 627,21
24 х трансформаторные	Трансформатор ТМГ 1600 кВА	2019	10		1488,000	963,45
25 х трансформаторные	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	10			963,45
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					0,00
6.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	2019	35			112,58
до 120 кВт- трансформаторы тока 6	П/ст 35/10 Б-Дорохово	2019	35			112,58438
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00	0,00			65 346,49
7.1	Однофазный (j = 1)	0,00	0,00			21 300,20
7.2	Трехфазный (j = 2)	0,00	0,00			44 046,29

**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) 2020 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, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.1	Материал опоры - деревянные (I=1)	-	-	-	-	-
1.1.1	Тип провода - изолированный провод (к=1)	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Материал провода - алюминиевый (I=4)	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2020		0,665	0,00	438,24
1.1.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2 020,00		0,665	0,00	438,24
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	0,4	0,665	0,00	438,24
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-18 Мирный, пер. Озерный, стр.5	2020	0,4	0,261		215,94
2	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-5 ф.2 оп.11	2020	0,4	0,030		18,71
3	ВЛ-0,4кВ фид. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2020	0,4	0,016		21,45
4	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2020	0,4	0,158		82,95
5	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д. Старая Шегарка	2020	0,4	0,200		99,19
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	0,4	0,00	0,00	0
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2020				0
1.3	Материал опоры - железобетонные (I=3)				-	0
1.3.1	Тип провода - изолированный провод (к=1)				-	0
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (I=4)					
1.1.1.4.1	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2020		0,665	0,00	54 322,86
1.1.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2 020,00		0,665	0,00	0,00
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	0,4	0,665	0,00	29 907,99
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-18 Мирный, пер. Озерный, стр.5	2020	0,4	0,261		282,33
	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-5 ф.2 оп.11	2020	0,4	0,030		120,93
	ВЛ-0,4кВ фид. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2020	0,4	0,016		446,63
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2020	0,4	0,158		85,41
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д. Старая Шегарка	2020	0,4	0,200		162,72
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	0,4	0,00	0,00	0
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2020				0
1.3	Материал опоры - железобетонные (I=3)				-	176
1.3.1	Тип провода - изолированный провод (к=1)				-	0
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (I=4)					
1.3.1.4.1	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2020		62,82	0,00	273,70
	Количество цепей (одноцепная (n = 1))					
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	0,4	46,22	0,00	420,49
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Порошино д.13,7км	2020	0,4	0,209		176,00
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2020	0,4	0,107		0,00
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. ТП К-5-44	2020	0,4	0,499		242,17
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ/2-16 п. Барабинка Садов. переул.	2020	0,4	0,094		112,04
				0,106		235,66
	ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-1-32	2020	0,4			0,00
						359,28
				0,192		154,18
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2020	0,4			226,76
						173,06
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-14-4	2020	0,4	0,314		166,57
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. КО-13-33	2020	0,4	0,210		0,00
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-24 Ф. 5	2020	0,4	0,352		155,51
	ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Б-3-1 ф.1	2020	0,4	0,143		74,51
		2020	0,4			41,33
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2020	0,4	0,096		92,75
	ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2020	0,4	0,154		111,43
	ВЛ-0,4 кВ фид.№6 от ТП М-11-20	2020	0,4	0,233		284,02
		2020	0,4			262,02

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ 10кВ КЯ-15	2020	0,4	0,283		130,53
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 Октябрьский	2020	0,4	0,108		143,05
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-4 гр.1-9 Октябрьский	2020	0,4	0,162		214,26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2020	0,4	0,132		495,84
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с. Воронино дл.3,8км	2020	0,4	0,122		0,00
		2020	0,4			221,02
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2020	0,4	0,146		310,12
	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП ВО-1-5	2020	0,4	0,088		299,57
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-16-46.	2020	0,4	0,005		66,06
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2020	0,4	0,065		122,49
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2020	0,4	0,098		556,56
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6, СМ-7-14, СМ-7-15 с. Семидужки дл.3,7км	2020	0,4	0,233		70,31
	ВЛ 0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-2	2020	0,4	0,185		251,80
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-37	2020	0,4	0,081		166,03
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул.Горького, Парковая	2020	0,4	0,088		443,02
	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП МК-10-14	2020	0,4	0,078		248,90
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-13-30	2020	0,4	0,347		289,35
		2020	0,4			186,70
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/15-1 п.Тимирязево	2020	0,4	0,249		296,38
	ВЛН-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2020	0,4	0,186		280,72
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-15-2 Чернышовка дл.2,5км	2020	0,4	0,246		180,02
	ВЛ-6кв Самусь дл.23 км У-14, У-1	2020	0,4	0,010		247,50
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП П-1-19	2020	0,4	0,070		84,37
	ВЛ-0,4 кВ от СТП МЛ-4-27	2020	0,4	0,702		300,27
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИР-6-3	2020	0,4	0,011		239,73
	5ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,208		180,36
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИР-4-5	2020	0,4	0,106		239,26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-РБ/4-10 86 кВар.	2020	0,4	0,376		116,21
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КУ-4-1	2020	0,4	0,142		121,04
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-14-4	2020	0,4	0,361		106,40
	ВЛ-0,4кВ фид. №4 от ТП 10/0,4кВ КИ-5-12	2020	0,4	0,135		213,79
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ В-6-25	2020	0,4	0,216		493,44
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-7-9	2020	0,4	0,207		194,34
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-21 Б.Протопопово дл.3,4км	2020	0,4	0,147		409,81
	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от ЗТП В-3-1 длина 1 км	2020	0,4	0,222		41,98
	ВЛН-0,4 кВ от ТП Б-6-31	2020	0,4	0,090		488,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8 Черная речка дл.4,34км	2020	0,4	0,196		296,12
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-10-2 дл.2,12км	2020	0,4	0,164		274,01
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-14	2020	0,4	0,132		182,66
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-24 Лоскутово дл.0,2км	2020	0,4	0,204		31,08
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП М-6-7	2020	0,4	0,088		25,17
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 до оп. №22	2020	0,4	0,128		41,82
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2020	0,4	0,088		159,64
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2020	0,4	0,146		26,00
	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-10/0,4 кВ КО-9-12	2020	0,4	0,227		46,15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2020	0,4	0,118		13,64
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-КИ/16-1 п.Кисловка	2020	0,4	0,326		17,25
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от новой ТП-10/0,4кВ	2020	0,4	0,010		13,54
	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2020	0,4	0,367		310,48
	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2020	0,4	0,252		49,14
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2020	0,4	0,830		149,26

№ 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, тыс. руб.
	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	2020	0,4	0,490		40,25
	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2020	0,4	0,040		150,95
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 п.Октябрьский	2020	0,4	0,030		163,60
	ВЛ-0,4кВ от оп.7/8 ф.2 ТП 10/0,4кВ 3-05-39	2020	0,4	0,070		33,04
	ВЛН-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ А-3-9 (г.Асино)	2020	0,4	0,215		75,40
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязгино дл.1,9км	2020	0,4	0,070		18,64
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2020	0,4	0,207		37,07
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2020	0,4	0,030		76,79
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семилужки дл.3,7км	2020	0,4	0,020		126,67
	ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2020	0,4	0,025		55,10
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-4 ф.1	2020	0,4	0,450		62,75
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-11 ф.1, ф.2, ф.3	2020	0,4	0,350		45,83
	ВЛ-04 Ягодное 9,1км	2020	0,4	0,280		148,88
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-3 ф.3	2020	0,4	0,080		104,78
	ВЛ 0,4 кВ п. Засеро 0,45 км	2020	0,4	0,280		100,24
	ВЛ-0,4 кВ А-21-4 ф.8	2020	0,4	0,300		9,34
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2020	0,4	0,025		76,35
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1024-3 ф.3	2020	0,4	0,100		59,33
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-23 Восход	2020	0,4	0,025		45,20
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-1 ф.1	2020	0,4	0,080		42,33
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-3 ф.2	2020	0,4	0,120		42,15
	ОПП ВЛ 10/04кв г Асино ул 9 се Мая 1,7 км	2020	0,4	0,720		30,39
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1, ф-2, ф-3, ф-4), от ТП А-24-11 3,36 км	2020	0,4	0,270		73,68
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1, ф-2, ф-3), от А-25-1 3,31 км	2020	0,4	0,140		32,69
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1), от ТП А-23-8 0,7908 км	2020	0,4	0,080		84,18
	Вл 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3, от ТП А-21-2 4,85 км	2020	0,4	0,480		39,92
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1009-12 ф.2	2020	0,4	0,160		97,51
	ВЛ-0,4кВ от БЯ-9-7, БЯ-9-8	2020	0,4	0,425		85,86
	ВЛ-0,4кВ от ТП П-1014-7 ф.1 оп.4/3	2020	0,4	0,090		5,36
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-4 ф.2	2020	0,4	0,120		21,56
	ВЛ-04 Вознесенка 7,6км	2020	0,4	0,550		105,37
	ВЛ-04 д Михайловка 10,25км	2020	0,4	0,125		61,57
	ВЛ-04 д Михайловка 10,25км	2020	0,4	0,300		33,56
	ВЛ-04 Мишутино 12,9км	2020	0,4	0,300		51,45
	ВЛ-04 Мишутино 12,9км	2020	0,4	0,250		44,84
	ВЛ-04 п.Заречный 2,5км	2020	0,4	0,320		34,55
	ВЛ-04 Тарбево 7,8км	2020	0,4	0,060		20,09
	ВЛ 0,4 кВ п. Павлово 8,7 км	2020	0,4	0,140		38,72
	ВЛ 0,4 кВ с-з Чажемтовский-С-Коропкин 21,9 км	2020	0,4	0,175		19,76
	ВЛ 0,4 кВ с-з"Каргинский" 2,5 км	2020	0,4	0,130		66,98
	ВЛ 0,4 кВ с-з"Каргинский" 2,5 км	2020	0,4	0,083		14,08
	ВЛ-0,4 кВ от ТП БА-2-7, БА-2-8, БА-2-9 д.Батурино	2020	0,4	0,015		12,43
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-35 ф.1, ф.2, ф.4	2020	0,4	0,135		15,92
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-6 ф.1	2020	0,4	0,180		15,06
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1024-12 ф.3	2020	0,4	0,120		29,36

№ 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, тыс. руб.
	ВЛН-0,4 кВ фид. №2 ТП Б-10-15	2020	0,4	0,050		46,96
	ВЛ 0,4 кВ Курья	2020	0,4	0,090		121,01
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,050		54,69
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ МЧ-11-1 ф.4	2020	0,4	0,060		52,31
	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 от ТП А-25-5 4,49 км	2020	0,4	0,035		72,92
	ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2020	0,4	0,060		20,71
	ВЛ-0,4 кВ от КТП -Л/13-6 п.Тимирязево	2020	0,4	0,032		16,78
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросно дл.13,7км	2020	0,4	0,071		111,08
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2020	0,4	0,027		169,54
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-4 фид.№2, оп.5	2020	0,4	0,018		22,73
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2020	0,4	0,028		14,49
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30	2020	0,4	0,016		24,75
	ВЛ-0,4 кВ ф.2 РБ-11-26	2020	0,4	0,035		104,08
	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП-10/0,4кВ БЯ-6-33	2020	0,4	0,090		21,85
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1018-20 ф.1	2020	0,4	0,103		31,68
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-1	2020	0,4	0,092		40,63
	ВЛ-0,4кВ от ТП Т-1008-2 ф.8	2020	0,4	0,070		118,17
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ Г-5-18	2020	0,4	0,110		14,13
	ВЛ-10/0,4 МЧ-2 кВ РЦ Молчаново 3,64 км	2020	0,4	0,030		123,52
	ВЛН-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ БД-13-2 с.Ягодное	2020	0,4	0,045		12,04
	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2020	0,4	0,440		17,20
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1), от ТП БТ-7-12 1,2902 км	2020	0,4	0,350		17,38
	ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2020	0,4	0,025		67,06
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КЯ-15-6 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2020	0,4	0,050		119,06
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-8 п.Тимирязево	2020	0,4	0,032		17,10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-12 п.Нелюбино	2020	0,4	0,170		126,93
	ВЛ-0,4 кВ от оп. №13 фид.2 ТП МИ-1-3	2020	0,4	0,045		33,73
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-13-25	2020	0,4	0,042		23,59
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-6-9,13,28,29 д.Лучаново дл.7,07км	2020	0,4	0,070		47,13
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-6-5, ф. 1, оп. 5	2020	0,4	0,228		20,67
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-14 с.Мельниково	2020	0,4	0,035		8,33
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д.Губино дл.6,9км	2020	0,4	0,252		49,70
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2020	0,4	0,018		92,32
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/9-13 до ул. Мичурина п.Моржавка	2020	0,4	0,023		86,45
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2020	0,4	0,017		19,54
	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-10 ф.8	2020	0,4	0,130		18,62
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-2 ф.1	2020	0,4	0,260		28,01
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-8 ф.1,2	2020	0,4	0,045		13,34
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-17 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2020	0,4	0,200		35,44
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-6-10 ф.1, ф.2	2020	0,4	0,050		30,87
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ Г-5-18	2020	0,4	0,035		65,97
	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2020	0,4	0,081		12,11
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2020	0,4	0,035		12,16
	ВЛ-04 Д Феоктистовка 2,7 км	2020	0,4	0,045		12,07

№ 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, тыс. руб.
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ А-25-2	2020	0,4	0,120		74,57
	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1, ф-2, ф-3), от А-25-1 3,31 км	2020	0,4	0,250		89,33
	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 от ТП А-31-33 2,7266 км	2020	0,4	0,280		16,32
	ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2020	0,4	0,058		23,08
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2020	0,4	0,044		18,20
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2020	0,4	0,070		20,68
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 кВА К-5-4 Киргизка	2020	0,4	0,028		16,94
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/10 ф.№2 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,090		15,97
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КН-7-2	2020	0,4	0,060		15,05
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-1,2,5,14,16,17,26 п. Богашево дл.18,5км	2020	0,4	0,101		19,05
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2020	0,4	0,015		17,58
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2020	0,4	0,010		15,65
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8 Лязгино 2,5км	2020	0,4	0,025		25,26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-6-41 ф.1	2020	0,4	0,165		125,41
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-6-41 ф.1	2020	0,4	0,330		73,91
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2020	0,4	0,036		105,71
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2020	0,4	0,046		64,62
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2020	0,4	0,022		10,66
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ИТ/13-5 до ж/д -24 по Маяковского	2020	0,4	0,050		181,48
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-2 гр.1,2 в п.Малиновка	2020	0,4	0,028		135,16
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2020	0,4	0,026		109,53
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2020	0,4	0,042		202,48
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2020	0,4	0,050		46,14
	ВЛ-0,4 кВ с.Постниково 0,6 км	2020	0,4	0,020		28,44
	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2020	0,4	0,021		28,13
	ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2020	0,4	0,040		6,44
	ВЛ-0,4кВ от ТП А-29-5 ф.1	2020	0,4	0,330		42,16
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1032-50 ф.1	2020	0,4	0,125		21,38
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-42 ф.1, ф.2, ф.5	2020	0,4	0,180		22,13
	ВЛ-0,4кВ от ТП Н-1002-2, Н-1002-3, Н-1002-4, Н-1002-10	2020	0,4	0,100		28,42
	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП К-5-18	2020	0,4	0,030		39,54
	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2020	0,4	0,370		154,90
	ВЛ-04 Ежи 9км	2020	0,4	0,470		18,77
	ВЛ-04 Минаевка 19,4км	2020	0,4	0,250		57,07
	ВЛН-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ БД-13-2 с.Ягодное	2020	0,4	0,436		21,12
	КТП-250 кВА КО-4-3 с.Корнилово с ВЛ-0,4кВ 3,07 км	2020	0,4	0,185		128,05
	ВЛ 0,4 кВ Маракса 9,60 км	2020	0,4	0,030		23,08
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,080		25,40
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,040		30,54
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-2-28 ф.3	2020	0,4	0,070		11,27
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2020	0,4	0,030		26,34
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. ПО-1-14	2020	0,4	0,030		9,02
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-7 п.Тимирязево	2020	0,4	0,058		16,50
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-13 с. Вершинино	2020	0,4	0,060		10,41
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2020	0,4	0,340		9,94
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2020	0,4	0,031		21,76
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2020	0,4	0,100		27,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 до оп. №22	2020	0,4	0,025		29,22

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1022-3 ф.7	2020	0,4	0,565		78,86
	ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2020	0,4	0,065		26,52
	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2020	0,4	0,060		21,46
	ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП7) ф.1	2020	0,4	0,073		10,29
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-13	2020	0,4	0,030		55,44
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-8-21	2020	0,4	0,071		42,43
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 кВА К-5-4 Киргизка	2020	0,4	0,025		28,67
	ВЛ-0,4 кВ от оп.25 ф.1 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,035		10,53
	ВЛ-0,4 кВ от оп.32 ф.5 ТП 3-05-18	2020	0,4	0,030		24,65
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/10 ф.№2 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,020		10,45
	ВЛ-0,4 кВ от оп.6/н ф.1 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,020		85,35
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-5 с. Батурино	2020	0,4	0,040		36,79
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2020	0,4	0,045		25,70
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2020	0,4	0,138		23,10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-15 с.Семибужки 2,81 км	2020	0,4	0,050		6,48
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семибужки дл.1км	2020	0,4	0,060		53,37
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семибужки дл.1км	2020	0,4	0,023		41,43
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/9-5 гр. 1,2 п.Рассвет	2020	0,4	0,185		69,02
	ВЛ-0,4 кВ Плотниково дл.12,88км	2020	0,4	0,050		86,86
	ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2020	0,4	0,066		9,86
	ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2020	0,4	0,030		189,95
	ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2020	0,4	0,070		5,47
	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4кВ МЛ-12-11	2020	0,4	0,030		3,53
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-12	2020	0,4	0,122		11,01
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-13 ф.1, ф.3, ф.4, ф.6	2020	0,4	0,110		10,05
	ВЛ-0,4кВ от ТП МР-8-5 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2020	0,4	0,100		134,37
	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП КО-9-16	2020	0,4	0,060		9,69
	ВЛН-0,4кВ Ф.№2 ТП МН-1-2	2020	0,4	0,035		233,96
	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12, ф. 2, оп. 10	2020	0,4	0,114		9,66
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-2-28 ф.1 оп.11	2020	0,4	0,060		33,93
	ВЛ 0,4 кВ п. Чемондаевка 6,63 км	2020	0,4	0,240		77,45
	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП А-24-8 2,14 км	2020	0,4	0,190		10,17
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-14 п.Тимирязево	2020	0,4	0,015		22,59
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-12 с.Батурино	2020	0,4	0,248		66,96
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КГ-3-1, КГ-3-1, КГ-3-2, КГ-3-8, КГ-3-9, КГ-3-10, КГ-3-11, КГ-3-14 с.Каргата	2020	0,4	0,040		86,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-15-3	2020	0,4	0,036		154,51
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-10-1 п.Моряковка дл. 5,7 км	2020	0,4	0,022		92,12
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-3 ф.3	2020	0,4	0,030		134,62
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-4-1 ф.1 от оп. 13/7 Борки	2020	0,4	0,180		17,11
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-1 п.Дзержинский	2020	0,4	0,015		23,34
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-3 гр.1,2 п.Октябрьский	2020	0,4	0,343		296,95
	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2020	0,4	0,063		105,40
	ВЛ-0,4 от ТП А-25-20 ф.4 оп.8	2020	0,4	0,120		140,91
	ВЛ-0,4кВ от ТП ЗВ-1014-4 ф.1, ф.2	2020	0,4	0,130		121,20
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-17-19	2020	0,4	0,015		10,05
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-6 ф.2	2020	0,4	0,050		39,69
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ Г-5-19	2020	0,4	0,170		21,45
	ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2020	0,4	0,210		97,76

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-31-12 1,25 км	2020	0,4	0,460		10,08
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП Н-4-9 1,61 км	2020	0,4	0,180		110,02
	ВЛ- 0,4 кВ с. Чердакы 12 км	2020	0,4	0,330		2,49
	ВЛ- 0,4 кВ, Тегульдеский район, п. Четь	2020	0,4	0,020		11,62
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/15-1 п.Тимирязево	2020	0,4	0,029		10,00
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д. М Протопопово 2,32км	2020	0,4	0,386		141,09
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-7-29 ф.1 от оп. 6/4 Вороново	2020	0,4	0,098		21,56
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-7-29 ф.1 от оп.6 Вороново	2020	0,4	0,318		50,26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2020	0,4	0,490		15,51
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросно д.л.13,7км	2020	0,4	0,020		25,02
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2020	0,4	0,071		25,44
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ПО-1-13	2020	0,4	0,040		11,39
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-10 до ул. Трудовая, Парковая	2020	0,4	0,135		25,84
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-10 до ул.Трудовая, Парковая	2020	0,4	0,023		11,27
	ВЛ-0,4 кВ с. Михайловка 10,25 км	2020	0,4	0,300		10,49
	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/04 кВ МЛ-12-11	2020	0,4	0,030		11,53
	ВЛ-0,4 кВ. ЗЛ-3-33	2020	0,4	0,013		160,20
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-5 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2020	0,4	0,070		29,40
	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2020	0,4	0,520		24,79
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (мкр. Реженка)	2020	0,4	0,050		116,42
	ВЛ-0,4 кВ Берлинка 11,7 км	2020	0,4	0,100		10,67
	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2020	0,4	0,030		493,35
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-25 ф.1	2020	0,4	0,040		21,76
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф. 1,2,3	2020	0,4	0,070		4,98
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2020	0,4	0,000		11,19
	ВЛ-0,4 кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4 кВ КО-13-7	2020	0,4	0,040		21,35
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 10/0,4 кВ 3-05-38	2020	0,4	0,055		25,82
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,000		20,07
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,000		11,79
	ВЛ-0,4 кВ от ТП БЯ-6-25 оп.6 ф.1	2020	0,4	0,400		115,40
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-13 с. Вершинино	2020	0,4	0,045		90,30
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3, ВО-8-2, ВО-1-8 Воронино	2020	0,4	0,040		46,44
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1 Копылово	2020	0,4	0,120		55,11
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18	2020	0,4	0,020		85,71
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-33	2020	0,4	0,521		78,38
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-28 ф.1 оп.11	2020	0,4	0,030		129,35
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-14	2020	0,4	0,050		170,77
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МР-5-1, МР-5-2, МР-5-3, МР-5-5, МР-5-6, МР-5-7, МР-5-8, МР-5-12, МР-5-13	2020	0,4	0,040		71,57
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-24 ф.5	2020	0,4	0,070		93,83
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-15 с. Семилужки 2,81	2020	0,4	0,050		188,58
	ВЛ-0,4 кВ от ТП У-1-10	2020	0,4	0,037		26,03
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п.Тимирязево	2020	0,4	0,020		52,36
	ВЛ-0,4 кВ Цыганово 10 км	2020	0,4	0,300		75,75
	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-2-15 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2020	0,4	0,150		170,22
	ВЛ-0,4кВ п. Бельный Яр	2020	0,4	0,090		44,09
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП Г-8-10 0,08 км	2020	0,4	0,100		67,02
	ВЛ-0,4 кВ от ТП БР-13-4, 13-5, 13-8, 13-10, 13-11, 13-13, 13-17, 18-2, 18-6, 18-8, 18-9, 18-10, 18-1	2020	0,4	0,170		171,85
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1026-7 ф.5	2020	0,4	0,180		44,46

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1032-25 ф.1	2020	0,4	0,340		192,73
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-16-2 ф.1	2020	0,4	0,224		29,44
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,110		58,95
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 11-1, МЧ 11-2, МЧ 11-14 с. Мопчаново 3,2	2020	0,4	0,110		78,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПЗ-1007-1 яч. №7 ф.1	2020	0,4	0,270		147,96
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1022-3 ф.2	2020	0,4	0,030		211,69
	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	2020	0,4	0,085		29,67
	ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП КО-13-13	2020	0,4	0,171		75,19
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2020	0,4	0,390		26,87
	ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2020	0,4	0,185		94,79
	ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2020	0,4	0,000		14,90
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ А-24-16	2020	0,4	0,300		14,26
	ВЛ-04 Березовка 8,8 км	2020	0,4	0,170		144,39
	ВЛ-04 д. Тихомировка 9.1 км	2020	0,4	0,455		12,90
	ВЛ-04 Кузиново 8,4 км	2020	0,4	0,030		20,81
	ВЛ-04 Монсеевка 6,4км	2020	0,4	0,065		49,95
	ВЛ-04 Тарбево 7,8км	2020	0,4	0,143		98,41
	ОПП ВЛ 04 кВ от ТП П-3-2 фидер №1 0,870 км п. Белая	2020	0,4	0,300		186,11
	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2020	0,4	0,575		36,81
	ОПП ВЛ-04 кВ Первомайский район п. Новый 4,46 км	2020	0,4	0,040		65,78
	ВЛ-0,4 кВ от ТП БР-11-1, 11-2, 11-5, 11-6, 11-7, 11-8, 11-9, 11-11, 11-12, 11-14, 11-15, 16-1, 11-	2020	0,4	0,150		28,98
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-12 ф.1 оп.3	2020	0,4	0,043		22,15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1009-12 ф.2	2020	0,4	0,093		11 370,09
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-1,2,3,4,11,17 Кафтанчиково	2020	0,4	0,033		424,85
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-1, ЛК-7-3, ЛК-7-12 Коларово дл. 4,25 км	2020	0,4	0,044		1 020,63
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.1 д. Оськино	2020	0,4	0,170		745,73
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-24 ф.5	2020	0,4	0,035		294,39
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-26 ф.1	2020	0,4	0,140		231,69
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ИТ/15-5 гр.1-8 с.Итатка	2020	0,4	0,110		615,15
	ВЛ-0,4 кВ с-з Усть-Бакчарский 16,4	2020	0,4	0,180		579,32
	ВЛ-0,4 кВ ф.5 от ТП К-1032-6	2020	0,4	0,230		56,94
	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-3-1 ф.1	2020	0,4	0,076		548,14
	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-10 ф.8	2020	0,4	0,150		122,02
	ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП Б-10-15	2020	0,4	0,109		198,18
	КТП-250 кВА В-7-3 Багурино	2020	0,4	0,082		162,10
<b>2)</b>	<b>для заявителей до 15 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>6/10</b>	<b>6,40800</b>	<b>0,00</b>	<b>437,18</b>
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2020	6/10	0,194		224,51
	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2020	6/10	0,863		600,14
	ВЛ-10 кВ Л-19 ,ЗЛ-8 п/ст Левобережная , п/ст Зоркальцево-с.Поросно дл.17,2км	2020	6/10	0,491		227,41
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Куз.связь дл.32км	2020	6/10	0,123		443,65
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром.27,4	2020	6/10	0,069		153,94
	ВЛ-10кВ ф. МЛ-12	2020	6/10	0,320		481,30
	ВЛ-10 кВ СВ-18,СВ-19,СВ-11,СВ-8,СВ-20,СВ-15 дл.5,96 км	2020	6/10	0,564		84,69
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Куз.связь дл.32км	2020	6/10	0,010		117,19
	ВЛ-10 кВ К-14 Кошолово-Конинино 4.0км	2020	6/10	0,470		106,08
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корнилово-Аркашово 5км	2020	6/10	0,005		429,51
	ВЛ-10 кВ 3-5 Б.Михайловка,Заводск.8,3	2020	6/10	0,038		116,10
	ВЛ-10 кВ от ТП-Л/13-1 до ТП-Л/13-10 Тимирязево	2020	6/10	0,026		132,73

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-10 кВ Л-15 п/ст Левобережная- с.Ч.Речка дл.14,6 км	2020	6/10	0,259		125,71
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-23 4,8888 км	2020	6/10	0,05		166,92
	ВЛ-10 кВ ВО-8 Вороново-Б.Михайловка 12,5	2020	6/10	0,439		99,50
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Ежи П-6 49,45км	2020	6/10	0,075		106,44
	Участки ВЛ-10 кВ П-1, П-3, П-10, П-12	2020	6/10	0,280		431,52
	ВЛ 10 кВ МЛ-4	2020	6/10	0,013		148,13
	ВЛ-10 кВ К-1 (с.Зырянское)	2020	6/10	0,367		98,59
	ВЛ-10кВ ф.КНР-6	2020	6/10	0,015		399,41
	ВЛ-10кВ ф.КНР-4	2020	6/10	0,010		282,33
	ВЛ-10 кВ ВО-8 Вороново-Б.Михайловка 12,5	2020	6/10	0,023		664,21
	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2020	6/10	0,214		152,25
	ВЛ-10 кВ Л-19 ,ЗЛ-8 п/ст Левобережная , п/ст Зоркальцево- с.Поросино дл.17,2км.	2020	6/10	0,012		141,52
	ВЛ-10 кВ В-6 Вершинино-Белоусово дл.29,5км	2020	6/10	0,017		655,51
	ВЛ-10 кВ Г-7 п/ст КАЛТАЙ-с. КАЛТАЙ дл.6,1км	2020	6/10	0,015		75,23
	ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф.РП2-15 до ТП-10/0,4кВ № ТП-2.8	2020	6/10	0,040		27,68
	ВЛ-10 Михайловка-Туендат М-6 9,7км	2020	6/10	0,012		101,36
	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2020	6/10	0,015		171,89
	ВЛ-10 кВ ф.Л-19 отпайка от опоры №89 до ТП Л-19-11	2020	6/10	0,320		0,00
	ВЛ-10 кВ Н-15 п/ст Непобино- ЛР 5-Н-15 дл.28 км	2020	6/10	0,015		50,45
	ВЛ-10 кВ Б-17 Богашево-Аэропорт дл.22км	2020	6/10	0,054		54,15
	ВЛ-10кВ ф.К-1030	2020	6/10	0,218		0,00
	ВЛ-10 Н-Кусово-Казанка А-22 11,5км	2020	6/10	0,242		83,52
	ВЛ-10 кВ от ГПП Морязовка оп. 1 до ТП-МК/6-15	2020	6/10	0,480		0,00
	ВЛ-10кВ ф.КНР-6	2020	6/10	0,035		91,23
	ВЛ-10 кВ АП-8, МИ-2 Аэропорт-Мирный дл.27,2км	2020	6/10	0,015		12 240,97
<b>3)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>0,4</b>	<b>0,80</b>	<b>0,00</b>	<b>89,46</b>
	ВЛ-0,4кВ от КТП К-5-48	2020	0,4	0,010		130,30
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП П-6-26	2020	0,4	0,005		225,30
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-15-9	2020	0,4	0,114		219,12
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2020	0,4	0,242		1 237,32
2020		0,4			670,99	
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2020	0,4	0,050		132,29
2020		0,4	0,085		117,53	
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2020	0,4			474,82
2020		0,4	0,090		7 247,55	
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2020	0,4			705,43
2020		0,4	0,200		286,76	
<b>4)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>6/10</b>	<b>9,16</b>	<b>0,00</b>	<b>263,69</b>
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	<b>220</b>	6/10	0,010		440,41
	ВЛ-10кВ ф.КЖ-18	<b>220</b>	6/10	0,005		148,30
	ВЛ-10 А-25 11,46 км	<b>220</b>	6/10	0,061		148,30
	ВЛ-10 Ежи-Вознесенка Е-2. 5.5км	<b>220</b>	6/10	0,120		18 450,46
	ВЛ-10 кВ АК-2 мкр.Академический дл.1,2км	<b>220</b>	6/10	0,781		18 450,46
	ВЛ 10 кВ от п.Александрово-Ларино	<b>220</b>	6/10	0,285		15 507,06
	ВЛ-10 п/с д.Б-Дорохова БД-6 4.8км	<b>220</b>	6/10	0,020		292,99
	ВЛ-10 п/с ПЯ до п/с Сергеев Е-4 20,2	<b>220</b>	6/10	0,010		148,97
	ВЛ 10кВ ЯГ-13	<b>220</b>	6/10	0,202		393,78
	ВЛ-10кВ МГ-1, МГ-8, МГ-9	<b>220</b>	6/10	6,511		189,37

№ 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, тыс. руб.
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Куз.связь дл.32км	220	6/10	0,546		206,31
	Участки ВЛ-10 кВ СГ-4, Л-2,Л-4, Л-16	220	6/10	0,210		676,18
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Ежи П-6 49,45км	220	6/10	0,240		245,35
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км	220	6/10	0,160		0,00
5)	для заявителей от 150 кВт и выше	2020	0,4	0,230	0,000	245,995
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КЖ-7-12 ф.5	2020	0,4	0,230		494,44
1.3.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (ш=1)	2020				
	Количество цепей (одноцепная (п = 1)	2020		15,19	0,00	202,09
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	0,4	13,25	0,00	0,00
	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП-10/0,4кВ БЯ-6-33	2020	0,4	0,192		0,00
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2020	0,4	0,109		270,41
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-3 п.Тимирязево	2020	0,4	0,217		0,00
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2020	0,4	0,089		544,09
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-19-41	2020	0,4	0,323		514,99
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2020	0,4	0,501		1 165,85
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ Л-13-25	2020	0,4	0,173		427,80
		2020	0,4			401,45
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2020	0,4	0,272		419,09
	ВЛ-0,4кВ от КТП МК-2-3	2020	0,4	0,307		187,75
		2020	0,4	0,356		351,14
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ КИ-5-15	2020	0,4			0,00
		2020	0,4			141,02
		2020	0,4			110,39
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-11	2020	0,4	0,225		538,64
		2020	0,4			29,57
	ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯ-15-13	2020	0,4	0,210		145,95
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-5	2020	0,4	0,499		122,79
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ 3-05-47	2020	0,4	1,000		337,82
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл. 6,9км	2020	0,4	0,321		498,74
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-17-1 с Дзержинское	2020	0,4	0,214		530,25
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13 , РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл. 5,6 км	2020	0,4	0,331		0,00
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-7 п.Тимирязево	2020	0,4	0,089		784,93
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2020	0,4	0,444		598,95
		2020	0,4			592,75
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2020	0,4	0,122		249,73
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП-10/0,4кВ А-23-16 (Новое ОС)	2020	0,4	0,091		0,00
	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4 кВ. ВО-8-22	2020	0,4	0,249		889,27
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП-10/0,4 кВ П-6-21	2020	0,4	0,012		489,64
	ВЛ-0,4кВ фидер №2 от ТП П-1-19	2020	0,4	0,070		0,00
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП-10/0,4кВ К-1-25	2020	0,4	0,075		0,00
	ВЛН-0,4 кВ от ТП ПО-9-21	2020	0,4	0,460		0,00
	ВЛН-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-19-44	2020	0,4	0,409		0,00
		2020	0,4	0,494		0,00
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-10	2020	0,4			0,00
	ВЛН-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2020	0,4	0,891		615,71
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2020	0,4	0,630		151,17
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-15-Х	2020	0,4	0,445		297,89
		2020	0,4	0,157		183,46
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-25	2020	0,4			218,61
	ВЛ-0,4 кВ фид.№3 от ТП 3-05-47	2020	0,4	0,904		229,67
		2020	0,4	0,228		136,47
		2020	0,4			77,87
		2020	0,4			2 316,64
	ВЛ-0,4 кВ фид.№4 от ТП 3-05-47	2020	0,4			93,38

№ 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, тыс. руб.
		2020	0,4			743,67
		2020	0,4			351,36
		2020	0,4			82,00
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МК-6-9	2020	0,4	0,532		80,73
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-26 ф.1	2020	0,4	0,065		213,07
	ВЛ-0,4 кВ ПБ-5-26 ф.2	2020	0,4	0,245		431,32
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2020	0,4	0,295		49,09
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13, РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл. 5,6 км	2020	0,4	0,246		272,01
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2020	0,4	0,335		522,76
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-6-11 Казанка	2020	0,4	0,202		522,76
	ВЛ 0,4 кВ Чажемто 26,40 км	2020	0,4	0,220		103,99
<b>2</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>0,4</b>	<b>1,8100</b>	<b>0,00</b>	<b>103,99</b>
	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-32	2020	0,4	0,065		1 720,75
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3 МЖ-3-14 дл.4,3км Межешповка	2020	0,4	0,497		1 720,75
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ.КЖ-18-9	2020	0,4	0,434		0,00
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1-16 ф.1.ф.2	2020	0,4	0,114		1 720,75
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-12 ф.1, ф.2, ф.4, ф.7	2020	0,4	0,152		1 012,96
	ВЛ-0,4 кВ фидер №4 ТП-10/0,4кВ А-25-19	2020	0,4	0,117		707,79
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-1,2,3,4,11,17 Кафтанчиково дл.13,1км	2020	0,4	0,145		0,00
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП-10/0,4кВ Л-2-17	2020	0,4	0,010		98,10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2020	0,4	0,276		98,10
<b>3)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>10</b>	<b>0,22</b>	<b>0,00</b>	<b>98,10</b>
	ВЛ-10 кВ К-10 (с.Зрянское)	2020	10	0,218		98,10
<b>4)</b>	<b>для заявителей от 150 кВт и выше</b>	<b>2020</b>	<b>0,4</b>	<b>0,130</b>		<b>98,10</b>
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КЖ-18-4 ф.6	2020	0,4	0,130		98,10
<b>1.3.1.4.3</b>	<b>Сечение провода -диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (n=3)</b>	<b>2020</b>	<b>0,4</b>	<b>0,980</b>	<b>0,000</b>	<b>98,095</b>
<b>1.3.1.4.3.1</b>	<b>Количество цепей (одноцепная (n = 1))</b>	<b>2 020,000</b>	<b>0,40</b>	<b>0,980</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>1)</b>	<b>для заявителей до 15 кВт</b>				<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>2)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>0,4</b>	<b>0,980</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/9-13 до ул. Мичурина п.Моржавка	2020	0,4	0,288		0,00
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-5 п.Моржавка дл. 2,95 км	2020	0,4	0,692		0,00
<b>3)</b>	<b>для заявителей от 150 кВт и выше</b>				<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>1.3</b>	<b>Материал опоры - железобетонные (l=3)</b>	<b>2020</b>	<b>10</b>	<b>0,100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.3.2</b>	<b>Тип провода -неизолированный провод (k=2)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,100</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
<b>1.3.2.3</b>	<b>Материал провода - сталеалюминиевый (l=3)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,100</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
<b>1.3.2.3.1</b>	<b>Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)</b>		<b>10</b>	<b>0,100</b>		<b>0</b>
<b>1.3.2.3.1.1</b>	<b>Количество цепей (одноцепная (n = 1))</b>			<b>0,100</b>		<b>2102</b>
<b>1)</b>	<b>для заявителей до 15 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>10</b>	<b>0,100</b>	<b>0,00</b>	<b>2 102,08</b>
	ВЛ 10 кВ МЛ-12	2020	10	0,100		1 019,47
<b>2)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>				<b>0,00</b>	<b>175,48</b>
<b>3)</b>	<b>для заявителей от 150 кВт и выше</b>				<b>0,00</b>	<b>520,53</b>
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					<b>0,00</b>
<b>2.1</b>	<b>Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (l = 1))</b>					<b>323,46</b>
<b>2.1.2</b>	<b>Многожильные (k = 2)</b>					<b>1 082,61</b>
<b>2.1.2.2</b>	<b>Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)</b>					<b>1 082,61</b>
<b>2.1.2.2.1</b>	<b>Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))</b>					<b>36 912,95</b>
<b>1)</b>	<b>для заявителей до 15 кВт</b>					<b>609,19</b>
<b>2)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>					<b>609,19</b>
<b>3)</b>	<b>для заявителей от 150 кВт и выше</b>					<b>123,43</b>
<b>2.1.2.2.2</b>	<b>Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)</b>	<b>2020</b>	<b>10</b>	<b>1,029</b>	<b>0,000</b>	<b>123,432</b>
	Количество кабелей в траншее (один (n = 1))	2020	10	1,029	0,000	485,759
<b>1)</b>	<b>для заявителей до 15 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>10</b>	<b>0,619</b>	<b>0,000</b>	<b>198,414</b>
	КЛ-10 кВ К-10 от опоры №120 до ТП К-10-30	2020	10	0,164		63,55
	КВЛ-10 кВ от ВЛ-10 Б-5	220	10	0,261		223,80
	КЛ-10 ф.15 от оп. 4 до ТП 2.9	2020	10			36 303,76
	КЛ-10 ф.15 от оп. 4 до ТП 2.9	2020	10	0,194		36 303,76
<b>2)</b>	<b>для заявителей от 15 до 150 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>10</b>	<b>0,410</b>	<b>0,000</b>	<b>36 303,76</b>
	КЛ-10 кВ от опоры №32А ВЛ-10 кВ Л-15	2020	10	0,410		36 303,76
<b>3</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	<b>2020</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>36 303,76</b>
<b>3.2</b>	<b>Линейные разъединители (j = 2)</b>	<b>2020</b>	<b>10,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>30 843,23</b>
<b>3.2.5</b>	<b>Номинальный ток от 250 до 500 кА (k = 5)</b>	<b>2020</b>	<b>10,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>30 843,23</b>
<b>1)</b>	<b>для заявителей до 15 кВт</b>	<b>2020</b>	<b>10</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>29 282,32</b>

№ 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, тыс. руб.
	РЛНДна железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом) ВЛ-10 кВ К-10 (с.Зырянское).	2020	10		1	1 693,91
	2) для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	10	0,00	3	1 693,91
	РЛНДна железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом) ВЛ-10 кВ К-1 (с.Зырянское)	2020	10		1	1 693,91
	РЛНДна железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом) ВЛ-10 А-25 11,46 км	2020	10		1	110,14
	РЛНДна железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом) ВЛ-10 кВ Л-15 п/ст Левобережная- с.Ч.Речка дл.14,6 км.	2020	10		1	94,38
3.4	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (l = 4)	2020	10	0,00	1	134,95
3.4.5	Номинальный ток свыше 1 000 А (k = 5)	2020	10	0,00	1	119,66
3.4.5.4	Количество ячеек в распределительном пункте (свыше 15 ячеек (l = 4))	2020	10	0,00	1	175,82
1)	для заявителей от 150 кВт и выше	2020	10	0,00	1	113,87
	Распределительный пункт РП-10 кВ				1	75,98
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2020	6/10	0	9 740	103
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (l = 2)	2020	6/10	0	9 740	134 633
4.2.1	Однотрансформаторные (k=1)	2019	6/10	0	9 507	134 633
4.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)	2020	6/10	0	163	185
4.2.1.1.1	Столбового/мачтового типа (n = 1)	2020	6/10	0	163	71
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	0	162,75	9781,05
	СТП-10/0,4 кВ МЛ-12-16	2020			23,25	101,33987
	Трансформатор ТМГ-25 кВА, МЛ-12-16	2020				0
	ТП-10/0,4 кВ, ТП К-16-46	2020			23,25	0,00
	Трансформатор ТМГ-25 кВА, ТП К-16-46	2020				5 623,67
	СТП-10/0,4 кВ, У-1-10	2020			23,25	1 513,44
	Трансформатор ТМГ-25 кВА, У-1-10	2020				1 271,30
	СТП-10/0,4 кВ ВО-8-24	2020			23,25	167,80
	Трансформатор 25 кВА ВО-8-24	2020				118,86
	КТП-10/0,4 кВ ТП-2,8	2020			23,25	183,70
	Трансформатор ТМГ-25 кВА ТП-2,8	2020				155,24
	КТП-10/0,4кВ Б-17-20	2020			23,25	182,35
	Трансформатор ТМГ 10/0,4кВ 25 кВА Б-17-20	2020				129,27
	СТП-10/0,4 кВ А-22-Х	2020			23,25	203,94
	Трансформатор ТМГ- 25 кВА.	2020				130,13
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт					242,14682
3)	для заявителей от 150 кВт и выше					129
4.2.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2)	2020	6/10	0	1 077	54 848
4.2.1.2.1	Столбового/мачтового типа (n = 1)	2020	6/10	0	250	5 121
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	0	191,58	4 490,61
	ТП 10/0,4 кВ КИР-6-3	2020			37,20	3 122,86
	Трансформатор ТМГ-40 кВА КИР-6-3	2020				294,42
	СТП-10/0,4 кВ К-1030-31	2020			37,20	138,28
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА, К-1030-31	2020				0,00
	СТП-10/0,4 кВ МЛ-4-27	2020			58,59	312,39
	Трансформатор ТМГ-63 кВА, МЛ-4-27	2020				137,33
	СТП-10/0,4 кВ, КИР-4-5	2020			58,59	348,73
	Трансформатор ТМГ-63 кВА, КИР-4-5	2020				136,60
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10	0	58,59	482,22

№ 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, тыс. руб.
	СТП-10/0,4 кВ Е-2-1	2020			58,59	156,87
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. Е-2-1	2020				325,35
3)	для заявителей от 150 кВт и выше					148
4.2.1.2.2	Шкафного или киоскового типа (n = 2)	2020	6/10	0	827	49 728
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	0	616,59	48 094,66
	КТП-10/0,4 кВ. КО-13-33.	2020			93,00	314,40
	Трансформатор ТМГ-100 кВА КО-13-33	2020				133,09
		2020				987,38
	КТП 10/0,4 ТП КО-13-35	2020			93,00	303,82
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. ТП КО-13-35	2020				180,47
	КТП 10/0,4 кВ Л-19-44	2020			93,00	270,19
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Л-19-44	2020				101,29
	КТП-10/0,4 кВ В-6-25	2020			93,00	131,60
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. В-6-25	2020				16 716,11
	КТП-10/0,4 кВ. Г-7-Х	2020			93,00	0,00
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Г-7-9	2020				16 716,11
	КТП-10/0,4 кВ М-6-7	2020			58,59	11 241,56
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. М-6-7	2020				401,77
	КТП 10/0,4 кВ Л-19-43	2020			93,00	232,00
	Трансформатор ТМГ 100 кВА. Л-19-43	2020				364,86
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10	0	210,18	1 632,97
	КТП-10/0,4 кВ А-1006-2	2020			58,59	347,10
	Трансформатор ТМГ-63 кВА. А-1006-2	2020				171,78
	КТП-10/0,4 кВ П-6-26	2020			93,00	412,04
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА П-6-26	2020				197,09
	Трансформатор ТМГ 63кВА Н-15-9	2020			58,59	504,96
4.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)	2020	6/10	0	5236	188
4.2.1.3.1	Столбового/мачтового типа (n = 1)	2020	6/10	0	0,00	447
4.2.1.3.2	Шкафного или киоскового типа (n = 2)	2020	6/10	0	5235,90	189
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	0	3561,90	286,83
	КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-33	2020			232,50	132,34
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. БЯ-6-33	2020				406,50
	КТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2020			148,80	265,89
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. ПО-9-20	2020				340,71
	КТП 10/0,4 кВ Л-19-41	2020			148,80	205,18
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. Л-19-41	2020				400,55
	ТП-10/0,4 кВ. К-10-30.	2020			148,80	223,04
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. К-10-30.	2020				385,06
	КТП-10/0,4 кВ. ТП К-5-44	2020			148,80	222,93
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. ТП К-5-44	2020				331,53
	КТП-10/0,4 кВ СВ-19-7	2020			148,80	152,49
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. СВ-19-7	2020				341,84
	КТП-10/0,4кВ КЯ-15-13	2020			148,80	143,46
	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2020				348,95
	КТП-10/0,4 кВ. К-14-5	2020			232,50	150,91
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. К-14-5	2020				397,92
	КТП-10/0,4 кВ. 3-05-47	2020			148,80	186,59
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. 3-05-47	2020				386,94
	КТП-10/0,4 кВ А-23-16 (Новое ОС)	2020			232,50	240,10
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. А-23-16 (Новое ОС)	2020				432,41
	КТП-10/0,4 кВ. ВО-8-22	2020			232,50	214,75
	Трансформатор ТМГ-250 кВА ВО-8-22	2020				423,12
	КТП-10/0,4 кВ П-6-21	2020			148,80	203,80
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА П-6-21	2020				42,82
	КТП-10/0,4 кВ П-1-19	2020			148,80	230,53
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. П-1-19	2020				362,18
	КТП-10/0,4 кВ К-1-25	2020			148,80	160,93
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. К-1-25	2020				5 474,55
	КТП 10/0,4 кВ ПО-9-21	2020			232,50	369,22
	Трансформатор ТМГ 250 кВА. ПО-9-21	2020				159,44
	КТП 10/0,4 кВ Н-15-Х	2020			232,50	321,14
	Трансформатор ТМГ 250 кВА	2020				144,25

№ 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, тыс. руб.
	КТП-10/0,4 кВ. Б-5-25	2020			148,80	410,52
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. Б-5-25	2020				245,31
	КТП 10/0,4 кВ МК-6-9	2020			148,80	411,67
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. МК-6-9	2020				216,35
	КТП 10/0,4 кВ Л1-17-18	2020			232,50	423,15
	Трансформатор ТМГ -250 кВА КТП 10/0,4кВ Л1-17-18	2020				240,07
	КТП-10/0,4 кВ АП-8-7	2020			148,80	438,00
	Трансформатор ТМГ-160 кВА АП-8-7	2020				227,07
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10	0	1674,00	484,76
	КТП-10/0,4 кВ. БЯ-6-32	2020			148,80	272,45
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. БЯ-6-32	2020				418,93
	КТП-10/0,4 кВ ТП А-25-25	2020			148,80	195,18
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. ТП А-25-25	2020				343,32
	КТП-10/0,4 кВ АК-2-3	2020			232,50	153,72
	Трансформатор ТМГ-250 кВА АК-2-3	2020				5 248,62
	КТП-10/0,4 кВ БД-6-4	2020			232,50	5 248,62
	Трансформатор ТМГ - 250 кВА. БД-6-4	2020				2 360,79
	КТП-10/0,4 кВ Е-4-3	2020			232,50	456,86
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. Е-4-3	2020				269,03
	КТП-10/0,4 кВ ЯГ-13-6	2020			232,50	387,36
	Трансформатор ТМГ - 250 кВА. ЯГ-13-6	2020				276,49
	КТП 10/0,4кВ МГ-9-3	2020			148,80	2 887,83
	Трансформатор ТМГ 160кВА. МГ-9-3	2020				463,48
	КТП-10/0,4 кВ. К-5-48	2020			148,80	274,93
	Трансформатор 160кВА К-5-48	2020				50,22
	КТП-10/0,4 кВ Л1-2-17	2020			148,80	310,70
	Трансформатор ТМГ - 160 кВА. Л1-2-17	2020				453,95
4.2.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (l=4)	2020	6/10	0	1860	3566
4.2.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	6/10	0	1 860	3 566
1)	для заявителей от 15 кВт	2020	6/10	0	744,00	971,06
	КТП-10/0,4 кВ Л13-30	2020			372,00	0,00
	Трансформатор ТМГ 400 кВА. Л13-30	2020				648,12
	КТП 10/0,4 кВ Л1-15-60	2020			372,00	322,94
	Трансформатор ТМГ 400 кВА. Л1-15-60	2020				0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10	0	1 116,00	2 594,82
	КТП-10/0,4 кВ. КЖ-18-9	2020			372,00	0,00
	Трансформатор ТМГ-400 кВА. КЖ-18-9	2020				0,00
	КТПН-320 кВА КФ-2-2- с.Кафтанчиково	2020			372,00	0,00
	Трансформатор ТМГ-400 кВА КФ-2-2	2020				653,34
	КТП-10/0,4 кВ А-31-Х	2020			372,00	380,57
	Трансформатор ТМГ- 400 кВА	2020				1 560,91
4.2.1.4	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (l=5)	2020			1 171,80	75 846,36
4.2.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020			1 171,80	75 846,36
1)	для заявителей от 15 кВт	2020			585,90	1 306,50
	КТП 10/0,4 кВ ПО-9-Х	2020			585,90	1 052,09
	Трансформатор ТМГ 630 кВА. ПО-9-Х	2020				254,41
						254,41
						0,00
						0,00
						0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020			585,90	74 539,86
	КТП 10/0,4 А-25-19 г.Асино	2020			585,90	0,00
	Трансформатор ТМГ - 630 кВА. А-25-19	2020				74 539,86
4.2.2	Двухтрансформаторные и более (k = 2)	2020	6/10		232,50	0,00
4.2.2.5	ДВУХ Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)	2020	6/10		232,50	0,00
4.2.2.5.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	6/10		233	0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10		232,50	0,00
	2КТП-10/0,4 кВ К-1-25	2020			232,50	0,00
	Трансформатор №1 ТМГ - 250 кВА. К-1-25	2020				0,00
	Трансформатор №2 ТМГ -250 кВА. К-1-25	2020				0,00
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					0,00
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					0,00
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		0,00	0,00	0,00	216 956,15
7.1	Однофазный (l = 1)		0,00	0,00	0,00	185 356,23
7.1.1	Прямого включения (k = 1)					72 254,20
7.1.2	Полукосвенного включения (k = 2)					4 693,46
7.1.3	Косвенного включения (k = 3)					108 408,57
7.2	Трёхфазный (l = 2)		0,00	0,00	0,00	31 599,92
7.2.1	Прямого включения (k = 1)					17 240,13
7.2.2	Полукосвенного включения (k = 2)					9 861,55
7.2.3	Косвенного включения (k = 3)					4 498,24

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации 2021 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>					
1.0	Материал опоры - без опор (j=0)	-	-	6,721	534,400	2026,76
1.0.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	0,00
1.0.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	0,00
1.0.1.4.1	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2021		6,721	534,400	2 026,76
1.0.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2021		6,721	534,400	2 026,76
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	0,4	6,465	431,40	1 915,81
342	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-3 ф.1, ф.2	2021	0,4	0,190	10	28,45
346	ВЛ-0,4 кВ с. Могочино	2021	0,4	0,110	15	11,60
351	ВЛ-04 Минаевка	2021	0,4	0,500	10	182,01
353	ОПП ВЛ Березовая роша	2021	0,4	0,130	7	63,37
390	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-21-6 2,2403 км	2021	0,4	0,035	10	17,16
391	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-24-7 2,43 км	2021	0,4	0,115	5	40,26
394	ВЛ 0,4 кВ от ТП МС-1-1, МС-1-3, МС-1-6, МС-2-1, МС-2-2, МС-2-9, МС-2-11 с. Монастырка	2021	0,4	0,100	5	21,44
402	ВЛ-0,4 кВ от ТП БТ-1-1, БТ-1-3, БТ-1-6, БТ-1-7, БТ-1-11, БТ-1-13 д. Вагкат	2021	0,4	0,110	15	21,69
403	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-17-1 д. Балашовка	2021	0,4	0,150	6	39,94
408	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п.Тимирязево	2021	0,4	0,035	15	11,49
409	ВЛ-0,4 кВ от ТП-РБ/4-10 86 квартал	2021	0,4	0,020	10	4,96
425	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНР-6-1 ф.1 оп.2-2/3	2021	0,4	0,040	15	20,81
437	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-12 ф.1, ф.4	2021	0,4	0,251	10	47,13
454	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1016-5 ф.4	2021	0,4	0,164	15	132,57
459	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-2 ф.6	2021	0,4	0,010	15	8,56
463	ВЛ-0,4 кВ от ТП Т-1008-16 ф.2	2021	0,4	0,058	15	58,05
483	ВЛ-0,4 кВ от ТП 137 РУ-0,4 кВ	2021	0,4	0,370	11	224,10
511	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1024-12 ф.1	2021	0,4	0,110	15	32,94
528	Системы учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 1ф Щитг	2021	0,4	0,000	5	41,50
549	ВЛ 0,4 кВ ( ф-1), от ТП Г-8-9 2,4449 км	2021	0,4	0,190	15	134,11
561	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-4-3 с.Бараново дл. 2,2км	2021	0,4	0,000	10	10,53
567	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-17 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2021	0,4	0,035	10	3,69
571	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-	2021	0,4	0,000	15	24,24
576	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ, ЗЛ-3-30	2021	0,4	0,025	7	18,41
577	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-16 п.Тимирязево	2021	0,4	0,000	15	32,38
578	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинна	2021	0,4	0,000	15	21,67
585	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП 10/0,4кВ А-24-16	2021	0,4	0,030	10	16,97
587	ВЛ-04 Берлинка 11,7км	2021	0,4	0,235	6	55,98
588	ВЛ-04 Сельхозимия поселок 3,4км	2021	0,4	0,210	6	61,50
589	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-21	2021	0,4	0,040	15	25,39
592	ОПП ВЛ Березовая роша 25,73 км	2021	0,4	0,390	15	111,13
612	ВЛ-0,4 кВ п. Чавык 20 км	2021	0,4	0,047	3	6,56
638	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВД-1-10 Никольское дл. 4,7 км	2021	0,4	0,000	15	23,55
639	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВД-7-13, ВД-7-10, ВД-7-14, ВД-7-26, ВД-7-27, ВД-7-28, ВД-7-32 Петровка дл. 10,6 км	2021	0,4	0,000	15	11,53
640	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-4-1, КР-4-2 Елизарьево дл. 4,88 км	2021	0,4	0,000	15	11,50
647	Системы учета розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. шкаф	2021	0,4	0,000	5	12,76
666	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-18 ф.4	2021	0,4	2,560	0,4	216,94
675	ОПП ВЛ Березовая роша 25,73 км	2021	0,4	0,155	15	73,64
677	Системы учета розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. ПУ шкаф	2021	0,4	0,000	10	8,88
681	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-29, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2021	0,4	0,050	5	26,44
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4	0,26	103,00	110,95
	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1008-2 ф.2 оп.11	2021	0,4	0,040	28	13,04
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2021	0,4	0,045	25	44,05
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-8 п.Тимирязево	2021	0,4	0,171	50	53,86
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2021				0,00
1.0.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2021		0,43		0,00
1.0.1.4.2.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2021	0,40	0,43	177,00	255,85
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4	0,43	177,00	255,85
	ВЛ-0,4кВ от КП-1005-3	2021	0,4	0,030	150,00	78,34
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-5, МЛ-12-6, МЛ-12-7, МЛ-12-20, МЛ-12-22 с.Трубачево	2021	0,4	0,400	27,00	177,50
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	2021		45,883	5 339,600	41 035,16
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)	2021			-	0,00
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	2021				
1.3.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2021	0,40	38,86	4 276,00	31 230,66
	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2021	0,4	38,856	4 276,000	31 230,66
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	0,4	38,86	4 351,00	31 230,66
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-21 Б.Протопопово дл.3,4км	2021	0,4	0,05	15	88,03

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
2	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ ЛК-7-22	2021	0,4	0,14	15,00	160,90
3	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-17-3 п. Авиатор	2021	0,4	0,04	15,00	151,22
11	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-4 фин. №2, оп.5	2021	0,4	0,15	15,00	241,54
38	ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.3	2021	0,4	0,25	10,00	363,52
46	ВЛ 0,4 кВ ТП ПБ-5-36	2021	0,4	0,22	15,00	316,40
64	ВЛ-0,4 кВ от ТП-НТ/13-5 до ж/д -22,23 по Маяковско	2021	0,4	0,21	5,00	228,23
68	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-3-34	2021	0,4	0,03	15,00	102,77
73	ВЛ-0,4кВ от КТП 3-05-25 ф.1	2021	0,4	0,14	0,00	306,06
74	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2021	0,4	0,23	15,00	315,43
75	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-7,10,11,14 Беговое дл.4,88км	2021	0,4	0,09	15,00	102,95
76	ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Б-3-1 ф.1	2021	0,4	0,09	15,00	153,55
77	ВЛ-0,4 кВ. Ф-1 Г-6-14	2021	0,4	0,19	15,00	330,63
78	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-8 Батурино дл.7,52км с ТП В 7-2	2021	0,4	0,10	15,00	170,31
86	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17 Поросяно дл. 13,7 км	2021	0,4	0,24	15,00	321,38
91	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КФ-1-27	2021	0,4	0,26	15,00	327,91
118	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Л-17-14 ф.1,2,3,4, Л-17-15 ф.1,2,3	2021	0,4	0,07	15,00	151,73
119	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МК-6-9	2021	0,4	0,19	13,00	261,39
120	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2021	0,4	0,21	15,00	304,12
124	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ Б-20-18	2021	0,4	0,21	15,00	329,98
125	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КФ-9-7	2021	0,4	0,12	15,00	299,65
127	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КФ-1-31	2021	0,4	0,08	15,00	180,86
147	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,18	15,00	265,21
171	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ МК-6-6	2021	0,4	0,10	5,00	194,35
204	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП УР-8-2	2021	0,4	0,26	15,00	401,23
212	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2021	0,4	0,12	15,00	174,40
213	ВЛ-0,4 кВ ТП Л-13-19	2021	0,4	0,18	15,00	256,59
242	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-14	2021	0,4	0,10	15,00	162,74
243	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КФ-1-31	2021	0,4	0,09	15,00	180,01
244	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2021	0,4	0,08	15,00	164,14
245	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-6-5, ф.1, оп. 5	2021	0,4	0,08	15,00	144,31
246	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-12-1 п. Лоскутово	2021	0,4	0,10	15,00	212,96
247	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-8 Овражное дл.2км	2021	0,4	0,12	15,00	315,77
249	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6 дл.18,5км	2021	0,4	0,16	15,00	235,68
251	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,29	15,00	297,83
256	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-4,8 п.Мирный 5,64км	2021	0,4	0,12	15,00	199,96
257	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2021	0,4	0,17	15,00	282,14
263	ВЛ-0,4 кВ Вазой от ТП ЧЛ-8-5,8-6,8-7,8-13 дл.8,1км	2021	0,4	0,36	15,00	592,70
299	ВЛ 0,4 кВ Сузунско 2,20 км.	2021	0,4	0,340	15,00	166,50
300	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1007-12 ф.1, ф.2, ф.3	2021	0,4	0,160	10,00	165,92
301	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-12 ф.1	2021	0,4	0,020	11,00	21,81
302	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1014-5 ф.2	2021	0,4	0,030	15,00	22,31
303	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1002-6 ф.1	2021	0,4	0,030	10,00	15,76
304	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1011-1 ф.3	2021	0,4	0,040	5,00	16,26
305	ВЛ-0,4 кВ п.Заозеро 0,45 км	2021	0,4	0,280	15,00	182,63
306	ВЛ-0,4 кВ ЗЛ-3-33	2021	0,4	0,019	15,00	10,63
307	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2021	0,4	0,035	15,00	38,70
308	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п. Тимирязево	2021	0,4	0,020	3,00	11,01
309	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-12 п. Нелобино	2021	0,4	0,021	15,00	10,26
310	ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-18 с.Губино	2021	0,4	0,025	8,00	11,20
311	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ МЛ-12-11 ф.9	2021	0,4	0,030	15,00	13,43
312	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-12 НП Западный в д. Петрово	2021	0,4	0,105	15,00	44,85
313	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-4 Зорькальцево	2021	0,4	0,024	8,00	10,61
314	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-6 Черная речка дл. 3,7 км	2021	0,4	0,043	10,00	28,29
315	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ/2-16 п. Барабинка	2021	0,4	0,033	15,00	20,80
316	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п. Тимирязево	2021	0,4	0,020	10,00	10,88
317	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул. Горького, Парковая	2021	0,4	0,018	15,00	10,64
318	ВЛ-0,4 кВ от ТП-РБ/4-10 86 кВар.	2021	0,4	0,035	10,00	11,57
319	ВЛ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ МК-2-2 с. Морязковский Затон	2021	0,4	0,028	15,00	11,00
320	ВЛ-0,4 кВ ТП кВ РБ-5-1	2021	0,4	0,025	15,00	10,87
321	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-17-9	2021	0,4	0,035	15,00	11,65
322	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,070	10,00	26,25
323	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2021	0,4	0,160	10,00	73,24
324	ВЛ-04 Д.Тихомировка	2021	0,4	0,410	15,00	210,43
325	ВЛ-04 Д.Феоктистовка	2021	0,4	0,470	15,00	151,47
326	ВЛН-0,4 кВ ф.1 ПО-9-21	2021	0,4	0,050	15,00	27,79
327	ОШП ВЛ-10/04 кв Асиновский район	2021	0,4	0,600	15,00	187,11
328	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-1,2,3,4,11,17 Кафтанчиково дл.13,1км	2021	0,4	0,244	10,00	169,37
329	ВЛ-0,4 кВ Плотниково дл. 12,88 км	2021	0,4	0,110	10,00	75,91
330	ВЛ 0,4 кВ от ф-1, ф-2 от ТП А-23-3	2021	0,4	0,215	6,00	106,79
331	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1030-18 ф.4	2021	0,4	0,110	15,00	82,64
332	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1052-1 ф.3	2021	0,4	0,040	10,00	42,05
333	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1002-8 ф.2	2021	0,4	0,120	10,00	58,14
334	ВЛ-0,4 кВ Парбинг дл.36 км	2021	0,4	0,125	15,00	41,33
335	ВЛН-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ А-3-9 (г.Асино)	2021	0,4	0,120	7,00	76,93
336	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от А-31-9	2021	0,4	0,487	15,00	287,16
337	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП Г-8-8	2021	0,4	0,210	15,00	57,32
338	ВЛ 0,4кВ от ЯП-13-4	2021	0,4	0,022	15,00	11,32
339	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2021	0,4	0,155	10,00	109,14
340	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-10-24 ф.1,2,3	2021	0,4	0,050	15,00	35,32
341	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8, КО-13-9 с. Лягвино дл.1,9км	2021	0,4	0,080	80,00	80,53
343	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п. Победа	2021	0,4	0,054	15,00	38,01
344	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д. Петрово	2021	0,4	0,159	15,00	106,70
345	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семизужки	2021	0,4	0,152	10,00	196,18
347	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, п. Черный Яр	2021	0,4	0,188	8,00	80,21
348	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,210	15,00	135,87
349	ВЛ-0,4кВ Ф1,2 от ТП 10/0,4 Б-10-19	2021	0,4	0,138	10,00	128,62
350	ВЛ-04 д.Михайловка	2021	0,4	0,600	10,00	267,79
352	ВЛН-0,4 кВ фин. №2 ТП Б-10-15	2021	0,4	0,147	15,00	170,49
354	ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2021	0,4	0,030	10,00	24,19
355	ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КФ/2-18 п.Барабинка	2021	0,4	0,070	15,00	45,21

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
356	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-13-2 2590 м п.Апрель	2021	0,4	0,020	6,00	22,91
357	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-8-21	2021	0,4	0,035	8,00	21,34
358	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ 3-05-47	2021	0,4	0,035	15,00	22,21
359	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2021	0,4	0,045	15,00	24,31
360	ВЛ-0,4 кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4 кВ КО-13-7	2021	0,4	0,035	15,00	21,67
361	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д.М.Протопопово 2,32 км	2021	0,4	0,070	6,00	33,39
362	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7 км	2021	0,4	0,040	15,00	39,38
363	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6 дл. 18,5 км	2021	0,4	0,050	15,00	23,18
364	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 9-5 д. Н.-Федоровка дл. 2,4	2021	0,4	0,200	15,00	120,20
365	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 п. Октябрьский	2021	0,4	0,030	7,00	24,13
366	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 3-05-38	2021	0,4	0,030	15,00	13,65
367	ВЛ-0,4 кВ ф.№5 от ТП 10/0,4 кВ Г-6-11	2021	0,4	0,015	15,00	17,43
368	ВЛ-0,4 ф.2 от ТП 3-05-38	2021	0,4	0,030	15,00	21,30
369	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12 ф.2 оп.10	2021	0,4	0,060	15,00	33,95
370	ВЛ 0,4 кВ от ТП Б-20-2 ф.1 0 0 0	2021	0,4	0,095	15,00	18,86
371	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2021	0,4	0,180	5,00	119,68
372	ВЛ-0,4кВ от КТП-Н/16-1	2021	0,4	0,222	15,00	272,82
373	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2021	0,4	0,042	10,00	25,45
374	ВЛ-0,4 кВ от КТП ВО-8-18 ф.1,2	2021	0,4	0,016	15,00	11,71
375	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-47	2021	0,4	0,068	15,00	39,44
376	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3 Воронино 3,8 км	2021	0,4	0,028	10,00	13,42
377	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3 Воронино 3,8км	2021	0,4	0,139	15,00	176,92
378	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2021	0,4	0,021	10,00	12,03
379	ВЛ-0,4 кВ от ТП КОФ-1-24	2021	0,4	0,098	15,00	68,21
380	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-3-10 ф.2 от оп.18	2021	0,4	0,116	10,00	120,64
381	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1004-5 ф.2	2021	0,4	0,030	10,00	18,29
383	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с. Семшужиди дл. 1км	2021	0,4	0,044	15,00	22,73
384	ВЛ-0,4 кВ от ТП Центральная усадьба 0,90 км	2021	0,4	0,090	15,00	43,31
385	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ/18-4 п. Заречный	2021	0,4	0,027	15,00	23,49
386	ВЛ-0,4 кВ п. Коломинские Гривы 15,60 км	2021	0,4	0,096	7,00	104,49
387	ВЛ-0,4 кВ Плотниково дл.12,88 км	2021	0,4	0,018	15,00	51,69
388	ВЛ-0,4кВ от ТП КОФ-2-13 Барабинка дл.3,8км	2021	0,4	0,062	15,00	45,20
389	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,450	15,00	297,92
392	ВЛ 0,4 кВ от ТП АП-8-4,8 п.Мирный 5,64 км	2021	0,4	0,040	0,00	32,24
393	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-7 д. Старая Шегарка	2021	0,4	0,030	15,00	18,47
395	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	2021	0,4	0,100	15,00	39,43
396	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.2 д. Оськино	2021	0,4	0,060	10,00	35,95
397	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2021	0,4	0,140	11,00	111,54
398	ВЛ-0,4 кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4 кВ КО-13-7	2021	0,4	0,070	9,00	26,66
399	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КИ-5-4 п.Кисловка	2021	0,4	0,075	15,00	56,23
400	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ МК-10-1 с. Моржавский	2021	0,4	0,020	15,00	13,12
401	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-21	2021	0,4	0,050	15,00	56,04
404	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-22 д. Петрово	2021	0,4	0,042	15,00	25,80
405	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1008-2 ф.3	2021	0,4	0,035	15,00	15,49
406	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1008-22 ф.4	2021	0,4	0,035	15,00	15,65
407	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1010-2 ф.1	2021	0,4	0,030	15,00	14,87
410	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-5-18	2021	0,4	0,025	15,00	18,08
411	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4 кВ МЛ-12-11	2021	0,4	0,025	15,00	17,20
412	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ Г-5-19	2021	0,4	0,040	15,00	26,11
413	ВЛ-04 Берлинка 11,7км	2021	0,4	0,627	15,00	164,99
414	ВЛ-04 Громышовка 8,6км	2021	0,4	0,627	15,00	179,70
415	ВЛН- 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ А-31-31	2021	0,4	0,130	15,00	113,49
416	ВЛН-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2021	0,4	0,055	15,00	34,42
417	ВЛН-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ф.1 А-4-1	2021	0,4	0,290	14,00	206,20
418	ВЛН-0,4 кВ, ф.2 от КТПН Л 13-27 п.Нижний склад, ул. Сплавная	2021	0,4	0,015	6,00	14,82
420	ВЛ-0,4 кВ Березовка 8,8 км	2021	0,4	0,200	30,00	84,90
421	ВЛ-0,4 кВ от КТП В-7-4 д. Батурино дл. 1,32км	2021	0,4	0,030	15,00	35,71
422	ВЛ-0,4 кВ от КТП-КИ/5-6 п. Кисловка	2021	0,4	0,037	15,00	26,21
423	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово	2021	0,4	0,151	10,00	168,62
424	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-29 ф.1 от оп. 6/4 Вороново	2021	0,4	0,188	9,00	316,08
426	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-1, ЛК-7-3, ЛК-7-12 Коларово дл. 4,25 км	2021	0,4	0,022	15,00	29,46
427	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-23	2021	0,4	0,080	6,00	76,27
428	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.Рыбалово	2021	0,4	0,078	7,00	103,27
429	ВЛ-0,4 кВ от ТП СГ-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	2021	0,4	0,330	15,00	169,74
430	ВЛ-0,4 кВ п. Заречный 2,5 км	2021	0,4	0,330	15,00	207,20
431	ВЛ-0,4 кВ ПБ-6-5 ф.3 оп.10	2021	0,4	0,075	15,00	57,60
432	ВЛ-0,4 кВ Перемигино 2 км	2021	0,4	0,085	15,00	47,46
433	ВЛ-0,4 кВ с.Ювала от ТП ЮЛ-12-4,12-5,2-1,2-15,7-2,7-6,7-10,7-19,9-1 дл.13,9 км	2021	0,4	0,075	15,00	38,84
434	ВЛ-0,4 кВ Тарбево 7,8 км	2021	0,4	0,045	10,00	49,06
435	ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП К-1032-52 оп.18-24	2021	0,4	0,170	15,00	66,63
436	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-3-15 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2021	0,4	0,147	7,00	114,47
438	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-4 ф.4, ф.5, ф.6, ф.7, ф.8	2021	0,4	0,255	15,00	95,03
439	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-6 ф.14, ф.2	2021	0,4	0,100	12,00	65,99
440	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-8 ф.1,2	2021	0,4	0,030	15,00	23,45
441	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,295	15,00	235,90
442	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2021	0,4	0,020	16,00	17,28
444	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2021	0,4	0,026	15,00	41,13
445	ВЛ 0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3, от ТП А-21-2 4,85 км	2021	0,4	0,374	15,00	190,15
447	ВЛ-0,4 кВ от КР-3, КР-6 с. Кривошеино	2021	0,4	0,050	10,00	36,86
448	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2021	0,4	0,116	5,00	78,44
449	ВЛ-0,4 кВ от КТП10/0,4 кВ МК-4-16	2021	0,4	0,026	15,00	18,84
450	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Г-6-19	2021	0,4	0,045	10,00	51,45
451	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-21 Б.Протопопово дл. 3,4 км	2021	0,4	0,080	10,00	72,21
455	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1030-18 ф.4	2021	0,4	0,195	15,00	178,26
456	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-10-2 дл. 2,12 км	2021	0,4	0,055	15,00	39,75
458	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-12	2021	0,4	0,040	15,00	41,39
460	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-9 ф.3, ф.4, ф.5, ф.6	2021	0,4	0,050	15,00	48,25
461	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.1 д.Оськино	2021	0,4	0,114	7,00	127,73

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
462	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2021	0,4	0,028	15,00	31,97
464	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-3-3 ф.15	2021	0,4	0,420	15,00	234,90
465	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП П-1010-8	2021	0,4	0,040	10,00	75,65
466	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КИ-5-12	2021	0,4	0,045	10,00	37,18
468	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,296	10,00	231,85
469	ВЛ-04 Ягодное 9,1км	2021	0,4	0,006	5,00	39,07
473	ВЛ -0,4кВ от ТП КР-1007-17 ф.1, ф.2, ф.3	2021	0,4	0,190	5,00	147,66
474	ВЛ 0,4 кВ п. Тозмачево 4,40 км	2021	0,4	0,070	15,00	81,21
475	ВЛ-0,4 кВ ЛК-7-24 ф.1, ф.2, ф.3	2021	0,4	0,050	10,00	71,43
476	ВЛ-0,4 кВ МИ-1-4 ф.1, ф.2	2021	0,4	0,050	15,00	41,26
477	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 3-05-14 ф.1,2,3	2021	0,4	0,060	15,00	49,60
478	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-13-5 2900м п.Апрель	2021	0,4	0,050	15,00	54,51
479	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-33	2021	0,4	0,030	15,00	43,12
480	ВЛ-0,4 кВ от ТГ-14-4, ТГ-14-7, ТГ-14-8, ТГ-14-11, ТГ-14-12, ТГ-14-14, ТГ-14-17	2021	0,4	0,029	15,00	29,80
481	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КИ-5-15	2021	0,4	0,075	12,00	71,51
482	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-19-42 д.Порозино	2021	0,4	0,106	11,00	79,32
484	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-13 ф.1 оп.1/5	2021	0,4	0,040	8,00	32,76
485	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д. М. Протопопово 2,32 км	2021	0,4	0,126	6,00	82,87
486	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-52	2021	0,4	0,050	15,00	45,78
488	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3, ВО-8-1, ВО-1-8 Воронино дл.6,0	2021	0,4	0,035	15,00	13,06
489	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с. Воронино 3,8 км	2021	0,4	0,030	15,00	12,60
490	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2021	0,4	0,040	15,00	22,45
491	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1022-12 ф.4	2021	0,4	0,200	15,00	127,05
492	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1026-12 ф.1	2021	0,4	0,150	15,00	107,78
493	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-18	2021	0,4	0,015	15,00	11,65
494	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8 Черная речка дл. 4,34 км	2021	0,4	0,075	0,00	75,37
496	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,040	11,00	46,10
497	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1017-8 ф.1,2	2021	0,4	0,115	11,00	67,33
498	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-13 ф.1 оп.15	2021	0,4	0,115	0,00	65,44
501	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 1-3, МЧ 1-10, МЧ 1-2, д. Соколовка дл. 9,13 км	2021	0,4	0,000	15,00	16,21
502	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-	2021	0,4	0,000	15,00	12,51
508	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПГ-15-1, ПГ-16-15, ПГ-17-3, ПГ-17-5, ПГ-7-3	2021	0,4	0,378	7,00	338,56
509	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-4-1 ф.1 от оп. 13/7 Борики	2021	0,4	0,030	10,00	30,72
510	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д. Петрово	2021	0,4	0,090	7,00	71,90
512	ВЛ-0,4 кВ от ТП Т-1008-2 ф.8	2021	0,4	0,070	15,00	71,22
513	ВЛ-0,4 кВ от ТП Центральная усадьба 0,90 км	2021	0,4	0,080	15,00	37,89
514	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-18 п.Тимирязево	2021	0,4	0,030	15,00	41,71
515	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-15 до ул.Лермонтова, Победоносцева	2021	0,4	0,375	15,00	336,79
516	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2021	0,4	0,040	15,00	25,48
517	ВЛ-0,4 кВ п. Тигра-3 5,8 км	2021	0,4	0,130	7,00	129,23
518	ВЛ-0,4 кВ с. Молчаново	2021	0,4	0,054	15,00	65,19
519	ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП К-1032-12	2021	0,4	0,200	15,00	139,15
520	ВЛ-0,4 кВ ф.5 от КТП М-5-9	2021	0,4	0,025	15,00	39,08
521	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-2-17 ф.2, ф.3, ф.4, ф.5, ф.6	2021	0,4	0,050	8,00	27,92
522	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-10 ф.8	2021	0,4	0,155	15,00	106,18
523	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,140	11,00	74,27
524	ВЛ-10/0,4 кВ МЧ-2 РЦ Молчаново 3,64 км	2021	0,4	0,060	10,00	60,77
525	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2021	0,4	0,500	15,00	236,83
548	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1016-7 ф.1	2021	0,4	0,075	15,00	64,59
550	ВЛ-0,4 кВ Базой дл. 0,6км	2021	0,4	0,032	5,00	29,53
551	ВЛ-0,4 кВ от ЭТП Б-7-7 п. Богашево	2021	0,4	0,030	15,00	71,28
553	ВЛ-0,4 кВ от ТГ-14-4, ТГ-14-7, ТГ-14-8, ТГ-14-11, ТГ-14-12, ТГ-14-14, ТГ-14-17	2021	0,4	0,019	10,00	21,73
554	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ЛК-7-22	2021	0,4	0,015	15,00	28,61
555	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1004-5 ф.3 оп.8	2021	0,4	0,035	15,00	18,29
556	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-8 Мирный дл. 1,74 км	2021	0,4	0,030	15,00	49,22
557	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-7 Магадаево дл.1,72 км	2021	0,4	0,033	6,00	47,35
558	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-9 ф.1	2021	0,4	0,000	15,00	30,93
559	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-8 ф.8 оп.18	2021	0,4	0,055	15,00	71,40
560	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1014-8 ф.1, ф.2, ф.3	2021	0,4	0,110	15,00	98,34
562	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2021	0,4	0,030	15,00	29,23
563	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-4 Коларово дл. 0,84	2021	0,4	0,020	15,00	31,63
564	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-5	2021	0,4	0,080	15,00	85,23
579	ВЛ-0,4 кВ п.Костарево 4,37 км	2021	0,4	0,080	15,00	39,02
580	ВЛ-0,4 кВ с. Молчаново	2021	0,4	0,000	10,00	40,10
581	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдский район, с. Тегульдет	2021	0,4	1,270	15,00	589,24
582	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-24 ф.1, ф.2, ф.3	2021	0,4	0,320	11,00	70,20
583	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,052	15,00	25,17
584	ВЛ-0,4кВ Пашня 8,3км	2021	0,4	0,895	9,00	519,69
586	ВЛ-04 Беловодовка 10,05 км	2021	0,4	0,065	10,00	78,91
590	ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП МИ-1-2	2021	0,4	0,016	10,00	31,96
591	КТП-250 кВА В-7-3 Багурино с ВЛ-0,4 кВ 0,44 км	2021	0,4	0,050	10,00	65,23
607	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1018-6 ф.3 оп.12	2021	0,4	0,250	5,00	125,72
609	ВЛ-0,4 кВ Вороново от ТП Вр-3-3,3-2,3-4,3-5,3-7,7-11,7-16,12-3,12-4,12-5, 16-1,16-2,18-1,18-2 дл.29,0	2021	0,4	0,128	15,00	131,17
610	ВЛ-0,4 кВ п.Павлово 8,7км	2021	0,4	0,065	15,00	62,04
611	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1009-1, ф. 3, оп. 1-4	2021	0,4	0,048	15,00	20,35
619	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдский район, с. Тегульдет	2021	0,4	0,230	10,00	203,37
622	ВЛ-04 с. Высокое 8,7 км	2021	0,4	0,050	80,00	42,62
623	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-21 Б. Протопопово дл.3,4 км	2021	0,4	0,070	15,00	78,24
624	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-6-16 ф.1 оп.16	2021	0,4	0,060	15,00	59,91
625	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-20-14 п. Басандайка дл. 2,634 км	2021	0,4	0,042	10,00	38,36
626	ВЛ-0,4 кВ от КТПН Б-12-6 п. Лоскутово	2021	0,4	0,050	15,00	58,33
628	ВЛ-0,4 кВ с.Первомайское	2021	0,4	0,725	15,00	473,16
629	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-5 Багурино	2021	0,4	0,610	15,00	449,81
630	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-25	2021	0,4	0,065	10,00	78,56
631	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от опоры №8 ТП 3-05-38	2021	0,4	0,222	15,00	213,43
632	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-29, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2021	0,4	0,370	10,00	400,58
634	Системы учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 3ф. ПУ шкаф с трансф	2021	0,4	0,000	15,00	11,75
636	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с. Кафтанчиково	2021	0,4	0,025	15,00	57,01

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
637	ВЛ-0,4 кВ от КР-10, КР-11, КР-13 с.Кривошеино	2021	0,4	0,035	15,00	25,80
641	ВЛ-0,4 кВ с.Первомайское	2021	0,4	0,060	15,00	60,41
644	КТП-250 кВА КО-4-3 с.Корнилово с ВЛ-0,4кВ 3,07 км	2021	0,4	0,048	110,00	22,74
645	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3 от Б-3-38 длина 2,2 км	2021	0,4	0,086	15,00	51,55
646	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от ЛК-13-7 длина 1,9 км	2021	0,4	0,062	15,00	86,35
650	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10 д. Корнилово	2021	0,4	0,045	6,00	37,40
652	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КО-4-15	2021	0,4	0,070	10,00	53,00
653	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-14-4 гр. 1-9 п. Октябрьский	2021	0,4	0,070	15,00	51,12
654	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с. Семшужки дл. 1км	2021	0,4	0,045	15,00	38,52
655	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 3-05-18	2021	0,4	0,025	15,00	12,21
656	КТП 250 кВА КО-4-3 с. Корнилово с ВЛ-0,4 кВ 3,07 км	2021	0,4	0,030	15,00	12,54
657	ВЛ-0,4 кВ от К-17-1	2021	0,4	0,030	10,00	12,54
658	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 ТП КО-4-11	2021	0,4	0,055	15,00	40,24
659	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,030	15,00	12,78
660	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-21	2021	0,4	0,030	15,00	12,78
661	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11, КО-13-12, КО-13-14 Аркашево дл. 4,4 км	2021	0,4	0,045	9,00	27,72
662	КТП 250 кВА КО-4-3 с. Корнилово с ВЛ-0,4 кВ 3,07 км	2021	0,4	0,030	10,00	13,00
665	Системы учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 1ф. ПУ оплит	2021	0,4	0,000	15,00	5,96
667	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-20-3 0,7309 км	2021	0,4	0,380	15,00	157,36
668	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73км	2021	0,4	0,310	14,00	147,08
669	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2 от ТП А-25-6 0,62 км	2021	0,4	0,870	15,00	300,68
670	ВЛ-04 Н-Кусково 21,8км	2021	0,4	1,790	10,00	719,79
671	ВЛ-0,4 кВ ТП Г-5-20 ф.3	2021	0,4	0,072	5,00	60,74
672	ВЛ-04 Д Феоктистовка 2,7 км	2021	0,4	0,040	12,00	28,66
673	ВЛ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ Г-5-18	2021	0,4	0,033	5,00	40,35
674	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-31-15 2,9626 км	2021	0,4	0,055	10,00	50,08
676	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВЛ-13-2 с.Ягодное	2021	0,4	0,255	15,00	143,47
680	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/11-2 п.Петрово, ул.Гагарина	2021	0,4	0,020	7,00	21,53
682	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-3 п.Тимирязево	2021	0,4	0,050	15,00	23,48
683	ВЛ 0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-14 ф.2	2021	0,4	0,020	15,00	25,36
685	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д. Петрово	2021	0,4	0,020	15,00	25,65
689	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-2 п.Петрово, ул.Гагарина	2021	0,4	0,017	8,00	34,51
690	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП ЗЛ-8-5	2021	0,4	0,017	15,00	22,05
691	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-2 п.Моряковка дл. 3,4 км	2021	0,4	0,027	15,00	12,53
692	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-17-6 с. Держанское	2021	0,4	0,077	15,00	56,33
693	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-1-14 ф.1 д. Петрово	2021	0,4	0,048	15,00	39,54
694	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-18 Эушта	2021	0,4	0,025	12,00	22,34
695	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-1-6 ф.2 оп.10	2021	0,4	0,027	15,00	43,64
696	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2021	0,4	0,025	10,00	11,20
697	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д. Петрово	2021	0,4	0,020	15,00	23,43
698	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ РБ-7-15 с. Рыбалово	2021	0,4	0,032	15,00	42,57
699	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-2 п.Моряковка дл. 3,4 км	2021	0,4	0,027	15,00	44,63
700	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-12-7, РБ-12-8 д.В.Сеченово дл.4км	2021	0,4	0,027	10,00	21,09
701	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2021	0,4	0,023	15,00	20,46
702	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-25	2021	0,4	0,000	15,00	7,93
703	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-4 ф.1	2021	0,4	0,000	15,00	6,20
704	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-10-3 ф.1	2021	0,4	0,161	15,00	133,26
705	ВЛ-0,4 кВ ТП ПБ-5-36	2021	0,4	0,020	15,00	23,28
706	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п. Победа	2021	0,4	0,153	6,00	135,00
707	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-5-2 ф.1, ф.2	2021	0,4	0,031	15,00	25,24
708	ВЛ-0,4 кВ ПБ-3-12 ф.1	2021	0,4	0,030	15,00	31,86
709	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. Каргала	2021	0,4	0,025	15,00	24,65
710	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п. Победа	2021	0,4	0,096	15,00	82,98
255	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 фид.4 ТП МИ-1-3	2021	0,4	0,097	10,00	146,81
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10	1,70700	105,00	2 097,25
8	ВЛ-10 кВ КЖ-16 Кожвинково-Зайцево дл.21,5 км	2021	10	0,4680	15,00	450,46
141	ВЛ-10 кВ ЗЛ-4 п/ст Зоркальцево- с.Зоркальцево 0,5км	2021	10	1,0450	15,00	1 088,94
252	ВЛ-10 кВ БН-22 ПГФ Межениновская дл.3,2км	2021	10	0,1010	75,00	271,04
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4			0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10	4,03	1 372,50	4 720,13
	ВЛ-10кВ КР-1017 (с.Каргасок)	2021	10	0,091	15,00	234,92
	ВЛ-10 кВ Н-11 Нелобино-с.Нелобино дл. 7,4 км	2021	10	2,470	15,00	1 980,33
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2021	10	0,603	0,00	1 092,20
	ВЛ с кабельными ветвями 10 кВ от ТП А-1 7,3326 км	2021	10	0,303	1 187,50	524,92
	ВЛ-10 п/с НВ В-Паш.Сокол.НВ-8 19,4к	2021	10	0,382	80,00	505,67
	ВЛ-10 кВ КЖ-4,УР-8 дл. 8,4км	2021	10	0,180	75,00	382,07
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2021	0,4	7,084	1 077,600	0,00
1.3.1.4.2	Сечение провода -диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (n=1)	2021		7,027	1 063,600	9 804,50
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	0,4	6,67	1 052,60	9 213,49
7	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2021	0,4	1,02	70,00	1 319,48
72	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-34	2021	0,4	0,27	85,00	437,25
82	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-3-35	2021	0,4	0,05	144,20	150,67
83	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2021	0,4	0,37	100,00	480,17
84	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2021	0,4	0,14	59,40	185,41
85	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2021	0,4	0,21	0,00	238,59
104	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-24 Ф. 5	2021	0,4	0,20	0,00	313,83
122	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2021	0,4	0,24	0,00	186,09
123	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Порошино дл.13,7км	2021	0,4	0,15	260,00	190,79
126	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ Б-3-15	2021	0,4	0,38	0,00	626,77
144	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ-4-4	2021	0,4	0,26	245,00	574,51
148	ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП БН-2-2	2021	0,4	0,45	15,00	472,61
168	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п.Тимирязево	2021	0,4	0,21	0,00	281,70

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
169	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2021	0,4	0,24	0,00	391,09
170	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Порозино дл.13,7км	2021	0,4	0,35	10,00	475,98
172	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-21	2021	0,4	0,07	15,00	160,49
239	ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от ТП КО-13-41	2021	0,4	0,47	15,00	627,55
240	ВЛ-0,4 кВ от оп.3А фид.№1 ТП НК-13-7	2021	0,4	0,22	14,00	337,44
241	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-7,10,11,14 Беловосово дл.4,88км	2021	0,4	0,23	0,00	339,26
248	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-7 д. Березкино дл.1км	2021	0,4	0,36	10,00	436,82
250	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,14	10,00	358,10
382	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПТФ-7-4 п. Молодежный	2021	0,4	0,650	0,00	628,90
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10	0,356	11,00	591,01
121	ВЛ-10 кВ от п/ст "Петрово" до оп.10 ф.ПО-6, ПО-11 п	2021	10	0,356	11,00	591,01
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4	0,4130	25,00	479,26
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,012	10	29,46
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-8 до ул.Морозова п.Моряковка	2021	0,4	0,401	15	449,79
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10	2,5240	15,0000	2 201,40
	ВЛ-10 кВ КНД-10	2021	10	2,524	15,00	2 201,40
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2021	0,4	0,000	0,000	0,00
		2021				0,00
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2021	10	1,547	0,00	4 653,95
	КВЛ-10 кВ КО-2, КО-3	2021	10	1,547		4 653,95
1.3.1.4.3	Сечение провода -диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (n=3)	2021	0,4	0,000	0,000	0,00
1.3.1.4.3.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2021	0,40	0,000	0,000	0,00
1)	для заявителей до 15 кВт				0,000	0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4	0,000	0,000	0,00
3)	для заявителей от 150 кВт и выше				0,000	0,00
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	2021	0,40	0,839	736,000	736,26
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)	-	0,40	0,839	736,000	736,26
1.3.1.3	Материал провода - сталеалюминиевый (l=3)	-	0,40	0,839	736,000	736,26
1.3.1.3.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)		0,40	0,839	736,000	736,26
1.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))		0,40	0,839	736,000	736,26
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021		0,839	736,000	736,26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2021	0,4	0,1710	0,00	178,02
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МК-6-9	2021	0,4	0,0370	0,00	46,63
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-5, МЛ-12-6, МЛ-12-7, МЛ-12-20, МЛ-12-22 с. Трубацево	2021	0,4	0,0150	0,00	19,92
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-26 ф.1	2021	0,4	0,1900	184,00	91,96
	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 от ТП А-31-33 2,7266 км	2021	0,4	0,1300	184,00	110,03
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Т-1008-8 ф.3	2021	0,4	0,1000	184,00	83,86
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1024-25 ф.3	2021	0,4	0,1960	184,00	205,83
2.	Строительство кабельных линий					0,00
2.1.2	Многожильные (k = 2)					0,00
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					0,00
2.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))					0,00
2.1.2.2.2	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)	2021	10	0,995	177,000	1 474,07
	Количество кабелей в траншее (одни (n = 1))	2021	10	0,995	177,000	1 474,07
1)	для заявителей до 15 кВт					0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10	0,995	177,000	1 474,07
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-20 4,8437 км	2021	10	0,250	0,000	464,83
	КЛ-10 кВ КНД-10 от оп.№39/1 до оп. №39/2 ВЛ-10 кВ КНД-10	2021	10	0,415	0,000	387,88
	КЛ-10 кВ от РП-1 яч.№8 до КТП К-1014-4	2021	10	0,330	177,000	621,37
3	Строительство пунктов секционирования	2021	10	12	2252	0,00
3.2	Линейные разъединители (j = 2)	2 021,00	10,00	11,00	75,00	1 617,89
3.2.5	Номинальный ток от 250 до 500 А	2021	10,00	11,00	75	1 617,89
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10	5,0000	75,00	552,91
65 РЛК	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст ЗОРКАЛЬЦЕВО-с.БЕРЕЗКИНО дл.10 км	2021	10	1,00	25,00	99,21
69 РЛК	ВЛ-10 кВ КО-13 Корнилово-Архашово 5км	2021	10	1,00	0,00	133,76
79 РЛК	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст ЗОРКАЛЬЦЕВО-с.БЕРЕЗКИНО дл.10 км	2021	10	1,00	50,00	106,55
115 РЛК	ВЛ-10 Асино-Н-Кусково А-29 17км	2021	10	1,00	0,00	118,37
РЛКВ	ВЛ-10 кВ В-7,В-3 Вершинино-Багурино дл.8,04км	2021	10	1,0000	0,00	95,01
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10	6	0,00	1 064,98
РЛКВ	ВЛ-10 кВ СМ-11,СМ-18 Семилужки,4,23км	2021	10	1	0,00	185,34
РЛКВ	ВЛ-10 кВ ф.КР-11, пст Кривошеино - с.Жуково	2021	10	1	0,00	87,71
РЛКВ	ВЛ 10 кВ от Кулашевской ПТФ КП-1005 3,40 км	2021	10	1	0,00	216,63
РЛКВ	ВЛ-10кВ ф.К-1014	2021	10	1	0,00	323,09
РЛКВ	ВЛ 10 кВ от ТП ЧП 1013	2021	10	1	0,00	116,43
РЛКВ	ВЛ 10кВ КЯ-11	2021	10	1	0,00	135,78

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
3.5	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2021	10	1,00	2 177,40	2 050,01
3.5.5	Номинальный ток от 500 до 1 000 А (к = 5)	2021	10	1,00	2 177,40	2 050,01
3.4.5.1	Количество ячеек в распределительном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1))	2021	10	1,00	2 177,40	2 050,01
1)	для заявителей от 150 кВт и выше	2021	10	1,00	1 777,40	2 050,01
РП 1 ячейка	КРУ-10 кВ, 1 ячейка Подстанция 35/10 кВ "Заводская" пл. застр. 1126,3 кв.м	2021	10	1,00	1 777,40	2 050,01
1)	для заявителей от 150 кВт и выше		10	1	400	1 660,39
3.4.5.2	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		10	1,00	400,00	1 660,39
КРН, КРУН	Подстанция 35 кВ "Корнилово" тр. 2500 кВа пл. застр. 629,7 кв.м. (ячейка)	2021	10	1	400,00	1 660,39
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2021	10/0,4	0	0	0,00
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j = 2)	2021	10/0,4	0		15 792,13
4.2.1	Однотрансформаторные (k=1)	2021	10/0,4	0	2 946	10 323,04
4.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)	2021	10/0,4	0	70	914,45
4.2.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m = 1)	2021	10/0,4	0	70	914,45
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0,00	69,75	914,45
9	КТП-10/0,4 кВ. КЖ-16-6	2021	10/0,4		23,2500	130,71
10	Трансформатор ТМГ-25 кВА. КЖ-16-6	2021	10/0,4			120,34
116	СТП-10/0,4 кВ А-29-Х	2021	10/0,4		23,2500	156,87
117	Трансформатор ТМГ- 25 кВА. А-29-Х	2021	10/0,4			164,55
206	СТП-10/0,4 кВ. МЧ-12-6	2021	10/0,4		23,2500	180,44
207	Трансформатор ТМГ-25 кВА. МЧ-12-6	2021	10/0,4			161,54
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт		10/0,4			0,00
3)	для заявителей от 150 кВт и выше		10/0,4			0,00
4.2.1.2	Трансформаторная мощностью от 25 до 100 кВА включительно (l=2)	2021	10/0,4	0	784	4 677,45
4.2.1.2.1	Столбового/мачтового типа (m = 1)	2 021	10/0,4	0	37	431,04
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0	37	431,04
253	СТП-10/0,4 кВ. БН-2-4	2021	10/0,4		37,2000	230,74
254	Трансформатор ТМГ-40 кВА	2021	10/0,4			200,30
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт					
3)	для заявителей от 150 кВт и выше		10/0,4			0,00
4.2.1.2.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2 021	10/0,4	0	747	4 246,41
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0,00	337,59	1 750,86
44	КТП 10/0,4 кВ ПБ-5-36	2021	10/0,4		58,5900	57,16
45	Трансформатор ТМГ-63 кВА ПБ-5-36	2021	10/0,4			147,34
66	КТП-10/0,4 кВ ЗЛ-3-34	2021	10/0,4		93,0000	369,30
67	Трансформатор ТМГ 100 кВА. ЗЛ-3-34	2021	10/0,4			133,95
80	КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-3-35	2021	10/0,4		93,0000	366,91
81	Трансформатор ТМГ 100 кВА. ЗЛ-3-35	2021	10/0,4			135,01
142	КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-4-4	2021	10/0,4		93,0000	394,09
143	Трансформатор ТМГ 100 кВА. ЗЛ-4-4	2021	10/0,4			147,10
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10/0,4	0	409,20	2 495,55
	СТП-10/0,4 кВ СМ-11-3	2021	10/0,4		93,000	209,25
	Трансформатор ТМГ-100 кВА.	2021	10/0,4			151,82
	КТП 10/0,4 кВ Н-11-4	2021	10/0,4		93,000	390,57
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Н-11-4	2021	10/0,4			150,23
	КТП-10/0,4 кВ КР-11-1	2021	10/0,4		37,200	137,08
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. КР-11-1	2021	10/0,4			154,59
	КТП-10/0,4 кВ ТП А-1-28	2021	10/0,4		93,000	452,01
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА. ТП А-1-28	2021	10/0,4			186,85
	КТП-10/0,4 кВ КЯ-11-6	2021	10/0,4		93,000	456,01
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА. КЯ-11-6	2021	10/0,4			207,13
4.2.1.3.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2) от 100 до 250	2 021,00	10/0,4	0,00	1 357,80	5 055,27

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, шпук/Количество точек учета, шпук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0,00	381,30	1 159,60
5	КТП10/0,4кВ В-7-16	2021	10/0,4		232,5000	394,43
6	Трансформатор ТМГ-250 кВА В-7-16	2021	10/0,4			190,02
70	КТП-10/0,4 кВ. КО-13-34	2021	10/0,4		148,8000	406,47
71	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КО-13-34	2021	10/0,4			168,68
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	22 231,00	0,00	0,00	976,50	3 895,67
	КТП-10/0,4 кВ КР-1017-30	2021	10/0,4		148,800	392,04
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КР-1017-30	2021	10/0,4			192,32
	КТП-10/0,4 кВ А-20-13	2021	10/0,4		232,500	387,26
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА А-20-13	2021	10/0,4			239,41
	КТП-10/0,4 кВ БЯ-13-15	2021	10/0,4		148,800	355,64
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. БЯ-13-15	2021	10/0,4			203,38
	КТП-10/0,4 кВ. КНД-10-7	2021	10/0,4		148,800	575,96
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КНД-10-7	2021	10/0,4			300,46
	КТП-10/0,4 кВ НВ-8-Х	2021	10/0,4		148,800	449,24
	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2021	10/0,4			194,36
4.2.1.3.1	Шкафного или киоскового типа (n = 2) от 100 до 250	2021	10/0,4	0,00	148,80	605,59
	КТП-10/0,4 кВ. КЖ-4-3	2021	10/0,4		148,800	343,70
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КЖ-4-3	2021	10/0,4			261,89
4.2.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (l=4)	2021	10/0,4	0	2092,50	4 731,13
4.2.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (n = 2)	2021	10/0,4	0	2092,50	4 731,13
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0	0,00	0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10/0,4	0	2 092,50	4 731,13
	КТП-10/0,4 кВ БЯ-12-5	2021	10/0,4		372,000	1 043,20
	Трансформатор ТМГ- 400 кВА БЯ-12-5	2021	10/0,4			350,26
	Трансформатор ТМ-250 в ТП БЯ-11-5	2021	10/0,4		232,500	114,03
	ТП 10/0,4кВ ПР-1011-12	2021	10/0,4		372,000	691,34
	Трансформатор ТМГ-400 кВА. ПР-1011-12	2021	10/0,4			301,87
	КТП-10/0,4 кВ КП-1005-3	2021	10/0,4		372,000	537,52
	Трансформатор ТМГ- 400 кВА. КП-1005-3	2021	10/0,4			322,56
	КТП 10/0,4 кВ ЧП-1013-4 с. Озерное	2021	10/0,4		372,000	719,49
	Трансформатор ТМГ- 400 кВА ЧП-1013-4	2021	10/0,4			310,11
	ТП 10/0,4кВ МЛ-4-14 (с.Мельниково)	2021	10/0,4		372,000	25,44
	Трансформатор ТМГ-400 кВА. МЛ-4-14	2021	10/0,4			315,31
4.2.2	Двухтрансформаторные и более (k = 2)	2021	10/0,4	0,00	1 171,80	5 469,09
4.2.2.5	ДВУХ Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)	2021	10/0,4			0,00
4.2.2.5.2	Шкафного или киоскового типа (n = 2)	2021	10/0,4			0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10/0,4			0,00
4.2.2.6	ДВУХ Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно (l = 8)	2021	10/0,4	0,00	585,90	1 992,83
4.2.2.6.2	Шкафного или киоскового типа (n = 2)	2021	10/0,4		585,9	1 992,83
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10/0,4	0,00	585,90	1 992,83
4.2.2.8.2	Шкафного или киоскового типа (n = 2)	2021	10/0,4	0,00	585,90	1 992,83
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10/0,4	0,00	585,90	1 992,83
	КТП-10/0,4 кВ К-1014-4	2021	10/0,4		585,9000	1 219,87
	Трансформатор №1 ТМГ- 630 кВА. К-1014-4	2021	10/0,4			386,48
	Трансформатор №2 ТМГ- 630 кВА. К-1014-4	2021	10/0,4			386,48
	Здание ТП 10/0,4кВ РП-1	2021	10/0,4			90,49
	Здание ТП 10/0,4кВ РП-1	2021	10/0,4			90,49
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2021	10/0,4	0,00	585,90	3 476,26
	2КТП-10/0,4 кВ КО-3-Х	2021	10/0,4		585,90	2 192,52
	Трансформатор №1 ТМГ-630 кВА	2021	10/0,4			641,87
	Трансформатор №2 ТМГ-630 кВА	2021	10/0,4			641,87
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					0,00
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПЦ)					0,00
	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) отраженные в БУ на ТП внутри расходов на строительство			88,00	60	4 420,99

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (ИНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ В ИИП			3668		45 366 428,04
7.1	Однофазный (i = 1)			2959		34 784,60
7.1.1	Прямого включения (k = 1)			2959		34 784,60
7.1.1.1	СЕ 208 S7.849.2.OPR1.QYUVFLZ.RP01	2021	0,23	2		17,68
7.1.1.2	КВАНТ ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBP2	2021	0,23	3		26,98
7.1.1.3	КВАНТ ST1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	2688		31 902,43
7.1.1.4	КВАНТ ST1000-9-C-5(80)N-1/1-BP2 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	4		51,23
7.1.1.5	Миртек-12-PY-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-НКMOV3-D в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	6		99,75
7.1.1.6	СЕ 208 C2.849.2.OPR1.QD в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	27		454,52
7.1.1.7	CE102 S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	21		179,28
7.1.1.8	ФОБОС 1 230В 5(80)А IQOL(1)-С	2021	0,23	5		38,29
7.1.1.9	ФОБОС 1 230В 5(80)А IQOLS-С в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	108		1 347,04
7.1.1.10	ST1000-9-C-5(80)-1/1 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		11,44
7.1.1.11	CE102S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	1		15,25
7.1.1.12	КВАНТ ST 1000-9-C-5 (80) N-1/1-BF1 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		11,89
7.1.1.13	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		25,51
7.1.1.14	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		10,00
7.1.1.15	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		3,07
7.1.1.16	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		8,00
7.1.1.17	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		10,60
7.1.1.18	ФОБОС 1 230В 5(60)А IQOL-С	2021	0,23	1		11,21
7.1.1.19	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		7,23
7.1.1.20	CE102 S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	1		15,34
7.1.1.21	CE101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		20,43
7.1.1.22	CE101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		10,69
7.1.1.23	CE101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		10,69
7.1.1.24	CE101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		10,69
7.1.1.25	МИРТЕК-12-PY-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		19,67
7.1.1.26	МИРТЕК-12-PY-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		19,67
7.1.1.27	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		11,99
7.1.1.28	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		8,34
7.1.1.29	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		9,15
7.1.1.30	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		9,15
7.1.1.31	МИРТЕК-12-PY-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		24,63
7.1.1.32	CE101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		10,63
7.1.1.33	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		8,56
7.1.1.34	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		9,95
7.1.1.35	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,68
7.1.1.36	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		10,82
7.1.1.37	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		8,41
7.1.1.38	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		8,20
7.1.1.39	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		7,99
7.1.1.40	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		7,99
7.1.1.41	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		6,84
7.1.1.42	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		16,10
7.1.1.43	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		8,85
7.1.1.44	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,66
7.1.1.45	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		7,66
7.1.1.46	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,66
7.1.1.47	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		8,97
7.1.1.48	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,75
7.1.1.49	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		5,96
7.1.1.50	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		10,87
7.1.1.51	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		10,87
7.1.1.52	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		10,87
7.1.1.53	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		10,87
7.1.1.54	ФОБОС 1 230В 5(60)А IQOL-С	2021	0,23	1		14,49
7.1.1.55	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		8,88
7.1.1.56	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		9,27
7.1.1.57	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,67
7.1.1.58	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,55
7.1.1.59	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		7,46
7.1.1.60	CE101 R5 145 M6	2021	0,23	1		7,93
7.1.1.61	КВАНТ ST1000-6-1/2	2021	0,23	1		6,20
7.1.1.62	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		8,26
7.1.1.63	ST1000-9-C-5(80)-1/1-BF1 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		9,53
7.1.1.64	CE102M S7 145 JV 1Ф 5-60А	2021	0,23	1		1,29
7.1.1.65	CE102 S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	1		7,30
7.1.1.66	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,71
7.1.1.67	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,71
7.1.1.68	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,71
7.1.1.69	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,72
7.1.1.70	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,72
7.1.1.71	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.72	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.73	CE102 S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	1		7,30
7.1.1.74	ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBF1-SMA	2021	0,23	1		5,62
7.1.1.75	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.76	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.77	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.78	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.79	CE101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.80	CE101 R5,1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.81	CE102 S7 145 JPKQVZ PLC 1111	2021	0,23	1		0,80

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
7.1.1.82	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		7,30
7.1.1.83	ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBFI-SMA	2021	0,23	1		5,62
7.1.1.84	ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBFI-SMA	2021	0,23	1		5,62
7.1.1.85	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.86	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.87	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.88	ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBFI-SMA	2021	0,23	1		5,62
7.1.1.89	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.90	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.91	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.92	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.93	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.94	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.95	CE208 C2.849.2.OPR1.QD в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		17,12
7.1.1.96	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.97	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.98	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.99	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.100	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.101	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.102	CE208 S7.849.2.OPR1.QYUVFLZ.RP01	2021	0,23	1		7,24
7.1.1.103	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.104	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.2	Трехфазный (i = 2)			709		10 581,83
7.2.1	Прямого включения (k = 1)			670		9 954,85
7.2.1.1	CE303 S34 745 J PQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	22		457,00
7.2.1.2	КВАНТ ST2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	195		3 523,63
7.2.1.3	Миртек-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		28,58
7.2.1.4	CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF.RP03.DLP в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	5		142,26
7.2.1.5	ФОБОС 3 230В 5(100)A IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	42		746,61
7.2.1.6	ФОБОС 3 230В 5(100)A IQORL-D	2021	0,4	6		70,95
7.2.1.7	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		19,30
7.2.1.8	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		13,53
7.2.1.9	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.10	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.11	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.12	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.13	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.14	ST2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,09
7.2.1.15	ФОБОС 3 S в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,48
7.2.1.16	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		16,46
7.2.1.17	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		16,46
7.2.1.18	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		16,46
7.2.1.19	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		16,46
7.2.1.20	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,76
7.2.1.21	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,85
7.2.1.22	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,67
7.2.1.23	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,67
7.2.1.24	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		15,88
7.2.1.25	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		15,22
7.2.1.26	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		15,22
7.2.1.27	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,04
7.2.1.28	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,99
7.2.1.29	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,57
7.2.1.30	КВАНТ ST 2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1F2DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,86
7.2.1.31	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		14,14
7.2.1.32	ЦЭ6803В-P32	2021	0,4	1		16,27
7.2.1.33	CE303 S34 745 J PQ2VZ (12) PLC1111	2021	0,4	1		32,43
7.2.1.34	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,51
7.2.1.35	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		14,88
7.2.1.36	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		14,88
7.2.1.37	ЦЭ6803В 1 230В10А-100А 3ф.4пр. Э P32F	2021	0,4	1		18,83
7.2.1.38	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,52
7.2.1.39	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,52
7.2.1.40	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,52
7.2.1.41	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		10,46

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
7.2.1.42	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,64
7.2.1.43	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		14,50
7.2.1.44	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		14,50
7.2.1.45	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,28
7.2.1.46	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,28
7.2.1.47	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		8,71
7.2.1.48	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,43
7.2.1.49	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		11,58
7.2.1.50	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		13,78
7.2.1.51	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		13,78
7.2.1.52	ST2000-9-5 (100) -1/2-RP	2021	0,4	1		17,29
7.2.1.53	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.54	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.55	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.56	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.57	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.58	ST2000-9-5 (100) -1/2-RP	2021	0,4	1		11,07
7.2.1.59	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,87
7.2.1.60	ST2000-12-C230x5 (100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,72
7.2.1.61	ST2000-12-W-230x5(100)-1/1 RBF1DM-SMA	2021	0,4	1		26,74
7.2.1.62	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		9,78
7.2.1.63	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.64	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.65	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.66	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.67	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.68	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.69	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,79
7.2.1.70	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		9,91
7.2.1.71	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,85
7.2.1.72	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,85
7.2.1.73	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		6,02
7.2.1.74	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.75	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		32,12
7.2.1.76	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		5,69
7.2.1.77	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,96
7.2.1.78	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		8,10
7.2.1.79	ST2000-12-C-230x5 (100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,23
7.2.1.80	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,60
7.2.1.81	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		5,62
7.2.1.82	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,18
7.2.1.83	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,13
7.2.1.84	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,73
7.2.1.85	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,21
7.2.1.86	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,76
7.2.1.87	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,78
7.2.1.88	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		24,74
7.2.1.89	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		24,28
7.2.1.90	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,68
7.2.1.91	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,42
7.2.1.92	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,43
7.2.1.93	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		24,64
7.2.1.94	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,69
7.2.1.95	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,17
7.2.1.96	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,50
7.2.1.97	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,75
7.2.1.98	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC1111	2021	0,4	1		25,42
7.2.1.99	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,65
7.2.1.100	ЦЭ6803В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		9,62
7.2.1.101	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,43
7.2.1.102	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,84
7.2.1.103	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,52
7.2.1.104	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,31
7.2.1.105	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		15,21
7.2.1.106	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		23,12
7.2.1.107	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,43
7.2.1.108	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,33
7.2.1.109	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,13
7.2.1.110	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,80
7.2.1.111	ФОБОС 3 230В 5(100) A IQORL-D	2021	0,4	1		27,22
7.2.1.112	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,39
7.2.1.113	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		13,85
7.2.1.114	ST2000-12-W-230x5(100)-1/1 RBP2DM	2021	0,4	1		25,10
7.2.1.115	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,76
7.2.1.116	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		10,27
7.2.1.117	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,89
7.2.1.118	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		13,81
7.2.1.119	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		13,81
7.2.1.120	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		13,81
7.2.1.121	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		13,81
7.2.1.122	ФОБОС 3 230В 5(100)A IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		22,73
7.2.1.123	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,46
7.2.1.124	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,46
7.2.1.125	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,46
7.2.1.126	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
7.2.1.127	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.128	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		6,76
7.2.1.129	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		15,19
7.2.1.130	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		15,19
7.2.1.131	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		15,19
7.2.1.132	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		15,19
7.2.1.133	ЦЭ6803ВМ 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		16,73
7.2.1.134	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		27,36
7.2.1.135	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		13,26
7.2.1.136	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,47
7.2.1.137	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		21,79
7.2.1.138	СЕ308 S34.746 OP QVFPLO4	2021	0,4	1		30,08
7.2.1.139	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,31
7.2.1.140	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,06
7.2.1.141	Квант ST2000-12-W-230x5(100)-1/1-RBP2DM	2021	0,4	1		18,69
7.2.1.142	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		10,57
7.2.1.143	МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,29
7.2.1.144	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,25
7.2.1.145	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		22,89
7.2.1.146	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,39
7.2.1.147	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,41
7.2.1.148	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,20
7.2.1.149	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.150	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,31
7.2.1.151	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		23,89
7.2.1.152	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		13,37
7.2.1.153	МИРТЕК-32-РУ-SP31-F1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,44
7.2.1.154	ЦЭ6803В 1 230 В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,00
7.2.1.155	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,97
7.2.1.156	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		7,53
7.2.1.157	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,16
7.2.1.158	ФОБОС 3 230В 5(100) А IQOLS-С в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		22,84
7.2.1.159	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		10,08
7.2.1.160	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,02
7.2.1.161	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		23,01
7.2.1.162	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,79
7.2.1.163	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,79
7.2.1.164	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,79
7.2.1.165	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,79
7.2.1.166	МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,28
7.2.1.167	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,23
7.2.1.168	МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,18
7.2.1.169	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		17,83
7.2.1.170	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		18,07
7.2.1.171	МИРТЕК-32-РУ-SP3-A1R1-230-5-80А-ST-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		19,36
7.2.1.172	МИРТЕК-32-РУ-SP3-A1R1-230-5-80А-ST-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		19,36
7.2.1.173	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф. 4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,60
7.2.1.174	МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,28
7.2.1.175	МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,80
7.2.1.176	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		17,14
7.2.1.177	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		17,14
7.2.1.178	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		17,14
7.2.1.179	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		13,40
7.2.1.180	Квант ST2000-9-5(100)-1/2 RP	2021	0,4	1		24,14
7.2.1.181	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		8,05
7.2.1.182	Квант ST2000-9-5(100)-1/2-RP	2021	0,4	1		17,56
7.2.1.183	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		25,88
7.2.1.184	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		25,88
7.2.1.185	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,58
7.2.1.186	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		27,75
7.2.1.187	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		27,75
7.2.1.188	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		27,75
7.2.1.189	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,46
7.2.1.190	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,53
7.2.1.191	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		23,55
7.2.1.192	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,53
7.2.1.193	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,50
7.2.1.194	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		10,94
7.2.1.195	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,88
7.2.1.196	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,88
7.2.1.197	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,88
7.2.1.198	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,43
7.2.1.199	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,66
7.2.1.200	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,66
7.2.1.201	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,66
7.2.1.202	ST2000-12-W-230x5(100)-1/1 RBF1DM-SMA	2021	0,4	1		36,98
7.2.1.203	ST2000-12-W-230x5(100)-1/1 RBF1DM-SMA	2021	0,4	1		36,98
7.2.1.204	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,81
7.2.1.205	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-С в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		22,94
7.2.1.206	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		29,55
7.2.1.207	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-С в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		28,76
7.2.1.208	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф. 4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		20,08

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
7.2.1.209	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.210	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.211	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.212	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.213	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,82
7.2.1.214	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		8,83
7.2.1.215	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		12,38
7.2.1.216	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		12,61
7.2.1.217	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		12,67
7.2.1.218	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORL-D	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.219	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.220	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.221	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.222	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.223	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		22,48
7.2.1.224	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		9,62
7.2.1.225	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		27,40
7.2.1.226	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		28,63
7.2.1.227	КВАНТ ST2000-9-5(100)-1/2-RP	2021	0,4	1		9,83
7.2.1.228	ЦЭ6803ВШ 1 220 380В 5-60А 3ф. М7 P32	2021	0,4	1		9,35
7.2.1.229	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		24,12
7.2.1.230	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32F	2021	0,4	1		11,53
7.2.1.231	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,57
7.2.1.232	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		24,60
7.2.1.233	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ(12)	2021	0,4	1		27,65
7.2.1.234	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,81
7.2.1.235	МНРТЕК-32-PV-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКMOV3-D в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,49
7.2.1.236	СЕ308 S31 543.ОА.V IEC	2021	0,4	1		5,84
7.2.1.237	ST2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,69
7.2.1.238	CE 308 S31 543.ОА.V IEC ,ST1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1	2021	0,4	1		5,84
7.2.1.239	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		15,60
7.2.1.240	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.241	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.242	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.243	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,28
7.2.1.244	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.245	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.246	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.247	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.248	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.249	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,28
7.2.1.250	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.251	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.252	МНРТЕК-32-PV-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		27,18
7.2.1.253	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.254	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.255	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.256	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.257	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BFDM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,25
7.2.1.258	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.259	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORL-D	2021	0,4	1		19,52
7.2.1.260	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.261	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.262	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.263	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.264	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.265	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.266	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORL-D	2021	0,4	1		19,52
7.2.1.267	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.268	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.269	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.270	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.271	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.272	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.273	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.274	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.275	Меркурий 231 АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.276	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.277	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.278	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.279	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.280	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.281	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.282	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.283	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.284	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.285	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.286	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.287	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.288	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
7.2.1.289	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.290	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.291	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.292	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.293	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.294	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.295	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.296	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.297	Меркурий 234 ARTM-01 POB.L2	2021	0,4	1		15,52
7.2.1.298	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.299	МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,88
7.2.1.300	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.301	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.302	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.303	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.304	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.305	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.306	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.307	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.308	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.309	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.310	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.311	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.312	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-С в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,56
7.2.1.313	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-С в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,56
7.2.1.314	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.315	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.316	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.317	Квант ST2000-12-С-230x5(100)-1/1 BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,19
7.2.1.318	Квант ST2000-12-С-230x5(100)-1/1 BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,19
7.2.1.319	Квант ST2000-12-В-230x5(100)-1/1 RBP2DM	2021	0,4	1		17,07
7.2.1.320	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.321	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.322	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.323	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.324	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.325	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.326	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.327	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.328	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.329	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.330	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.331	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.332	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.333	СЕ308 S34.746 OP.QVFPLO4	2021	0,4	1		21,38
7.2.1.334	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.335	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.336	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.337	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.338	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.339	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.340	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORL-D	2021	0,4	1		19,40
7.2.1.341	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.342	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.343	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.344	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.345	МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,78
7.2.1.346	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.347	МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,78
7.2.1.348	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.349	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.350	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.351	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.352	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.353	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.354	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.355	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.356	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.357	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.358	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.359	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.360	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.361	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.362	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLS 1111	2021	0,4	1		16,55
7.2.1.363	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.364	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.365	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.366	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.367	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.368	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.369	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.370	МИРТЕК-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,88
7.2.1.371	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORL-D	2021	0,4	1		19,40
7.2.1.372	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		16,55
7.2.1.373	СЕ308 S34.746 OP.QVFPLO4	2021	0,4	1		22,49
7.2.1.374	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.375	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.376	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111 3ф	2021	0,4	1		16,55
7.2.1.377	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.378	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. ⊕ P32 F	2021	0,4	1		2,90

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	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, тыс. руб.
7.2.1.379	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.380	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.381	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.382	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.383	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.384	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.385	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.386	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.387	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.388	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.389	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.390	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,63
7.2.1.391	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,63
7.2.1.392	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.393	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.394	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.395	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.396	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.397	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.398	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.399	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.400	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.401	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.402	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.403	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.404	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.405	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.2	Подкосвенного включения (к = 2)			39		626,98
7.2.2.1	КВАНТ ШТ2000-12-W-230*5(10)-0,5S/1-RUF112O2DM-SMA	2021	0,4	30		409,34
7.2.2.2	ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQORL-A	2021	0,4	1		11,83
7.2.2.3	МИРТЕК-32-PY-32-A0.5R1-230-5-10А-T-RS485-G/2-HLMOQ2V3	2021	0,4	1		57,44
7.2.2.4	СЕ303 S34 745 JРQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		30,42
7.2.2.5	МИРТЕК-32-PY-W32-A0.5R1-57,7-5-10А-T-RS485-HLMOQ2V3	2021	0,4	1		25,91
7.2.2.6	МИРТЕК-32-PY-W32-A0.5R1-57,7-5-10А-T-RS485-HLMOQ2V3	2021	0,4	1		26,53
7.2.2.7	ЦЭ6803В 1 230В 1-7,5А 3ф. 4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,75
7.2.2.8	Миртек-32-PY-W32-A0.5R1-230-5-10А-T-RS485-G/2-HLMOQ2V3	2021	0,4	1		17,94
7.2.2.9	ST 2000-12-W-230*5(10)-0,5S/1-RUDM-SMA	2021	0,4	1		15,60
7.2.2.10	ФОБОС 3 Т 230В 5(10)А IQORL-A	2021	0,4	1		20,21