

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2022 год

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

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго")

I. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго")
Сокращенное наименование	ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго")
Место нахождения	Смоленская область, г. Смоленск
Фактический адрес	г. Смоленск, ул. Тенишевой 33
ИНН	6901067107
КПП	673102001
Ф.И.О. руководителя	Мордыкин В.В.
Адрес электронной почты	smolenskenergo@mrsk-1.ru , http://www.mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4812) 429559
Факс	(4812) 429512

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	89 535	17 273
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

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

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	38 815	15	5 130
1 - 20 кВ	53 629	17	4 640
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	137 017	134	17 961
1 - 20 кВ	90 110	55	9 258
35 кВ			

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 8 месяцев 2021 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2 334	5	0	27 895	39	0	4 984	13	0
в том числе льготная категория *	2 030	4	0	26 109	34	0	932	2	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	201	9	1	17 339	1 168	150	9 126	1 481	921
в том числе льготная категория **	2	0	0	160	0	0	66	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	4	0	1 194	1 785	0	2 849	7 300	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	3	0	0	6 740	0	0	3 429	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

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

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2021 года

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2 729	7	0	32 699,80	62,60	0,00
в том числе льготная категория *	2 257	4	0	29 016,03	34,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	295	19	0	23 654,47	2 294,10	0,00
в том числе льготная категория **	4	0	0	400,50	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	23	9	0	6 673,02	4 321,68	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	0	7	2	0,00	14 031,83	4 600,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00

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

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

к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

**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)
 ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго")**

(на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

2018

№ 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 электропередачи					
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.3.	Материал провода (сталеалюминиевый (f=3))					
1.3.1.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.3.1.1.	Одноцепная (n=1)	2018	1-20	22 530,00	4 643,90	32 443,25
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1009 ПС Одинцово	2018	1-20	290,00	280,00	380,74
	Стр.уч. ВЛ-6кВ №623 ПС Пластмасс	2018	1-20	520,00	15,00	702,68
	Стр.уч. ВЛ-6кВ №628 ПС Сафоново	2018	1-20	190,00	150,00	430,07
	НС ВЛ-10кВ №1009 ПС Одинцово	2018	1-20	4,00	150,00	47,07
	Стр.уч. ВЛ-6кВ №613 ПС Западная	2018	1-20	27,00	15,00	91,39
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1023 ПС Гагарин	2018	1-20	80,00	100,00	24,86
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1009 ПС Починок	2018	1-20	100,00	15,00	86,11
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1002 ПС Астаповичи	2018	1-20	21,00	15,00	52,78
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1012 15РП ПС Ярцево-2	2018	1-20	54,00	10,00	135,67
	Стр.уч. ВЛ-6кВ ЛЭП-608 ПС Водозабор	2018	1-20	28,00	15,00	266,46
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №116-87 Л-1022 ПС Мелькомбинат	2018	1-20	400,00	15,00	375,59
	Стр.уч. ВЛ-6кВ №613 ПС Западная	2018	1-20	24,00	15,00	196,83
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1009 ПС Одинцово	2018	1-20	16,00	6,00	50,17
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1001 ПС Починок	2018	1-20	223,00	60,00	498,66
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №04 ПС Сычевка	2018	1-20	80,00	30,00	255,82
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1004 ПС Мелькомбинат	2018	1-20	15,00	100,00	67,21
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1014 ПС Вязьма-1	2018	1-20	25,00	50,00	39,24
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1011 ПС Карманово	2018	1-20	340,00	150,00	243,91
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1010 ПС Демидов	2018	1-20	10,00	2,00	149,46
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №18 ПС Угра	2018	1-20	55,00	300,00	165,32
	Стр.уч. ВЛ-10кВ Л-1011 ПС Мишино	2018	1-20	1 276,00	10,00	1 775,76
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1009 ПС Ивино	2018	1-20	75,00	10,00	136,48
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1002 ПС Никольское	2018	1-20	119,00	15,00	34,65
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1014 ПС Починок	2018	1-20	85,00	9,00	265,14
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1003 ПС Васьево	2018	1-20	984,00	80,00	1 380,61
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №11 ПС Карманово	2018	1-20	49,00	30,00	195,71
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №06 ПС Дружба	2018	1-20	160,00	80,00	40,61
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1011 ПС Коровец	2018	1-20	20,00	15,00	129,63
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1005 ПС Шумячи	2018	1-20	2 936,00	30,00	3 438,90
	Стр.уч. ВЛ-10кВ ВЛ-1007 ПС Одинцово	2018	1-20	100,00	15,00	142,54
	Стр.уч. ВЛ-6кВ №607 ПС Гнездово	2018	1-20	25,00	60,00	43,48
	Стр.уч. ВЛ-10кВ ВЛ-1006 ПС Трудилово	2018	1-20	107,00	15,00	143,45
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №01 ПС Заводская	2018	1-20	26,00	150,00	93,42
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1001 ПС Городище	2018	1-20	600,00	50,00	1 092,77
	Стр.уч. ВЛ-6кВ №602 ПС Печерск	2018	1-20	521,00	55,00	486,40
	ВЛ-10кВ №1001 ПС Угра	2018	1-20	20,00	121,40	46,98
	Стр.уч. ВЛ-6кВ №614 ПС Голынки	2018	1-20	15,00	45,00	89,02
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №01 ПС Заводская	2018	1-20	10,00	140,00	74,74
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1006 ПС Екимовичи	2018	1-20	42,00	80,00	172,96
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №02 ПС Клущино	2018	1-20	447,00	40,00	721,47
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1005 ПС Кошино	2018	1-20	19,00	10,00	120,27
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №06 ПС Карманово	2018	1-20	679,00	100,00	1 031,72
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №03 ПС Сычевка	2018	1-20	20,00	15,00	86,34
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1006 ПС Хиславичи	2018	1-20	150,00	220,00	310,76
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1008 ПС Лубня	2018	1-20	21,00	15,00	87,66
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2018	1-20	26,00	15,00	144,97
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №06 ПС Лубня	2018	1-20	55,00	140,00	176,10
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1007 ПС Вязьма-Тяговая	2018	1-20	1 225,00	110,00	1 811,92
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №02 ПС Трудилово	2018	1-20	22,00	15,00	102,90
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1002 ПС Стегариново	2018	1-20	519,00	15,00	731,91
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №12 ПС Сверчково	2018	1-20	10,00	150,00	57,07
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1012 ПС Починок	2018	1-20	10,00	8,00	92,19
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1008 ПС Лубня	2018	1-20	16,00	15,00	140,98
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-20	2 460,00	15,00	2 778,08
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1008 ПС Лубня	2018	1-20	50,00	15,00	152,41
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1003 ПС Починок	2018	1-20	700,00	12,00	474,92
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №16 ПС Карманово	2018	1-20	183,00	15,00	286,45
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1005 ПС Рябцево	2018	1-20	320,00	12,00	215,54
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1004 ПС Сутормино	2018	1-20	793,00	15,00	512,90
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1006 ПС Трудилово	2018	1-20	20,00	15,00	86,12
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1014 ПС Высокое	2018	1-20	250,00	50,00	330,44
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1001 ПС Жуковская	2018	1-20	16,00	15,00	79,15
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1008 ПС Лубня	2018	1-20	210,00	69,00	474,99
	Стр.уч. ВЛ-6кВ №604 ПС Карьерная	2018	1-20	16,00	15,00	22,17
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №23 ПС Гагарин	2018	1-20	23,00	15,00	97,57
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №23 ПС Гагарин	2018	1-20	83,00	150,00	218,27
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1004 ПС Рудня	2018	1-20	45,00	15,00	62,41
	Стр.уч. ВЛ-10кВ №1004 ПС Починок	2018	1-20	50,00	15,00	41,07

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Знаменка	2018	1-20	478,00	15,00	782,75
	ВЛ-10кВ №02 РП Серго-Ивановское	2018	1-20	5,00	10,00	41,70
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №11 ПС Мишино	2018	1-20	15,00	15,00	63,49
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Козино	2018	1-20	750,00	15,00	1 084,62
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Починнок	2018	1-20	608,00	6,00	956,50
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Дивинская	2018	1-20	10,00	65,00	92,18
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Жуковская	2018	1-20	562,00	15,00	954,97
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Перенка	2018	1-20	342,00	15,00	554,07
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №617 ПС Сафоново	2018	1-20	690,00	15,00	1 091,74
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Холм-Жирки	2018	1-20	50,00	380,00	104,53
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово	2018	1-20	545,00	8,00	823,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово	2018	1-20	7,00	35,50	45,52
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №11 ПС Карманово	2018	1-20	100,00	70,00	106,60
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №613 ПС Западная	2018	1-20	16,00	15,00	53,54
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-20	242,00	150,00	195,56
1.3.1.3.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
1.3.1.3.2.1.	Одноцепная (n=1)	2018	1-20	21 950,00	4 267,13	36 160,53
	ВЛ-1003 РП-3 КЛ-1015 ПС Светотехника	2018	1-20	5,00	16,00	70,86
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №34 ПС Трубяна	2018	1-20	78,00	150,00	168,68
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат	2018	1-20	10,00	81,03	94,52
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Велиж	2018	1-20	15,00	125,00	138,76
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Одинцово	2018	1-20	49,00	150,00	254,98
	Стр.уч.ВЛ-10кВ от Л-1012 15РП ПС Ярцево-2	2018	1-20	15,00	15,00	84,23
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №2302 РП-23 ЛЭП-615 ПС Южная	2018	1-20	15,00	150,00	65,14
	Стр.уч.ВЛ-6кВ от Л-631 ПС Горная	2018	1-20	280,00	150,00	448,84
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1009 ПС Починнок	2018	1-20	33,00	20,00	161,00
	НС ВЛ-6кВ ТП ВЛ-615 РП-023 ВЛ 2302 ПС Южная	2018	1-20	16,00	150,00	110,56
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №609 ПС Восточная	2018	1-20	5,00	80,00	70,08
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №16 ПС Ярцево-2	2018	1-20	15,00	80,00	73,17
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №628 ПС Сафоново	2018	1-20	90,00	6,00	318,08
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №601 ПС Гнездово	2018	1-20	349,00	85,00	723,89
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1014 ПС Ярцево-2	2018	1-20	23,00	65,00	133,89
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №617 ПС Сафоново	2018	1-20	30,00	10,00	80,77
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №08 ПС Рябецево	2018	1-20	3 587,00	5,00	4 323,42
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское	2018	1-20	154,00	149,00	259,75
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Туманово	2018	1-20	67,00	15,00	226,16
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №615 РП-23 ПС Южная	2018	1-20	15,00	15,00	143,05
	ВЛ-10кВ №1007 ПС Панская	2018	1-20	12,00	15,00	52,84
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №06 ПС Каменка	2018	1-20	1 762,00	10,00	2 052,35
	Стр.уч.ВЛ 10кВ ВЛ-1001 ПС Катынь-2	2018	1-20	93,00	6,00	344,73
	Стр.уч.ВЛ-10кВ ВЛ-1006 ПС Угра	2018	1-20	183,00	15,00	523,44
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Клушино	2018	1-20	715,00	100,00	1 094,95
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №02 ПС Мишино	2018	1-20	296,00	98,00	441,18
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Сгудольище	2018	1-20	349,00	12,00	569,64
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №607 ПС Гнездово	2018	1-20	45,00	100,00	271,26
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Каменка	2018	1-20	170,00	149,00	264,75
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №04 ПС Ивино	2018	1-20	545,00	90,00	907,64
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1012 ПС Катынь-2	2018	1-20	1 756,00	50,00	2 457,10
	ВЛ-10кВ ТП ВЛ-1003 ПС Одинцово	2018	1-20	365,00	150,00	621,23
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Каменка	2018	1-20	330,00	80,00	558,25
	Стр.уч.ВЛ-10кВ Л-1010 ПС Свердловско	2018	1-20	156,00	35,00	349,18
	ВЛ-10кВ №1001 ПС Горки	2018	1-20	15,00	13,70	214,47
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2018	1-20	90,00	150,00	272,70
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №08 ПС Белеи	2018	1-20	803,00	75,00	1 136,79
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2018	1-20	10,00	80,00	67,04
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Акатово	2018	1-20	133,00	5,40	294,21
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Ельня	2018	1-20	133,00	15,00	373,58
	Стр.уч.ВЛ-6кВ ТП №602 ПС Южная	2018	1-20	50,00	140,00	62,91
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №07 ПС Екимцево	2018	1-20	180,00	15,00	347,01
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Олыба	2018	1-20	192,00	15,00	409,10
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №07 ПС Рябецево	2018	1-20	20,00	150,00	114,75
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №07 ПС Рябецево	2018	1-20	40,00	150,00	109,30
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Рябецево	2018	1-20	1 033,00	15,00	1 241,13
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2018	1-20	10,00	130,00	54,56
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1010 ПС Капыревщина	2018	1-20	1 472,00	15,00	2 204,64
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-20	545,00	5,00	728,65
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-20	730,00	10,00	1 043,65
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2018	1-20	33,00	145,00	158,20
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Жуковская	2018	1-20	224,00	15,00	694,07
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Дружба	2018	1-20	393,00	15,00	623,81
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Катынь-2	2018	1-20	65,00	10,00	231,17
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №611 ПС Гнездово	2018	1-20	1 078,00	15,00	1 593,54
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №08 ПС Лубня	2018	1-20	153,00	140,00	540,39
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Рябецево	2018	1-20	60,00	7,00	202,09
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Лубня	2018	1-20	320,00	15,00	498,41
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Катынь-1	2018	1-20	383,00	15,00	540,04
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Рябецево	2018	1-20	351,00	15,00	389,21
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2018	1-20	10,00	90,00	103,54
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-20	66,00	15,00	199,84
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Починнок	2018	1-20	451,00	80,00	836,83
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Екимовичи	2018	1-20	468,00	15,00	954,33
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Жуковская	2018	1-20	204,00	15,00	258,12
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Герчики	2018	1-20	323,00	100,00	550,58
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2018	1-20	284,00	149,00	653,53
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)	2018	0,4 и ниже	46 922,00	5 371,03	61 047,38
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Коробово ПС Россия	2018	0,4 и ниже	82,00	2,00	117,81
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Кувишино ПС Рязское	2018	0,4 и ниже	33,00	2,00	106,50
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-830 ВЛ-619, 309 РП-3 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	251,00	60,00	267,98
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат	2018	0,4 и ниже	5,00	81,03	31,78
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-919 ВЛ-623 ПС Западная	2018	0,4 и ниже	357,00	7,00	337,94

№ 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
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-408 ПС Ельня	2018	0,4 и ниже	170,00	145,00	319,46
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-43 ВЛ-1010 ПС Рудня	2018	0,4 и ниже	65,00	10,00	88,23
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 РП Вешки	2018	0,4 и ниже	9,00	145,00	225,92
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-204 ВЛ-1008 ПС Жичицы	2018	0,4 и ниже	200,00	5,00	128,56
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Издешково	2018	0,4 и ниже	20,00	120,00	39,93
2.	Строительство кабельных линий					
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1))					
2.1.2.	Многожильные (k = 2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1)					
2.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))					
2.1.2.1.1.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	1 303,00	481,30	2 843,74
	НС КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ЗТП-97 КЛ-604 ПС Промышленная	2018	0,4 и ниже	17,00	63,00	31,39
	НС КЛ-0,4кВ ТП-226 КЛ-601 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	75,00	60,00	89,44
	НС КЛ-0,4кВ ЗТП-112 КЛ-626 ПС Рославль	2018	0,4 и ниже	44,00	15,00	35,78
	НС КЛ-0,4кВ 15ТП-10 КЛ-1032 15РП ПС Ярецево-2	2018	0,4 и ниже	157,00	15,00	243,35
	НС КЛ-0,4кВ ТП-116 ПС Центральная	2018	0,4 и ниже	320,00	30,00	1 310,75
	НС КЛ-0,4кВ ТП-495 ПС Чернушки	2018	0,4 и ниже	81,00	50,00	132,97
	НС КЛ-0,4кВ РП-9 КЛ-611 ПС Центральная	2018	0,4 и ниже	215,00	50,00	414,01
	НС КЛ-0,4кВ №3 ТП-227 ПС Электромашины	2018	0,4 и ниже	160,00	47,30	242,56
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-613 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	24,00	32,00	47,76
	НС КЛ-0,4кВ ТП-47Г ВЛ-1023 ПС Ярецево-1	2018	0,4 и ниже	10,00	74,00	11,11
	НС КЛ-0,4кВ КТП-948 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2018	0,4 и ниже	88,00	15,00	250,59
	НС КЛ-0,4кВ ТП-1348 ВЛ-1008 ПС Козино	2018	0,4 и ниже	112,00	30,00	34,03
2.1.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.1.2.1.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	2 582,00	933,50	5 198,78
	Стр.КЛ-0,4кВ ТП-69 Л-1035 ПС Вязьма-1	2018	0,4 и ниже	139,00	57,00	183,78
	НС КЛ-0,4кВ ТП-89 ВЛ-1014 ПС Вязьма-2	2018	0,4 и ниже	466,00	53,00	614,82
	Стр.уч.КЛ-0,4кВ №2 ТП-915 РП-23	2018	0,4 и ниже	73,00	15,00	110,56
	НС КЛ-0,4кВ ТП-1055 ЛЭП-619 ПС Северная	2018	0,4 и ниже	157,00	55,00	481,37
	НС КЛ-0,4кВ ТП-830 РП-3	2018	0,4 и ниже	37,00	15,00	29,50
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-601 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже	95,00	15,00	113,02
	НС КЛ-0,4кВ ТП-356 ЛЭП-601 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже	40,00	15,00	68,77
	НС КЛ-0,4кВ ТП-137 ПС Пластмасс	2018	0,4 и ниже	203,00	60,00	320,17
	Стр.уч.КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №2 ТП-159 ВЛ-604 ПС Гнездово	2018	0,4 и ниже	32,00	10,50	172,08
	НС КЛ-0,4кВ ТП-437 ВЛ-1005 ПС Замощье	2018	0,4 и ниже	93,00	35,00	527,51
	НС КЛ-0,4кВ ТП-1485 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	67,00	7,00	301,29
	НС КЛ-0,4кВ ТП-42 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1	2018	0,4 и ниже	46,00	15,00	51,15
	НС КЛ-0,4кВ от ТП-21 ПС Электромашины	2018	0,4 и ниже	183,00	63,00	283,24
	НС КЛ-0,4кВ РП-1 ВЛ-1023, 1028 ПС Дорогобуж-2	2018	0,4 и ниже	27,00	3,00	53,92
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 15 РП ВЛ-1032 ПС Ярецево-2	2018	0,4 и ниже	120,00	60,00	541,12
	НС КЛ-0,4кВ ТП-157 ВЛ-609 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	204,00	80,00	409,94
	КЛ-0,4кВ №3 ЗТП-55 КЛ-601 ПС Рославль	2018	0,4 и ниже	20,00	15,00	36,94
	НС КЛ-0,4кВ №5 ТП-58 КЛ-1027 ПС Ярецево-1	2018	0,4 и ниже	93,00	100,00	84,46
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1003 ПС Одиново	2018	0,4 и ниже	168,00	90,00	233,62
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Лубня	2018	0,4 и ниже	149,00	15,00	146,99
	КЛ-0,4кВ №3 ЗТП-55 КЛ-601 ПС Рославль	2018	0,4 и ниже	45,00	15,00	166,47
	НС КЛ-0,4кВ ТП-837 ВЛ-1001 ПС Заводская	2018	0,4 и ниже	125,00	140,00	268,07
2.1.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.1.2.1.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	1 441,00	66,00	3 239,56
	НС КЛ-10кВ от ВЛ-1001 ПС Городище	2018	1-10	22,00	50,00	69,50
	НС КЛ-10кВ от ВЛ-1003 РП-3 КЛ-1015 ПС Светотехника	2018	1-10	1 419,00	16,00	3 170,06
2.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))					
2.1.2.1.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	6 472,00	4 143,50	15 075,51
	Стр.КЛ-0,4кВ ПС Северная	2018	0,4 и ниже	2 549,00	2 290,00	4 866,26
	НС КЛ-0,4кВ ТП-759 ПС Диффузион	2018	0,4 и ниже	30,00	60,00	48,60
	НС КЛ-0,4кВ ЗТП-29 КЛ-622 ПС Рославль	2018	0,4 и ниже	22,00	50,00	44,35
	НС КЛ-0,4кВ №1 ТП-210 ВЛ-605 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже	153,00	10,00	648,98
	НС КЛ-0,4кВ ТП-76 ВЛ-1010 ПС Вязьма-2	2018	0,4 и ниже	20,00	63,50	58,44
	НС КЛ-0,4кВ ТП-1014 КЛ-212 РП-002 КЛ-618 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	96,00	100,00	189,97
	НС КЛ-0,4кВ ТП-89 ПС Вязьма-1	2018	0,4 и ниже	160,00	100,00	395,30
	НС КЛ-0,4кВ ТП-128 ВЛ-1023 ПС Вязьма-2	2018	0,4 и ниже	120,00	93,00	179,01
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ ВЛ-609 ПС Восточная	2018	0,4 и ниже	110,00	80,00	153,83
	НС КЛ-0,4кВ ТП-276 КЛ-613, 616 ПС Южная РП-12	2018	0,4 и ниже	299,00	70,00	1 526,22
	НС КЛ-0,4кВ ТП-279 РП-4	2018	0,4 и ниже	233,00	150,00	526,23
	НС КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12	2018	0,4 и ниже	896,00	50,00	2 441,85
	НС КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ТП-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	30,00	15,00	43,69
	НС КЛ-0,4кВ ТП Л-619 ПС Северная	2018	0,4 и ниже	27,00	100,00	61,50
	КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №1 ТП-210 ВЛ-605 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже	50,00	12,00	247,54
	НС КЛ-0,4кВ ТП-6 КЛ-607 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	129,00	20,00	720,17
	НС КЛ-0,4кВ РП-031 КЛ-605, 612 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	63,00	75,00	119,87
	НС КЛ-0,4кВ ТП-373 КЛ-2114 РП-21 КЛ-606 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	40,00	25,00	81,81
	НС КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1	2018	0,4 и ниже	406,00	85,00	829,31
	НС КЛ-0,4кВ ТП-447 ВЛ-605 ПС Центральная	2018	0,4 и ниже	219,00	100,00	675,74
	НС КЛ-0,4кВ ТП-609 ПС Северная	2018	0,4 и ниже	236,00	100,00	454,89
	НС КЛ-0,4кВ ТП-558 ПС Починок	2018	0,4 и ниже	89,00	95,00	154,06
	НС КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронино	2018	0,4 и ниже	55,00	150,00	86,23
	НС КЛ-0,4кВ ТП-464 КЛ-1301 РП-031 КЛ-622 ПС Диффузион	2018	0,4 и ниже	147,00	150,00	45,57

№ 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
	Стр.КЛ-0,4кВ КЛ-1202, 1207 РП-12 КЛ-616, 613 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	293,00	100,00	476,09
2.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))					
2.1.2.1.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	3 095,00	1 502,20	9 212,33
	НС КЛ-6кВ ТП-987 №603 РП-21 №2109 ПС Южная	2018	1-10	170,00	150,00	373,87
	НС КЛ-10кВ от ТП-3 ВЛ-1020 ПС Ярцево-2	2018	1-10	1 357,00	952,20	3 910,96
	НС КЛ-10кВ ТП-67 ВЛ-1005 ПС Гагарин	2018	1-10	922,00	140,00	3 049,19
	Стр.уч.КЛ-6кВ №607 ПС Красный Бор	2018	1-10	34,00	110,00	204,57
	НС КЛ-6кВ ВЛ-6кВ №2302 РП-23 ЛЭП-615 ПС Южная	2018	1-10	612,00	150,00	1 673,74
2.1.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.1.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	3 712,00	1 892,00	8 063,83
	НС КЛ-0,4кВ ТП Л-1016 РП-3 КЛ-1005, 1015 ПС Светотехника	2018	0,4 и ниже	58,00	140,00	103,08
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1003 РП-3 КЛ-1015 ПС Светотехника	2018	0,4 и ниже	25,00	16,00	51,72
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-609 ПС Смоленск-2	2018	0,4 и ниже	19,00	149,00	31,37
	НС КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-6кВ №2302 РП-23 ЛЭП-615 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	100,00	150,00	275,24
	НС КЛ-0,4кВ ТП-13 ПС Электромашины	2018	0,4 и ниже	279,00	150,00	751,20
	НС КЛ-0,4кВ от ТП-855 ПС Центральная	2018	0,4 и ниже	764,00	80,00	1 685,50
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-607 ПС Красный Бор	2018	0,4 и ниже	220,00	110,00	76,32
	Стр.КЛ-0,4кВ ТП-766 ВЛ-634, 613 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	50,00	150,00	151,78
	НС КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-453 КЛ-601, 509 ПС Чернушки	2018	0,4 и ниже	255,00	149,00	1 043,76
	Стр.КЛ-0,4кВ ТП-843 КЛ-614, 601 ПС Диффузион	2018	0,4 и ниже	891,00	149,00	1 627,54
	НС КЛ-0,4кВ ТП-431 ПС Южная РП-21	2018	0,4 и ниже	500,00	150,00	892,48
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-616 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	209,00	100,00	564,62
	НС КЛ-0,4кВ ТП-473 ПС Диффузион	2018	0,4 и ниже	77,00	100,00	231,28
	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Северная	2018	0,4 и ниже	25,00	149,00	71,81
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1014 ПС Липецы	2018	0,4 и ниже	240,000	150,00	506,12
2.1.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.1.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	711,00	710,30	1 437,82
	Стр.КЛ-6кВ от ТП-59	2018	1-10	639,00	575,30	1 177,92
	КЛ-6кВ №603, №2109 РП-21 ПС Южная	2018	1-10	72,00	135,00	259,90
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					
2.1.2.2.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.1.2.2.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	3 827,00	913,00	8 197,04
	НС КЛ-6кВ от Л-619 ПС Северная	2018	1-10	126,00	100,00	233,98
	Стр.уч.КЛ-6кВ ЛЭП-605 ПС Колодия	2018	1-10	210,00	15,00	439,39
	Стр.уч.КЛ-6кВ ВЛ-601 ПС Гнездово	2018	1-10	104,00	85,00	175,58
	НС КЛ-10кВ ВЛ-10кВ №11 ПС Карманово	2018	1-10	54,00	30,00	178,27
	НС КЛ-10кВ от ВЛ-1003 ПС Одиново	2018	1-10	37,00	150,00	73,45
	НС КЛ-6кВ ВЛ-6кВ №602 ПС Печерск	2018	1-10	581,00	55,00	1 558,04
	НС КЛ-6кВ ВЛ-602 ПС Южная	2018	1-10	329,00	80,00	482,34
	Стр.уч.КЛ-6кВ ТП ВЛ-602 ПС Южная	2018	1-10	350,00	140,00	682,23
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-10	116,00	10,00	155,90
	Стр.уч.КЛ-10кВ ВЛ-1008 ПС Заводская	2018	1-10	99,00	15,00	134,99
	Стр.уч.КЛ-1008 ПС Лубня	2018	1-10	953,00	69,00	2 102,71
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1005 ПС Жуковская	2018	1-10	109,00	15,00	404,83
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1003 ПС Одиново	2018	1-10	759,00	149,00	1 575,34
2.1.2.2.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))					
2.1.2.2.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	2 722,00	7,00	7 249,89
	Стр. КЛ-6 кВ ТП 473 - ТП 1039	2018	1-10	530,00	40,00	2 286,48
	НС КЛ-6кВ ВЛ-607 ПС Гнездово, НС КЛ-6кВ ВЛ-604 ПС Гнездово	2018	1-10	504,00	149,00	1 694,45
	НС КЛ-6кВ ТП-987 №603 РП-21 №2109 ПС Южная	2018	1-10	910,00	148,00	1 303,49
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1014 ПС Липецы	2018	1-10	25,00	150,00	260,19
	НС КЛ-6кВ ВЛ-609 ПС Восточная	2018	1-10	346,00	80,00	782,82
	НС КЛ-6кВ от ВЛ-616 ПС Смоленск-1	2018	1-10	375,00	100,00	831,79
	НС КЛ-10кВ ВЛ-1003 ПС Новодугино	2018	1-10	32,00	35,00	90,67
2.1.2.2.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.2.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	496,00	437,00	1 086,16
	Стр.уч.КЛ-6кВ №609 ПС Смоленск-2	2018	1-10	272,00	149,00	232,07
	НС КЛ-6кВ Л-2109 РП-21	2018	1-10	140,00	107,00	620,02
	НС КЛ-6кВ №629 ПС Северная	2018	1-10	38,00	149,00	92,31
	Стр.уч.КЛ-6кВ №613 ПС Смоленск-1	2018	1-10	46,00	32,00	141,76
2.6.	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.6.2.	Многожильные (k = 2)					
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1)					
2.6.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))					
2.6.2.1.1.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	75,00	112,00	1 000,44
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-495 ПС Чернушки	2018	0,4 и ниже	32,00	50,00	238,14
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-613 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	16,00	32,00	135,37
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-1348 ВЛ-1008 ПС Козино	2018	0,4 и ниже	27,00	30,00	626,93
2.6.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	38,00	60,00	269,07
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-137 ПС Пластмасс	2018	0,4 и ниже	38,00	60,00	269,07
2.6.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	1-10	376,00	216,00	3 267,91

№ 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
	Рек.ВЛ-10кВ (СОГКУ Упр.обл. а/д) №1010 П		1-20	1,00	2,00	63,82
	Рек.ВЛ-0,4кВ (Шапуленков Г.Н.) №1, ТП-59		1-20	1,00	15,00	56,78
	Рек.ВЛ-10кВ (ГК Рос.а/д-УО) №1006 ПС Кам		1-20	2,00	10,00	114,40
	Рек.ВЛ-0,4кВ (Мосягина С.И.) №1, ОТП д.А		1-20	1,00	10,00	57,20
	Рек.ВЛ-10кВ (ГК Рос.а/д-переход, авт.ост		1-20	1,00	4,00	58,23
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Миначев М.С.-цех) №1018		1-20	1,00	300,00	67,11
	Рек.ВЛ-0,4 кВ (Суворов Д.С., Чамов А.В.)		1-20	2,00	10,00	118,92
	Рек.ВЛ-10кВ (Фролов А.А.) стр.ВЛ-0,4кВ,		1-20	1,00	14,50	60,48
	Рек.ВЛ-0,4кВ (Табушников П.С.) №1, ОТП С		1-20	2,00	15,00	59,46
	Рек.ВЛ-10кВ (Тимошенко В.М.) №1014 ПС П		1-20	1,00	9,00	59,89
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО БМК-ферма) №1003 ПС Вас		1-20	1,00	80,00	116,12
	Рек.ВЛ-10кВ (Капитонова Е.И.) ВЛ-1006 ПС		1-20	1,00	15,00	64,92
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО ФХ Добрыня-коровник) №1		1-20	2,00	100,00	130,88
	Рек.ВЛ-10кВ (Рубцов Е.Г.-ферма) №11, стр		1-20	1,00	30,00	59,38
	Рек.ВЛ-10кВ (Нешкович Е.М.) №02 ПС Мишин		1-20	1,00	98,00	54,14
	Рек.ВЛ-10кВ (Левченко В.Е.) №1011 ПС Ко		1-20	1,00	15,00	61,54
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Волковой В.Н.-ферма) №10		1-20	2,00	30,00	127,28
	Рек.ВЛ-10кВ (Анфиногенов А.В.) №5, ТП-05		1-20	1,00	11,00	58,64
	Рек.ВЛ-10кВ (Тимошенко О.А.) №1001 ПС С		1-20	1,00	12,00	57,20
	Рек.ВЛ-6кВ (Филиппенков А.Н.) №607 ПС Гн		1-20	1,00	100,00	54,14
	Рек.ВЛ-10кВ (Игнатъев П.В.) №1001 ПС Бели		1-20	2,00	12,00	130,88
	Рек.ВЛ-6кВ (Станкевич Л.В.) №607 ПС Гнез		1-20	1,00	60,00	58,57
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Вояджер) №1008 ПС Камен		1-20	1,00	149,00	57,67
	Рек.ВЛ-10кВ (Осипова Д.С.) ВЛ-1006 ПС Тр		1-20	1,00	15,00	78,11
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Восток-хоз.постройка) №		1-20	1,00	90,00	61,38
	Рек.ВЛ-10кВ (Калинушкин О.В.-склад) №101		1-20	2,00	50,00	120,17
	Стр.КЛ-10кВ (ИП Жижин К.А., ИП Нужный Р.		1-20	1,00	150,00	58,23
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Николаевский Б.П.) №1003		1-20	1,00	150,00	52,01
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Калистратов Д.С.-комплекс		1-20	1,00	80,00	134,69
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Солид-товарные рынки-за		1-20	2,00	50,00	117,33
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО ЗападПромСтрой-алм.здан		1-20	2,00	150,00	75,95
	Рек.ВЛ-6кВ (ДНТ Автобусник-сад.домики) №		1-20	2,00	55,00	123,13
	Рек.ВЛ-10кВ (АО МТТС-Пб) №1010 ПС Сверчок		1-20	2,00	35,00	118,76
	Рек.ВЛ-10кВ (ПО Знаменское) №1001 ПС Угр		1-20	1,00	121,40	52,91
	Рек.ВЛ-6кВ (ООО ПетролКомпани) №614 ПС Г		1-20	1,00	45,00	58,06
	Рек.ВЛ-10кВ (Орлов А.Ю.) №1001 ПС Аврора		1-20	1,00	15,00	57,64
	Рек.ВЛ-10кВ (Попов В.Н.) №1001 ПС Горки,		1-20	1,00	13,70	57,05
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Горохов С.Я., Болмотов А		1-20	1,00	140,00	62,26
	Рек.ВЛ-10кВ (Бабаян Р.М.) №02 ПС Клушино		1-20	1,00	135,00	101,00
	Рек.ВЛ-10кВ (Жуков А.В.) №1008 ПС Заводс		1-20	1,00	150,00	64,00
	Рек.ВЛ-10кВ (АО СК Двадцать первый век)		1-20	1,00	75,00	102,19
	Рек.ВЛ-6кВ (ИП Дадашов С.А.О.) №602 ПС Ю		1-20	1,00	80,00	61,54
	Рек.ВЛ-10кВ (ОГУП Экология-ТВО) №1008 ПС		1-20	1,00	5,40	53,04
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Прыгунов А.А.-магазин) №		1-20	1,00	80,00	62,15
	Рек.ВЛ-10кВ (ОГУП Экология) №1005 ПС Ел		1-20	1,00	15,00	53,09
	Стр.ЛЭП-6кВ (Бурдули В.Е.) ВЛ-6кВ №602 П		1-20	1,00	140,00	57,56
	Рек.ВЛ-10кВ (Быстрягина Т.Г.) №1007 ПС Е		1-20	2,00	15,00	106,87
	Рек.ВЛ-10кВ (Бабичев А.А., Конанков А.Н.		1-20	1,00	15,00	63,03
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Добровольская С.В.-2 ДПП		1-20	1,00	150,00	57,32
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Добровольская С.В.) №100		1-20	1,00	150,00	57,32
	Рек.ВЛ-10кВ (Хохлов Н.И.) №1007 ПС Рябце		1-20	2,00	15,00	114,26
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Ламель-АБК) №1002 ПС Од		1-20	1,00	130,00	53,61
	Рек.ВЛ-10кВ (Горудев В.В.-2шт., Горудева		1-20	2,00	15,00	106,36
	Рек.ВЛ-10кВ (Баюшев В.А.-СХП) №02 ПС Глу		1-20	2,00	40,00	96,11
	Рек.ВЛ-10кВ (Ерошенко Р.М., Ерошенкова		1-20	1,00	10,00	55,76
	Рек.ВЛ-10кВ (Ходырев С.А.-СХП) №06 ПС Ка		1-20	2,00	100,00	104,19
	Рек.ВЛ-10кВ (Михалев Г.Л.) №1006 ПС Лубн		1-20	2,00	5,00	93,26
	Рек.ЛЭП-10кВ (Арламов А.А.) №1006 ПС Луб		1-20	2,00	10,00	107,09
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Груба Г.Ф.) №1002 ПС Оди		1-20	1,00	145,00	65,43
	Рек.ВЛ-10кВ (Новиков А.Ю., Милосердный А		1-20	1,00	15,00	64,51
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО БМК-ферма) №1006 ПС Хис		1-20	1,00	220,00	65,96
	Рек.ВЛ-10кВ (Федяева К.Е.) №1008 ПС Жуко		1-20	2,00	15,00	150,30
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Павленко А.В.-КФХ) №10		1-20	2,00	15,00	94,69
	Рек.ВЛ-10кВ (Прохоренкова Н.Д.) №1001 ПС		1-20	2,00	10,00	134,66
	Рек.ВЛ-10кВ (Власенкова М.А.) №1008 ПС Л		1-20	1,00	15,00	72,31
	Рек.ВЛ-6кВ (Старостин А.Г., Аспенко М.А		1-20	2,00	15,00	110,61
	Рек.ВЛ-10кВ (Сырф В.Д.) №1008 ПС Заводск		1-20	2,00	15,00	126,24
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Якубенков А.П.) №1006 ПС		1-20	1,00	140,00	59,64
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Горэлектро-ЛЭП) №1006 П		1-20	1,00	250,00	21,71
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Якубенков А.П.) №1008 ПС		1-20	1,00	140,00	57,25
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Смоленское карьероуправ		1-20	3,00	110,00	110,26
	Рек.ВЛ-10кВ (Никащенко И.Д., Тарасенков		1-20	1,00	7,00	49,35
	Рек.ВЛ-10кВ (Даников А.В.) №1001 ПС Лубн		1-20	2,00	15,00	116,57
	Рек.ВЛ-10кВ (Воротников А.В.) №1001 ПС К		1-20	2,00	15,00	116,06
	Рек.ВЛ-10кВ (Береснева Г.М.) №1002 ПС Тр		1-20	1,00	15,00	84,04
	Рек.КЛ-6кВ (Кожуров Н.Н., Стефаненкова А		1-20	1,00	15,00	56,81
	Рек.ВЛ-10кВ (Жигачев В.С.) №1002 ПС Стег		1-20	2,00	15,00	115,72
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Колос) №1012 ПС Сверчко		1-20	1,00	150,00	75,24
	Рек.ВЛ-10кВ (Приходько В.В.) №1007 ПС Ря		1-20	2,00	15,00	131,36
	Рек.ВЛ-10кВ (Дозин Г.К.) №1012 ПС Почино		1-20	1,00	8,00	59,25
	Рек.ВЛ-10кВ (Якубенкова И.И.) №1008 ПС Л		1-20	1,00	15,00	52,27
	Рек.ВЛ-10кВ (Ерлина О.В.) №1006 ПС Лубня		1-20	2,00	15,00	105,81
	Рек.ВЛ-10кВ (Якубенков И.И., Якубенков А		1-20	1,00	15,00	72,05
	Рек.ВЛ-10кВ (Моисеенков В.В.) №1003 ПС П		1-20	2,00	12,00	29,40
	Рек.ВЛ-10кВ (Шляпугин Н.А.) №16 ПС Карма		1-20	1,00	15,00	57,06
	Рек.ВЛ-10кВ (Фокин А.А.) №1005 ПС Рябцев		1-20	1,00	12,00	77,22
	Рек.ВЛ-10кВ (Комаров В.Ф.) №1004 ПС Суто		1-20	2,00	15,00	97,72
	Рек.ВЛ-10кВ (Сныткин Д.В.) №1006 ПС Труд		1-20	1,00	15,00	68,87
	Рек.ВЛ-10кВ (Якунин С.Н.) №1014 ПС Высок		1-20	2,00	50,00	70,50
	Рек.ВЛ-10кВ (Петракович И.Ю.) №1003 ПС О		1-20	1,00	90,00	55,39
	Рек.ВЛ-10кВ (Якубенков К.А.) №1006 ПС Лу		1-20	1,00	15,00	64,07
	Рек.ВЛ-10кВ (Царьков А.В.) №1001 ПС Жуко		1-20	1,00	15,00	62,10
	Рек.ЛЭП-10кВ (ИП Романенко А.В.-магазин)		1-20	2,00	69,00	119,52
	Рек.ВЛ-6кВ (Шахвалдова З.Н.) №604 ПС Ка		1-20	1,00	15,00	70,17

№ 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
	Рек.ВЛ-10кВ (Новикова Е.В.) №1004 ПС Оль		1-20	1,00	15,00	81,66
	Рек.ВЛ-10кВ (Вердиев Н.Г.О.) №23 ПС Гага		1-20	1,00	150,00	70,19
	Рек.ВЛ-10кВ (ОГУП Экология-полигон) №100		1-20	1,00	15,00	29,45
	Рек.ВЛ-10кВ (Тарасова Е.Л.) №1004 ПС Поч		1-20	1,00	15,00	38,55
	Рек.ВЛ-10кВ (Демина К.В., Рябов В.А., Ик		1-20	2,00	15,00	153,62
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО МЕЧТА) №1003 ПС Починок		1-20	2,00	80,00	123,97
	Рек.ВЛ-10кВ (Холушенко Н.Н., Ларенков А.С		1-20	1,00	10,00	56,64
	Рек.ВЛ-10кВ (Сивоченко А.А.) №11 ПС Миши		1-20	1,00	15,00	60,46
	Рек.ВЛ-10кВ (Пинигина О.В.) №1001 ПС Коз		1-20	2,00	15,00	134,45
	Рек.ВЛ-10кВ (Козловский В.В.) №1002 ПС П		1-20	1,00	6,00	127,21
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Прыгунов А.А.-магазин) №		1-20	1,00	65,00	70,22
	Рек.ВЛ-10кВ (Асташенков Д.Е.) №1008 ПС Ж		1-20	2,00	15,00	134,56
	Рек.ВЛ-10кВ (Кузьмак В.А.) №1008 ПС Еким		1-20	2,00	15,00	116,15
	Рек.ВЛ-10кВ (Хмельевская Е.О., Терентьев		1-20	1,00	15,00	50,94
	Рек.ВЛ-10кВ (Васильева Т.Н.-хоз.бл.) №10		1-20	1,00	145,00	42,41
	Рек.ВЛ-10кВ (Рождественская Э.А.) №1007		1-20	1,00	15,00	129,61
	Рек.ВЛ-6кВ (Осипов А.А.) №617 ПС Сафонов		1-20	2,00	15,00	113,88
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Абрамян Ж.А.) №1005 ПС Х		1-20	1,00	380,00	44,98
	Рек.ВЛ-10кВ (Антонова Т.В.) №1011 ПС Кик		1-20	1,00	12,00	47,79
	Рек.ВЛ-10кВ (Приваленкова А.В.) №1005 ПС		1-20	2,00	15,00	104,89
	Рек.ВЛ-10кВ (Британов В.А.) №1003 ПС Гер		1-20	2,00	100,00	137,32
	Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриев Ю.К.) №1004 РП-10		1-20	2,00	8,00	130,87
	Рек.ВЛ-10кВ (Захаренкова О.Ю.) №1007 ПС		1-20	1,00	35,50	71,38
	Рек.ВЛ-10кВ (Завалский В.В.) №11 ПС Карм		1-20	1,00	70,00	76,26
	Рек.ВЛ-6кВ (Анисимов С.Н.) №613 ПС Запад		1-20	1,00	15,00	57,12
	Рек.ВЛ-10кВ (ГК Рос.а/д) №09 ПС Гагарин		1-20	1,00	10,00	68,02
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП КФХ Николаев Д.М.) №1002		1-20	1,00	120,00	60,19
	Рек.ЛЭП-10кВ (ООО Акрукс-цех) №1002, 100		1-20	3,00	149,00	141,34
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Смоленский Ю.Л.-ТД) №1006		1-20	1,00	150,00	87,80
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1003 ПС Васьково		1-20	1,00		86,07
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1001 ПС Васьково		1-20	1,00		86,60
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1012 ПС Коробец		1-20	1,00		148,36
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1006 ПС Коробец		1-20	1,00		144,88
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1003 ПС Белик		1-20	1,00		85,53
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1005 ПС Шпунты		1-20	1,00		94,78
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1003 ПС Макшеево		1-20	1,00		100,77
	Рек.КТП-1-7 (уст.разъед-ля) Шилы ВЛ-1007 ПС Перенка		1-20	1,00		130,29
	Рек.КТП-6-6 (уст.разъед-ля) Молодежная ВЛ-1006 ПС Коханы		1-20	1,00		147,99
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1017 ПС Тёмкино		1-20	1,00		130,70
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1005 ПС Тёсово		1-20	1,00		137,95
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1016 ПС Починок		1-20	1,00		93,30
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1001 ПС Починок		1-20	1,00		93,86
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1017 ПС Тёмкино		1-20	1,00		136,35
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1025 ПС Тёмкино		1-20	1,00		139,04
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1008 ПС Торбеево		1-20	1,00		131,12
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1002 ПС Макшеево		1-20	1,00		94,94
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1)					
4.1.1.	Однотрансформаторные (k = 1)					
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.1.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	6/0,4		1 287,00	7 233,43
	НС ТП КЛ-6кВ №603, №2109 РП-21 ПС Южная	2018	6/0,4		135,00	515,68
	НС ТП-6/0,4кВ КЛ-6кВ ВЛ-607, 604 ПС Гнездово	2018	6/0,4		149,00	1 398,43
	НС ТП КЛ-609 ПС Смоленск-2	2018	6/0,4		149,00	498,87
	НС ТП ЛЭП-6кВ №2302 РП-23 ЛЭП-615 ПС Южная	2018	6/0,4		150,00	546,34
	НС ТП ВЛ-615 РП-023 ВЛ 2302 ПС Южная	2018	6/0,4		150,00	576,80
	НС ТП Л-619 ПС Северная	2018	6/0,4		100,00	701,75
	НС ТП ВЛ-616 ПС Смоленск-1	2018	6/0,4		100,00	523,08
	НС ТП ПС Северная	2018	6/0,4		149,00	563,27
	НС ТП ВЛ-613 ПС Смоленск-1	2018	6/0,4		40,00	580,83
	НС ТП ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2018	6/0,4		140,00	541,84
	НС ТП ЛЭП-605 ПС Колодня	2018	6/0,4		25,00	786,54
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5)					
4.1.1.5.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	6/0,4		450,00	928,45
	НС ТП КЛ-603, 606 ПС Южная	2018	6/0,4		450,00	928,45
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.1.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	6/0,4		110,00	1 231,33
	НС ТП КЛ-607 ПС Красный Бор	2018	6/0,4		110,00	1 231,33

№ 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
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5)					
4.1.2.5.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	6/0,4		751,00	5 761,80
	НС ТП ПС Южная	2018	6/0,4		311,00	2 303,08
	НС ТП КЛ-603, 606 ПС Южная	2018	6/0,4		440,00	3 458,72
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j = 2)					
4.2.1.	Однотрансформаторные (k = 1)					
4.2.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.2.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	10/0,4		3 644,00	14 028,94
	НС ТП ВЛ-1003 РП-3 КЛ-1015 ПС Светотехника	2018	10/0,4		140,00	444,99
	НС ТП ВЛ-1006 ПС Велиж	2018	10/0,4		125,00	537,61
	НС ТП ВЛ-1005 ПС Одинцово	2018	10/0,4		150,00	484,91
	НС ТП ВЛ-1009 ПС Одинцово	2018	10/0,4		150,00	564,54
	НС ТП ВЛ-1023 ПС Гагарин	2018	10/0,4		100,00	488,00
	НС ТП ВЛ-10кВ №1004 ПС Мелькомбинат	2018	10/0,4		100,00	468,02
	НС ТП ВЛ-1010 ПС Никольское	2018	10/0,4		149,00	621,54
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Каменка	2018	10/0,4		149,00	538,32
	НС ТП ВЛ-1003 ПС Одинцово	2018	10/0,4		150,00	559,12
	НС ТП Л-1010 ПС Сверчково	2018	10/0,4		105,00	695,23
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Заводская	2018	10/0,4		150,00	499,87
	НС ТП ВЛ-1007 ПС Рябцево	2018	10/0,4		150,00	565,23
	НС ТП ВЛ-1006 ПС Карманово	2018	10/0,4		100,00	558,52
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Одинцово	2018	10/0,4		145,00	545,78
	НС ТП ВЛ-10кВ №03 ПС Сычевка	2018	10/0,4		45,00	520,57
	НС ТП ВЛ-1007 ПС Вязьма-Тяговая	2018	10/0,4		110,00	543,92
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Лубня	2018	10/0,4		69,00	556,99
	НС ТП ВЛ-1006 РП Вешки	2018	10/0,4		145,00	466,68
	НС ТП ВЛ-1003 ПС Герчики	2018	10/0,4		100,00	553,71
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Издешково	2018	10/0,4		120,00	481,32
	НС ТП ПС Лубня	2018	10/0,4		150,00	485,92
	НС ТП ВЛ-1014 ПС Ярцево-2	2018	10/0,4		165,00	310,53
	НС ТП ВЛ-1001 ПС Заводская	2018	10/0,4		245,00	675,90
	НС ТП ВЛ-1006 ПС Лубня	2018	10/0,4		235,00	650,22
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Лубня	2018	10/0,4		205,00	517,83
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Екимовичи	2018	10/0,4		192,00	693,66
4.2.1.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l = 4)					
4.2.1.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	10/0,4		1 205,00	2 572,87
	НС ТП ВЛ-1009 ПС Одинцово	2018	10/0,4		280,00	795,55
	НС ТП ВЛ-1001 ПС Заводская	2018	10/0,4		300,00	592,65
	НС ТП ВЛ-1007 ПС Рябцево	2018	10/0,4		345,00	471,79
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Одинцово	2018	10/0,4		280,00	712,88
4.2.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.2.2.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.2.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	10/0,4		289,00	2 382,80
	НС ТП Л-1016 РП-3 КЛ-1005, 1015 ПС Светотехника	2018	10/0,4		140,00	1 158,19
	НС ТП ВЛ-1002, 1003 ПС Одинцово	2018	10/0,4		149,00	1 224,61

к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

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) ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго")
(на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

2019

№ 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 электропередачи					
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.3.	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))					
1.3.1.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.3.1.1.	Одноцепная (n=1)	2019	1-20	40 495,00	5 802,17	50 303,14
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1021 ПС Гагарин	2019	1-20	20,00	15,00	34,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Екимцево	2019	1-20	5 916,00	15,00	7 026,96
	Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1001 ПС Екимцево	2019	1-20	430,00	15,00	861,42
	НС ВЛ-0,4кВ №1 ТП-354 ВЛ-1012 ПС Издешково	2019	1-20	100,00	30,00	85,38
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1011 ПС Вязьма-1	2019	1-20	631,00	150,00	1 037,59
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское	2019	1-20	1 728,00	150,00	1 881,63
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Каспля	2019	1-20	15,00	50,00	105,21
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Белен	2019	1-20	120,00	12,00	143,03
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1012 ПС Рудня	2019	1-20	950,00	15,00	447,99
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №26 ПС Гагарин	2019	1-20	2 276,00	8,00	1 773,94
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №624 ПС Южная	2019	1-20	22,00	15,00	115,99
	Стр.уч.ВЛ-10кВ ЛЭП-104 РП-1	2019	1-20	11,00	149,00	67,26
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1041 ПС Вязьма-1	2019	1-20	30,00	140,00	42,91
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1022 ПС Мелькомбинат	2019	1-20	15,00	80,00	53,94
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1022 ПС Мелькомбинат	2019	1-20	336,00	15,00	242,10
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Печерск	2019	1-20	10,00	70,00	65,64
	Стр.уч.ВЛ-1012 ПС Суегово	2019	1-20	462,00	14,00	596,47
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Вязьма-Тяговая	2019	1-20	20,00	140,00	62,66
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №611 ПС Смоленск-2	2019	1-20	30,00	15,00	107,30
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1011 ПС Кикино	2019	1-20	351,00	15,00	502,65
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Угра	2019	1-20	1 464,00	85,00	1 795,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1014 ПС Липецы	2019	1-20	10,00	640,00	19,16
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Шумячи	2019	1-20	161,00	15,00	378,63
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1014 ПС Хиславичи	2019	1-20	40,00	149,00	196,30
	ВЛ-10кВ №1003 ПС Диво	2019	1-20	1 627,00	8,00	759,07
	Стр.уч.ВЛ-10 кВ №1006 ПС Коммунар	2019	1-20	1 032,00	15,00	1 156,79
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Ярцево-1	2019	1-20	720,00	60,00	1 055,60
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Кикино	2019	1-20	330,00	5,00	689,56
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Аврора	2019	1-20	2 376,00	15,00	2 349,06
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское	2019	1-20	3 484,00	15,00	4 181,21
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово	2019	1-20	20,00	15,00	68,79
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №611 ПС Смоленск-2	2019	1-20	11,00	10,00	40,72
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1035 ПС Вязьма-1	2019	1-20	40,00	150,00	56,55
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №613 ПС Ясенная	2019	1-20	186,00	150,00	537,55
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №605 ПС Колодня	2019	1-20	20,00	90,00	58,79
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское	2019	1-20	660,00	15,00	738,92
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №621 ПС Сафоново	2019	1-20	662,00	15,00	1 060,50
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Починок	2019	1-20	378,00	12,00	608,67
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Казулино	2019	1-20	573,00	10,00	863,91
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2019	1-20	20,00	15,00	80,53
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Катънь-1	2019	1-20	2 258,00	45,00	2 953,34
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Катънь-2	2019	1-20	15,00	30,00	93,20
	Стр.уч.ВЛ-6кВ ЛЭП-602 ПС Красный Бор	2019	1-20	15,00	50,00	138,82
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №2 РП Серго-Ивановское	2019	1-20	15,00	15,00	118,02
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Стодолище	2019	1-20	827,00	60,00	1 111,77
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2019	1-20	294,00	149,00	697,86
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2019	1-20	11,00	150,00	61,88
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №2 ПС Клушино	2019	1-20	340,00	15,00	571,95
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Савеево	2019	1-20	793,00	145,00	888,30
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 ПС Ярцево-1	2019	1-20	105,00	15,00	183,06
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1014 ПС Хмелита	2019	1-20	15,00	15,00	164,69
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №11 ПС Карманово	2019	1-20	2 322,00	15,00	3 106,89
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2019	1-20	315,00	90,00	471,68
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Катънь-1	2019	1-20	13,00	10,50	74,49
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат	2019	1-20	240,00	150,00	364,03
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №5-17 Л-1014 ПС Вязьма-1	2019	1-20	10,00	50,00	37,95
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм	2019	1-20	348,00	130,00	506,22
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино	2019	1-20	3,00	17,00	33,53
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Рызское	2019	1-20	300,00	15,00	236,36
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1	2019	1-20	100,00	150,00	169,49
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный	2019	1-20	82,00	60,67	209,50
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №603 ПС Родник	2019	1-20	420,00	150,00	321,12

№ 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
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2019	1-20	20,00	85,00	77,97
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1016 ПС Красный	2019	1-20	253,00	135,00	252,89
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2019	1-20	13,00	150,00	77,24
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Бехово	2019	1-20	15,00	15,00	93,59
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №605 ПС ЗССК	2019	1-20	228,00	50,00	172,50
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №03 ПС Карманово	2019	1-20	440,00	150,00	463,62
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №609 ПС Рославль	2019	1-20	150,00	149,00	319,23
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Рудня	2019	1-20	330,00	5,00	295,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Трудилово	2019	1-20	30,00	50,00	64,38
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Темкино	2019	1-20	64,00	25,00	97,34
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Туманово	2019	1-20	300,00	150,00	373,27
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1010 ПС Хиславичи	2019	1-20	15,00	15,00	157,05
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1027 ПС Кардымово	2019	1-20	71,00	120,00	190,08
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1011 ПС Мишино	2019	1-20	2 219,00	150,00	2 815,82
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1024 ПС Ярцево-2	2019	1-20	12,00	40,00	71,81
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2019	1-20	60,00	150,00	160,47
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Темкино	2019	1-20	5,00	12,00	24,73
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Починок	2019	1-20	77,00	12,00	35,90
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 РП-10 Вешки	2019	1-20	15,00	135,00	22,12
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1010 ПС Рудня	2019	1-20	50,00	75,00	73,30
1.3.1.3.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
1.3.1.3.2.1.	Одноцепная (n=1)	2019	1-20	20 607,00	8 792,10	33 200,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1011 ПС Кайдаково	2019	1-20	822,00	1 945,00	1 142,28
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Кайдаково					
	НС ВЛ-6кВ КЛ-612 ПС Западная	2019	1-20	5,00	50,00	158,35
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Колодня	2019	1-20	735,00	15,00	986,26
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Субботники	2019	1-20	712,00	15,00	1 265,78
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Тычино	2019	1-20	100,00	150,00	271,95
	Стр.уч.ВЛ-6кВ ЛЭП-609 РП-6 ПС Центральная	2019	1-20	7,00	75,00	20,48
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2019	1-20	7,00	150,00	89,49
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-20	414,00	660,00	1 195,37
	ВЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-20	10,00	100,00	81,52
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Лубня	2019	1-20	1 210,00	15,00	2 591,67
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №06 ПС Богданово	2019	1-20	111,00	149,00	270,06
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Северная	2019	1-20	33,00	15,00	81,44
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №01 ПС Клушино	2019	1-20	1 585,00	550,00	2 584,89
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2019	1-20	10,00	10,00	39,03
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 ПС Сычевка	2019	1-20	611,00	126,60	1 141,17
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2019	1-20	350,00	150,00	651,19
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №609 ПС Печерск	2019	1-20	20,00	15,00	130,64
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2019	1-20	24,00	15,00	142,92
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Екимовичи	2019	1-20	22,00	50,00	79,02
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Заозерье	2019	1-20	150,00	300,00	315,86
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №613 ПС Ясенная	2019	1-20	250,00	56,00	156,34
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №613 ПС Западная	2019	1-20	126,00	50,00	160,96
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Угра	2019	1-20	12,00	340,00	53,41
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Жуковская	2019	1-20	8,00	100,00	63,23
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №609 ПС Печерск	2019	1-20	585,00	150,00	1 463,49
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Северная					
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1013 ПС Туманово	2019	1-20	1 363,00	10,00	1 941,53
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №05 ПС Сверчково	2019	1-20	1 292,00	63,00	1 976,95
	НС ВЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1	2019	1-20	445,00	50,00	556,01
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Туманово	2019	1-20	1 355,00	150,00	1 805,41
	ВЛ-10кВ №1014 ПС Вязьма-1	2019	1-20	90,00	1 004,50	208,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово	2019	1-20	10,00	60,00	66,69
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Колодня	2019	1-20	2 457,00	149,00	3 855,49
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №608 ПС Колодня					
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2019	1-20	210,00	110,00	318,46
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №2 ПС Мишино	2019	1-20	1 571,00	140,00	1 695,62
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Печерск	2019	1-20	93,00	140,00	60,15
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №16 ПС Ярцево-2	2019	1-20	57,00	7,00	254,20
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Липецы	2019	1-20	1 272,00	15,00	1 709,83
	Стр.уч.ВЛ-10кВ ВЛ-1006 ПС Катънь-1	2019	1-20	841,00	150,00	1 051,21
	Стр.уч.ВЛ-10кВ ВЛ-1009 ПС Катънь-2					
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 РП Серго-Ивановское	2019	1-20	10,00	540,00	88,65
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №03 ПС Сычевка	2019	1-20	10,00	15,00	37,27
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1009 ПС Издешково	2019	1-20	179,00	78,00	261,09
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Туманово	2019	1-20	610,00	150,00	720,59
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №06 ПС Карманово	2019	1-20	627,00	150,00	852,71
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №603 ПС ЗССК	2019	1-20	20,00	5,00	106,59
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2019	1-20	19,00	15,00	98,14
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Сычевка	2019	1-20	10,00	100,00	14,77
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1016 ПС Караваево					
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Колодня	2019	1-20	125,00	149,00	179,54
	ВЛ-6кВ №608 ПС Колодня					
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1028 ПС Дорогобуж-2	2019	1-20	17,00	140,00	94,37
	ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	1-20	5,00	150,00	109,93
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)	2019	0,4 и ниже	55 061,00	6 237,67	57 310,34
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	0,4 и ниже	591,00	15,00	639,74
	НС ВЛ-0,4кВ ТП (№2) ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	0,4 и ниже	5 906,00	15,00	5 865,69
	НС ВЛ-0,4кВ №1 ТП-354 ВЛ-1012 ПС Издешково	2019	0,4 и ниже	30,00	30,00	37,99
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-1-4 Заготскот ВЛ-1004 ПС Починок	2019	0,4 и ниже	35,00	12,00	234,18
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Субботники	2019	0,4 и ниже	200,00	15,00	211,26
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-53 КЛ-605 ПС Промышленная	2019	0,4 и ниже	25,00	5,00	19,71
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-12-2 Старинки ВЛ-1002 ПС Макшеево	2019	0,4 и ниже	170,00	15,00	100,58
	ВЛ-0,4 №1 ТП-224 ВЛ-1006 ПС Катънь-1	2019	0,4 и ниже	248,00	8,00	189,24

№ 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
2.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))					
2.1.2.1.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	4 249,00	1 250,00	12 196,03
	Стр.уч.КЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-10	1 330,00	100,00	4 025,69
	НС КЛ-6кВ №602 ПС Северная	2019	1-10	1 656,00	1 000,00	3 953,79
	НС КЛ-6кВ ТП-148 ВЛ-609 ПС Восточная	2019	1-10	1 263,00	150,00	4 216,54
2.1.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.1.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	1 537,00	3 437,20	3 558,02
	НС КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-609 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	24,00	150,00	58,40
	НС КЛ-0,4кВ ТП РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	57,00	120,00	126,61
	НС КЛ-0,4кВ ТП-50 РП-31	2019	0,4 и ниже	140,00	149,00	294,77
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №3115 РП-31, КЛ-618 ПС Ясенная	2019	0,4 и ниже	15,00	125,20	78,82
	НС КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-104 РП-1	2019	0,4 и ниже	21,00	149,00	58,72
	НС КЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-609 ПС Восточная	2019	0,4 и ниже	86,00	150,00	241,71
	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Восточная	2019	0,4 и ниже	88,00	150,00	244,20
	НС КЛ-0,4кВ ТП-560 РП-12	2019	0,4 и ниже	60,00	147,00	177,13
	НС КЛ-0,4кВ ТП Л-614 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	12,00	150,00	50,48
	НС КЛ-0,4кВ ТП-417 КЛ-609 ПС Чернушки	2019	0,4 и ниже	73,00	149,00	159,18
	НС КЛ-0,4кВ ТП-571 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	106,00	150,00	240,21
	НС КЛ-0,4кВ ТП-6-0,4кВ ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	67,00	100,00	133,27
	НС КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-613 ПС Ясенная	2019	0,4 и ниже	199,00	150,00	394,85
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №628 ПС Северная	2019	0,4 и ниже	24,00	150,00	73,67
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №628 ПС Северная	2019	0,4 и ниже	46,00	150,00	141,22
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №628 ПС Северная	2019	0,4 и ниже	46,00	150,00	141,19
	НС КЛ-0,4кВ ПС Чернушки	2019	0,4 и ниже	23,00	100,00	66,69
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №204 РП-2 КЛ-618 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	23,00	149,00	56,78
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-1006 ПС Заводская	2019	0,4 и ниже	13,00	150,00	32,30
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №1209 РП-12	2019	0,4 и ниже	224,00	150,00	427,32
	НС КЛ-0,4кВ КЛ-6кВ №309 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	20,00	150,00	42,48
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-618 ПС Диффузион	2019	0,4 и ниже	19,00	150,00	35,79
	НС КЛ-0,4кВ ТП-1056 КЛ-6кВ №1021 РП-10 КЛ-603 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	100,00	149,00	192,39
	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Центральная, Северная	2019	0,4 и ниже	51,00	150,00	89,85
2.1.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.1.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	918,00	1 010,00	2 681,87
1	НС КЛ-10кВ РП-26 ПС Чернушки	2019	1-10	688,00	860,00	1 972,74
2	НС КЛ-6кВ ЛЭП-609 ПС Смоленск-2	2019	1-10	230,00	150,00	709,13
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					
2.1.2.2.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.1.2.2.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	3 662,00	1 065,25	6 687,88
	НС КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион	2019	1-10	692,00	98,25	1 274,58
	НС КЛ-6кВ №602 ПС Чернушки	2019	1-10	40,00	100,00	71,86
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская	2019	1-10	160,00	149,00	351,66
	Стр.уч.КЛ-6кВ №609 ПС Печерск	2019	1-10	220,00	150,00	451,85
	Стр.уч.КЛ-6кВ №602 ПС Северная	2019	1-10	220,00	150,00	451,85
	НС КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1	2019	1-10	271,00	50,00	638,05
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово	2019	1-10	25,00	60,00	60,70
	Стр.уч.КЛ-6кВ №608 ПС Колодня	2019	1-10	457,00	149,00	658,04
	Стр.уч.КЛ-10кВ ТП-604 РП-1	2019	1-10	502,00	10,00	643,46
	ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катинь-2	2019	1-10	20,00	150,00	75,47
	НС КЛ-10кВ №1002 ПС Одиново	2019	1-10	1 275,00	149,00	2 462,20
	НС КЛ-10кВ №1003 ПС Одиново	2019	1-10	1 275,00	149,00	2 462,20
2.1.2.2.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))					
2.1.2.2.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	4 815,00	1 980,00	10 265,65
	НС КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубяная	2019	1-10	1 385,00	129,00	2 935,79
	Стр.уч.КЛ-6кВ №613 ПС Ясенная	2019	1-10	550,00	56,00	1 606,89
	Стр.уч.КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2	2019	1-10	121,00	120,00	308,87
	Стр.уч.КЛ-6кВ №606 ПС Западная	2019	1-10	263,00	80,00	342,62
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1006 ПС Катинь-1	2019	1-10	20,00	45,00	70,63
	НС КЛ-6кВ №309 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1	2019	1-10	50,00	150,00	86,24
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1014 ПС Липецы	2019	1-10	26,00	140,00	45,21
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2019	1-10	1 033,00	150,00	2 684,85
	Стр.уч.КЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-10	124,00	660,00	208,11
	НС КЛ-6кВ №628 (уч.ТП-88-ТП-148) ПС Северная	2019	1-10	550,00	150,00	1 039,51
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская	2019	1-10	266,00	150,00	380,92
	НС КЛ-6кВ №618 ПС Диффузион	2019	1-10	427,00	150,00	556,02
2.1.2.2.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.2.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	1 205,00	710,00	3 161,24
	НС КЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-10	508,00	440,00	1 696,15
	НС КЛ-6кВ РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	1-10	387,00	120,00	810,18
	НС КЛ-6кВ Л-607 ПС Восточная	2019	1-10	310,00	150,00	654,90
	НС КЛ-6кВ Л-608 ПС Восточная	2019	1-10	310,00	150,00	654,90
2.6.	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (i = 6))					
2.6.2.	Многожильные (k = 2)					
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1)					
2.6.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))					
2.6.2.1.1.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	184,00	66,00	1 268,87
	ГНБ КЛ-0,4кВ РП-22 КЛ-649 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	33,00	7,00	210,57
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-401 РП-12	2019	0,4 и ниже	20,00	9,00	141,45
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-1 ПС Центральная	2019	0,4 и ниже	131,00	50,00	916,86
2.6.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	737,00	343,00	4 599,59

№ 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
	ГНБ КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №2 КТП-1-4 Заготсют ВЛ-1004 ПС Починок	2019	0,4 и ниже	29,00	12,00	153,53
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-256 ПС Смоленск-1 РП-3	2019	0,4 и ниже	170,00	43,00	1 006,66
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП ПС Панская	2019	0,4 и ниже	36,00	15,00	189,12
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-327 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	84,00	50,00	474,59
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-282 ВЛ-1001 ПС Катънь-2	2019	0,4 и ниже	150,00	10,00	1 045,14
	ГНБ КЛ-0,4кВ №1 ТП-260 ВЛ-1002 ПС Клушино	2019	0,4 и ниже	31,00	15,00	235,52
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-2 ВЛ-601 ПС Сафоново	2019	0,4 и ниже	171,00	68,00	1 110,85
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП КЛ-606 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	13,00	80,00	87,03
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-1065 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	53,00	50,00	297,14
2.6.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (n = 2))					
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	1-10	152,00	125,00	1 118,15
	ГНБ КЛ-6кВ №609 ПС Печерск	2019	1-10	50,00	15,00	322,97
	ГНБ КЛ-6кВ ТП-234-ТП-551 ЛЭП-616 ПС Восточная	2019	1-10	102,00	110,00	795,19
2.6.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (n = 3))					
2.6.2.1.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	797,00	586,00	5 304,01
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ЛЭП-609 РП-6 ПС Центральная	2019	0,4 и ниже	125,00	75,00	1 215,26
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Шумячи	2019	0,4 и ниже	22,00	15,00	110,40
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-643 КЛ-613 ПС Южная РП-12	2019	0,4 и ниже	70,00	50,00	462,91
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ РУ-0,4кВ РП-006 КЛ-603 ПС Центральная	2019	0,4 и ниже	157,00	100,00	836,86
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-167 КЛ-622 Южная РП-30	2019	0,4 и ниже	136,00	75,00	739,55
	ГНБ КЛ-0,4кВ №1 ТП-402 ЛЭП-609 РП-11	2019	0,4 и ниже	184,00	91,00	1 119,02
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-29 ВЛ-1003 ПС Новодугино	2019	0,4 и ниже	64,00	60,00	550,53
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-612 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	39,00	120,00	269,49
2.6.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (n = 3))					
2.6.2.1.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	1-10	249,00	1 250,00	1 885,50
	ГНБ КЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-10	119,00	100,00	910,62
	ГНБ КЛ-6кВ №607 ПС Северная	2019	1-10	100,00	1 000,00	716,94
	ГНБ КЛ-6кВ ТП-148 ВЛ-609 ПС Восточная	2019	1-10	30,00	150,00	257,94
2.6.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (n = 4))					
2.6.2.1.4.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	207,00	618,00	1 591,28
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	44,00	120,00	329,83
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-50 РП-31	2019	0,4 и ниже	29,00	149,00	237,27
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-6-0,4кВ ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	81,00	100,00	621,15
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-1056 КЛ-6кВ №1021 РП-10 КЛ-603 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	23,00	149,00	213,59
	ГНБ КЛ-0,4кВ №1 ТП-495 КЛ-1007 ПС Чернушки	2019	0,4 и ниже	30,00	100,00	189,44
2.6.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (n = 4))					
2.6.2.1.4.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	1-10	510,00	1 010,00	5 410,99
	НС ГНБ КЛ-10кВ РП-26 ПС Чернушки	2019	1-10	486,00	860,00	5 047,70
	НС ГНБ КЛ-6кВ ТП ЛЭП-609 ПС Смоленск-2	2019	1-10	24,00	150,00	363,30
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					
2.6.2.2.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (n = 2))					
2.6.2.2.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	1-10	917,00	792,45	6 378,74
	ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион	2019	1-10	68,00	98,25	769,98
	ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная	2019	1-10	80,00	125,20	590,44
	ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская	2019	1-10	96,00	149,00	879,99
	ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1	2019	1-10	124,00	50,00	758,71
	ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово	2019	1-10	51,00	60,00	319,89
	ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1	2019	1-10	437,00	10,00	2 575,83
	ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катънь-2	2019	1-10	44,00	150,00	346,40
	ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12	2019	1-10	17,00	150,00	137,51
2.6.2.2.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (n = 3))					
2.6.2.2.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	1-10	1 329,00	1 124,00	10 233,81
	ГНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная	2019	1-10	481,00	129,00	3 555,22
	ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2	2019	1-10	119,00	120,00	1 156,75
	ГНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная	2019	1-10	36,00	80,00	358,58
	ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1	2019	1-10	301,00	150,00	1 908,87
	ГНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2019	1-10	35,00	150,00	337,42
	ГНБ КЛ-6кВ №628 (уч. ТП-88-ТП-148) ПС Северная	2019	1-10	26,00	150,00	265,05
	ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катънь-1	2019	1-10	80,00	45,00	553,73
	ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская	2019	1-10	198,00	150,00	1 368,22
	ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Диффузион	2019	1-10	53,00	150,00	729,98
2.6.2.2.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (n = 4))					
2.6.2.2.4.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	1-10	243,00	170,00	2 335,37
	ГНБ КЛ-612 ПС Западная	2019	1-10	105,00	50,00	1 258,63
	НС ГНБ КЛ-6кВ РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	1-10	138,00	120,00	1 076,74
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.1.	Реклоузеры (j = 1)					
3.1.4.	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4)	2019	1-20	5,00	0,00	10 653,26
	ВЛ-10кВ (уст.рекл., РЛР, РМ, ИКЗ) №1006 ПС Катънь-1 Смол.р-н	2019	1-20	3,00		5 871,76
	ВЛ-6кВ (уст.рекл., РЛР, РМ, ИКЗ) №609 ПС Печерск Смол.р-н	2019	1-20	2,00		4 781,50
3.2.	Линейные разъединители (j = 2)					
3.2.3.	Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно (k = 3)	2019	1-20	220,00	17 348,77	16 910,23
	ВЛ-10кВ №1021 ПС Гагарин	2019	1-20	1,00	15,00	54,30
	РЛР ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	1-20	2,00	15,00	112,46
	РЛР ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	1-20	2,00	15,00	141,12
	РЛР ВЛ-1012 ПС Издешково	2019	1-20	1,00	30,00	57,10
	РЛР ВЛ-10кВ №1011 ПС Вязьма-1	2019	1-20	2,00	150,00	89,31
	РЛР ВЛ-10 кВ №10 ПС Никольское	2019	1-20	2,00	150,00	101,28

№ 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
	РЛР ВЛ-10кВ №1008 ПС Каспля	2019	1-20	1,00	50,00	91,26
	РЛР ВЛ-1002 ПС Белеи	2019	1-20	1,00	12,00	61,39
	РЛР ВЛ-1026 ПС Гагарин	2019	1-20	2,00	8,00	102,61
	РЛР ВЛ-624 ПС Южная	2019	1-20	1,00	15,00	50,25
	РЛР ВЛ-10кВ ЛЭП-104 РП-1	2019	1-20	1,00	149,00	50,69
	РЛР ВЛ-10кВ №1041 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	140,00	72,10
	РЛР ВЛ-10кВ №1022 ПС Мелькомбинат	2019	1-20	1,00	80,00	59,30
	РЛР ВЛ-10кВ №1022 ПС Мелькомбинат	2019	1-20	2,00	15,00	117,10
	РЛР ВЛ-6кВ №602 ПС Печерск	2019	1-20	1,00	70,00	85,22
	РЛР ВЛ-1012 ПС Суетово	2019	1-20	2,00	14,00	127,34
	ВЛ-10кВ №1007 ПС Вязьма-Тяговая	2019	1-20	1,00	140,00	59,11
	РЛР ВЛ-6кВ №611 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	15,00	74,37
	РЛР ВЛ-1011 ПС Кикино	2019	1-20	1,00	15,00	96,55
	ВЛ-10кВ №1006 ПС Угра	2019	1-20	2,00	85,00	91,28
	ВЛ-10кВ №1014 ПС Липецы	2019	1-20	1,00	640,00	55,61
	РЛР ВЛ-1002 ПС Шумячи	2019	1-20	2,00	15,00	104,80
	РЛР ВЛ-10кВ №1014 ПС Хиславичи	2019	1-20	1,00	149,00	80,94
	РЛР ВЛ-10кВ №1003 ПС Диво	2019	1-20	1,00	8,00	53,46
	РЛР ВЛ-1006 ПС Коммунар	2019	1-20	1,00	15,00	55,71
	РЛР ВЛ-1007 ПС Ярцево-1	2019	1-20	2,00	60,00	108,17
	РЛР ВЛ-10кВ №1007 ПС Кикино	2019	1-20	2,00	5,00	100,72
	РЛР ВЛ-1001 ПС Аврора	2019	1-20	2,00	15,00	103,59
	РЛР ВЛ-1010 ПС Никольское	2019	1-20	2,00	15,00	114,57
	РЛР ВЛ-1007 ПС Одинцово	2019	1-20	1,00	15,00	66,76
	РЛР ВЛ-611 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	10,00	54,98
	РЛР ВЛ-10кВ №1035 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	150,00	57,93
	РЛР ВЛ-613 ПС Ясенная	2019	1-20	1,00	150,00	50,92
	РЛР ВЛ-6кВ №605 ПС Колодня	2019	1-20	1,00	90,00	66,82
	РЛР ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское	2019	1-20	2,00	15,00	114,34
	РЛР ВЛ-621 ПС Сафоново	2019	1-20	2,00	15,00	104,76
	РЛР ВЛ-1003 ПС Починок	2019	1-20	2,00	12,00	109,65
	ВЛ-10кВ №1004 ПС Казулино	2019	1-20	2,00	10,00	129,98
	РЛР ВЛ-602 ПС Южная	2019	1-20	1,00	15,00	76,72
	ВЛ-10кВ №1006 ПС Катънь-1	2019	1-20	3,00	45,00	176,90
	РЛР ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	1-20	1,00	30,00	56,25
	РЛР ЛЭП-602 ПС Красный Бор	2019	1-20	1,00	50,00	55,77
	ВЛ-10кВ №2 РП Серго-Ивановское	2019	1-20	1,00	15,00	55,28
	РЛР ВЛ-1003 ПС Стодолище	2019	1-20	2,00	60,00	121,63
	РЛР ВЛ-10кВ №03 ПС Одинцово	2019	1-20	2,00	149,00	107,06
	РЛР ВЛ-10кВ №1020 РП Серго-Ивановское	2019	1-20	1,00	150,00	65,53
	ВЛ-10кВ №2 ПС Клушино	2019	1-20	2,00	15,00	119,32
	РЛР ВЛ-10кВ №1003 ПС Савеево	2019	1-20	1,00	145,00	74,40
	РЛР ВЛ-1020 ПС Ярцево-1	2019	1-20	1,00	15,00	54,51
	РЛР ВЛ-1014 ПС Хмелита	2019	1-20	1,00	15,00	76,78
	ВЛ-1011 ПС Карманово	2019	1-20	2,00	15,00	141,71
	РЛР ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово	2019	1-20	2,00	90,00	106,50
	РЛР ВЛ-1001 ПС Катънь-1	2019	1-20	1,00	10,50	56,91
	РЛР ВЛ-10кВ ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбина	2019	1-20	1,00	150,00	73,84
	РЛР ВЛ-10кВ №5-17 Л-1014 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	50,00	66,07
	ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм	2019	1-20	2,00	130,00	103,58
	РЛР ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино	2019	1-20	1,00	17,00	68,57
	РЛР ВЛ-10кВ №1004 ПС Ризское	2019	1-20	1,00	15,00	67,83
	РЛР ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	150,00	70,64
	РЛР ВЛ-1012 ПС Красный	2019	1-20	2,00	60,67	123,87
	ВЛ-6кВ №603 ПС Родник	2019	1-20	2,00	150,00	115,39
	РЛР ВЛ-602 ПС Южная	2019	1-20	1,00	85,00	78,95
	РЛР ВЛ-10кВ №1016 ПС Красный	2019	1-20	1,00	135,00	90,39
	РЛР ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	1-20	1,00	150,00	72,67
	РЛР ВЛ-1003 ПС Бехово	2019	1-20	1,00	15,00	72,70
	ВЛ-6кВ №605 ПС ЗССК	2019	1-20	1,00	50,00	56,79
	РЛР ВЛ-1003 ПС Карманово	2019	1-20	2,00	150,00	129,39
	РЛР ВЛ-6кВ №609 ПС Рославль	2019	1-20	1,00	149,00	124,43
	РЛР ВЛ-10кВ №1003 ПС Рудня	2019	1-20	1,00	5,00	54,72
	РЛР ВЛ-1005 ПС Трудилово	2019	1-20	1,00	50,00	82,26
	РЛР ВЛ-1008 ПС Темкино	2019	1-20	1,00	25,00	67,64
	РЛР ВЛ-10кВ №1015 ПС Туманово	2019	1-20	2,00	150,00	129,62
	РЛР ВЛ-1010 ПС Хиславичи	2019	1-20	1,00	15,00	73,96
	РЛР ВЛ-10кВ №1027 ПС Кардымово	2019	1-20	1,00	120,00	59,18
	РЛР ВЛ-10кВ №1011 ПС Мишино	2019	1-20	2,00	150,00	118,51
	РЛР ВЛ-10кВ №1024 ПС Ярцево-2	2019	1-20	1,00	40,00	73,70
	РЛР ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2019	1-20	1,00	150,00	129,46
	РЛР ВЛ-1002 ПС Темкино	2019	1-20	1,00	12,00	55,40
	РЛР ВЛ-1004 ПС Починок	2019	1-20	1,00	12,00	34,46
	РЛР ВЛ-10кВ №1006 РП-10 Вешки	2019	1-20	1,00	135,00	50,37
	РЛР ВЛ-1010 ПС Рудня	2019	1-20	1,00	75,00	71,35
	ВЛ-10кВ №1011 ПС Кайдаково	2019	1-20	4,00	1 945,00	202,74
	РЛР ВЛ-6кВ КЛ-612 ПС Западная	2019	1-20	1,00	50,00	66,35
	РЛР ВЛ-602 ПС Колодня	2019	1-20	2,00	15,00	120,06
	РЛР ВЛ-1010 ПС Субботники	2019	1-20	2,00	15,00	109,19
	РЛР ВЛ-1002 ПС Тычиново	2019	1-20	1,00	150,00	53,10
	РЛР ЛЭП-609 РП-6 ПС Центральная	2019	1-20	1,00	75,00	51,69
	РЛР ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	1-20	1,00	150,00	57,62
	ВЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	660,00	59,83
	РЛР ВЛ-614 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	100,00	63,11
	РЛР ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	1-20	2,00	15,00	116,43
	РЛР ВЛ-10кВ №06 ПС Богданово	2019	1-20	1,00	149,00	54,80
	РЛР ВЛ-602 ПС Северная	2019	1-20	1,00	15,00	68,25
	ВЛ-10кВ №01 ПС Клушино	2019	1-20	2,00	550,00	146,54
	РЛР ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2019	1-20	1,00	10,00	74,67
	РЛР ВЛ-1020 ПС Сычечка	2019	1-20	2,00	126,60	111,48

№ 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
	РЛР ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	1-20	2,00	150,00	125,36
	РЛР ВЛ-609 ПС Печерск	2019	1-20	1,00	15,00	55,44
	РЛР ВЛ-1002 ПС Одинцово	2019	1-20	1,00	15,00	57,30
	РЛР ВЛ-1004 ПС Екимовичи	2019	1-20	1,00	50,00	62,91
	ВЛ-10кВ №1007 ПС Заозерье	2019	1-20	1,00	300,00	56,47
	РЛР ВЛ-6кВ №613 ПС Ясенная	2019	1-20	2,00	56,00	122,50
	РЛР ВЛ-6кВ №613 ПС Западная	2019	1-20	1,00	50,00	117,52
	ВЛ-10кВ №1004 ПС Угра	2019	1-20	1,00	340,00	52,75
	РЛР ВЛ-1004 ПС Жуковская	2019	1-20	1,00	100,00	77,60
	РЛР ВЛ-609 ПС Печерск	2019	1-20	2,00	150,00	118,01
	ВЛ-10кВ №1013 ПС Туманово	2019	1-20	2,00	10,00	107,86
	РЛР ВЛ-1005 ПС Сверчково	2019	1-20	2,00	63,00	105,26
	РЛР ВЛ-1015 ПС Вязьма-1	2019	1-20	2,00	50,00	46,27
	РЛР ВЛ-10кВ №1015 ПС Туманово	2019	1-20	2,00	150,00	116,93
	ВЛ-10кВ №1014 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	1 004,50	65,05
	РЛР ВЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово	2019	1-20	1,00	60,00	54,39
	РЛР ВЛ-6кВ №608 ПС Колодня	2019	1-20	3,00	149,00	174,23
	РЛР ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2019	1-20	2,00	110,00	115,45
	ВЛ-10кВ №2 ПС Мишино	2019	1-20	2,00	140,00	131,78
	РЛР ВЛ-10кВ №16 ПС Ярцево-2	2019	1-20	1,00	7,00	53,25
	РЛР ВЛ-1007 ПС Липецы	2019	1-20	2,00	15,00	160,37
	РЛР ВЛ-1009 ПС Катънь-2	2019	1-20	3,00	150,00	173,04
	РЛР ВЛ-10кВ №1020 РП Серго-Ивановское	2019	1-20	2,00	540,00	90,27
	РЛР ВЛ-10кВ №03 ПС Сычевка	2019	1-20	1,00	15,00	29,51
	РЛР ВЛ-1009 ПС Издешково	2019	1-20	1,00	78,00	58,28
	ВЛ-10кВ №1005 ПС Туманово	2019	1-20	2,00	150,00	106,82
	ВЛ-10кВ №06 ПС Карманово	2019	1-20	2,00	150,00	117,14
	ВЛ-6кВ №603 ПС ЗССК	2019	1-20	1,00	5,00	61,13
	РЛР ВЛ-1006 ПС Лубня	2019	1-20	1,00	15,00	62,53
	ВЛ-10кВ №1004 ПС Сычевка	2019	1-20	2,00	100,00	119,44
	РЛР ВЛ-6кВ №602 ПС Колодня	2019	1-20	2,00	149,00	134,87
	ВЛ-10кВ №1028 ПС Дорогобуж-2	2019	1-20	1,00	140,00	51,52
	РЛР ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	1-20	1,00	150,00	109,17
	Стр.уч.ВЛ-1010 ПС Никольское	2019	1-20	1,00	12,00	59,30
	РЛР ВЛ-10кВ ПС Шаломино	2019	1-20	1,00	45,00	53,25
	РЛР ВЛ-1002 ПС Заводская	2019	1-20	1,00	149,00	56,21
	РЛР ВЛ-10кВ №1011 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	150,00	65,47
	РЛР ВЛ-1002 ПС Панская	2019	1-20	1,00	15,00	50,08
	РЛР ЛЭП-612 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	120,00	59,46
	РЛР ВЛ-1001 ПС Бекрино	2019	1-20	1,00	20,00	56,42
	РЛР ВЛ-10кВ №1005 ПС Белен	2019	1-20	1,00	145,00	66,32
	ВЛ-10кВ №16-17 ВЛ-1014 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	15,00	64,55
	РЛР ВЛ-10кВ №1005 ПС Богданово	2019	1-20	2,00	100,00	124,41
	РЛР ВЛ-10кВ №1012 ПС Ярцево-1	2019	1-20	1,00	115,00	62,16
	РЛР ВЛ-10кВ №1006 ПС Починок	2019	1-20	1,00	10,00	61,54
	ВЛ-10кВ №10 ПС Сверчково	2019	1-20	1,00	8,00	57,57
	РЛР ВЛ-602 ПС Северная	2019	1-20	2,00	1 000,00	124,00
	РЛР ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №07 РП-02	2019	1-20	1,00	15,00	46,83
	РЛР ВЛ-10кВ ВЛ-6кВ №614 ПС Голынки	2019	1-20	1,00	150,00	29,95
	ВЛ-10кВ №1001 ПС Панская	2019	1-20	1,00	500,00	18,39
	РЛР ВЛ-1003 ПС Рокот	2019	1-20	1,00	98,50	60,65
	РЛР ВЛ-1003 ПС Астаповичи	2019	1-20	1,00	12,00	69,99
	РЛР ВЛ-10кВ №1006 ПС Починок	2019	1-20	1,00	150,00	63,40
	РЛР ВЛ-10кВ №1005 ПС Шпунты	2019	1-20	2,00	80,00	190,92
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10кВ Катънь 1 (инв. №326964919) с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (3 шт.), разъединителей с моторным приводом (2 шт.) и монтажом разъединителей с ручным приводом (6 шт.), монтажом ИКЗ (2 шт.)	2019	1-20	6,00		757,80
	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.13 ПС 110/6 кВ Западная (инв. №320468319) с установкой пунктов секционирования с использованием разъединителей с моторным приводом (2 шт.) и монтажом ИКЗ (2 шт.)	2019	1-20	2,00		1 689,23
	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 35/6 кВ Печерск (инв. №320456219) с установкой пунктов секционирования с использованием разъединителей с моторным приводом (2 шт.) и монтажом ИКЗ (2 шт.)	2019	1-20	2,00		1 687,19
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1)					
4.1.1.	Однотрансформаторные (k = 1)					
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.1.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	6/0,4		1 948,00	9 403,60
	НС ТП ЛЭП-609 ПС Смоленск-2	2019	6/0,4		150,00	555,99
	НС ТП ЛЭП-104 РП-1	2019	6/0,4		149,00	602,15
	ТП-148 ВЛ-609 ПС Восточная	2019	6/0,4		150,00	636,97
	НС ТП Л-614 ПС Смоленск-2	2019	6/0,4		150,00	698,86
	НС ТП ЛЭП-612 ПС Смоленск-2	2019	6/0,4		120,00	565,98
	НС ТП КЛ-602 ПС Чернушки	2019	6/0,4		100,00	636,42
	НС ТП КЛ-6кВ №204 РП-2 КЛ-618 ПС Смоленск-1	2019	6/0,4		149,00	864,38
	НС ТП КЛ-6кВ №309 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1	2019	6/0,4		150,00	821,75
	НС ТП КЛ-618 ПС Диффузион	2019	6/0,4		150,00	1 152,88
	НС ТП ВЛ-603 ПС Родник	2019	6/0,4		150,00	574,98
	НС ТП ВЛ-602 ПС Южная	2019	6/0,4		85,00	645,52
	НС ТП РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	6/0,4		220,00	1 055,55

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7
	НС ТП ЛЭП-613 ПС Ясенная	2019	6/0,4		225,00	592,17
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l = 4)					
4.1.1.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	6/0,4		300,00	734,45
	НС ТП ВЛ-6кВ №614 ПС Гольники	2019	6/0,4		300,00	734,45
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.1.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	6/0,4		1 118,20	17 127,42
	НС ТП КЛ-6кВ №3115 РП-31, КЛ-618 ПС Ясенная	2019	6/0,4		125,20	1 577,80
	НС ТП ПС Восточная	2019	6/0,4		150,00	1 856,32
	КТП ВЛ-608, 602 ПС Колодня	2019	6/0,4		149,00	1 234,42
	НС ТП КЛ-604, 618 ПС Диффузион	2019	6/0,4		95,00	1 650,95
	НС ТП ПС Смоленск-1	2019	6/0,4		150,00	3 896,95
	НС ТП КЛ-6кВ №1209 РП-12	2019	6/0,4		150,00	2 288,11
	НС ТП ВЛ-608, 602 ПС Колодня	2019	6/0,4		149,00	2 413,68
	НС ТП КЛ-619 ПС Северная №1712 РП-17	2019	6/0,4		150,00	2 209,20
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5)					
4.1.2.5.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	6/0,4		1 286,25	9 620,52
	НС ТП КЛ-618, 604 ПС Диффузион	2019	6/0,4		236,25	4 427,64
	НС ТП ВЛ-609 ПС Печерск, ВЛ-602 ПС Северная	2019	6/0,4		450,00	2 171,23
	НС ТП КЛ-6кВ №628 ПС Северная	2019	6/0,4		600,00	3 021,65
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j = 2)					
4.2.1.	Однотрансформаторные (k = 1)					
4.2.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.2.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	10/0,4		3 901,00	20 020,85
	НС ТП ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	10/0,4		135,00	1 246,93
	НС ТП ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	10/0,4		135,00	1 219,34
	НС ТП ВЛ-1010 ПС Субботники	2019	10/0,4		60,00	642,64
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Тычинино	2019	10/0,4		150,00	610,78
	НС ТП ПС Богданово	2019	10/0,4		149,00	696,55
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	10/0,4		150,00	718,72
	НС ТП ВЛ-10кВ №1041 ПС Вязьма-1	2019	10/0,4		140,00	463,37
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Заводская	2019	10/0,4		149,00	540,77
	НС ТП ВЛ-10кВ №1011 ПС Вязьма-1	2019	10/0,4		150,00	490,25
	НС ТП ВЛ-1004 ПС Жуковская	2019	10/0,4		100,00	686,72
	НС ТП ВЛ-1015 ПС Туманово	2019	10/0,4		150,00	713,04
	НС ТП ЛЭП-1004, 107 РП-1	2019	10/0,4		123,00	971,27
	НС ТП ПС Одинцово	2019	10/0,4		110,00	599,63
	НС ТП ВЛ-10кВ №1035 ПС Вязьма-1	2019	10/0,4		150,00	476,06
	НС ТП КЛ-1006 ПС Заводская	2019	10/0,4		150,00	856,39
	НС ТП ВЛ-1005 ПС Богданово	2019	10/0,4		100,00	635,03
	НС ТП ВЛ-1005 ПС Туманово	2019	10/0,4		150,00	1 062,62
	НС ТП ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат	2019	10/0,4		150,00	661,03
	НС ТП ВЛ-1007 ПС Холм	2019	10/0,4		130,00	729,23
	НС ТП ВЛ-1006 РП-10 Вешки	2019	10/0,4		135,00	478,85
	НС ТП ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1	2019	10/0,4		150,00	491,02
	НС ТП ВЛ-10кВ №1016 ПС Красный	2019	10/0,4		135,00	573,71
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	10/0,4		150,00	501,37
	НС ТП ВЛ-10кВ №1027 ПС Кардымово	2019	10/0,4		120,00	642,45
	НС ТП ВЛ-10кВ №1005 ПС Белки	2019	10/0,4		145,00	757,15
	НС ТП ВЛ-10кВ №1003 ПС Савеево	2019	10/0,4		145,00	681,66
	НС ТП ВЛ-10кВ №1028 ПС Дорогобуж-2	2019	10/0,4		190,00	743,97
	НС ТП КЛ-1014 ПС Липецы	2019	10/0,4		200,00	1 130,29
4.2.1.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l = 4)					
4.2.1.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	10/0,4		890,00	3 244,28
	ТП КЛ-603 ПС Центральная	2019	10/0,4		100,00	378,70
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	10/0,4		150,00	1 290,14
	НС ТП ПС Заозерье	2019	10/0,4		300,00	821,04
	НС ТП ПС Угра	2019	10/0,4		340,00	754,39
4.2.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.2.2.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.2.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	10/0,4		399,00	5 570,66
	НС ТП ВЛ-1006 ПС Катънь-1, ВЛ-1009 ПС Катънь-2	2019	10/0,4		150,00	1 591,54
	НС ТП ВЛ-1002, 1003 ПС Одинцово	2019	10/0,4		149,00	1 626,57
	НС ТП ВЛ-1004 ПС Сычевка, 1016 ПС Караваево	2019	10/0,4		100,00	2 352,55

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.2.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l = 4)					
4.2.2.4.2.	Шкафного или киоскового типа (n = 2)	2019	10/0,4		628,00	5 375,53
	НС ТП ПС Трубная	2019	10/0,4		328,00	3 067,54
	НС ТП ВЛ-10кВ №1002, 1003 ПС Одинцово	2019	10/0,4		300,00	2 307,98

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) ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго") (на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

2020

№ 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 электропередачи					
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.3.	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))					
1.3.1.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.3.1.1.	Одноцепная (n=1)	2020	1-20	8 075,00	4 268,00	16 305,71
	ВЛ-10КВ 1005 П/С Х-ЖИРКИ	2020	1-20	15,00	150,00	25,68
	ВЛ-1004 РП СХТ	2020	1-10	13,00	15,00	144,99
	ВЛ 1001 ОТ ПС КАТЫНЬ 1	2020	1-10	105,00	15,00	344,67
	ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Бекрино	2020	1-10	230,00	15,00	366,81
	ВЛ-10КВ N1002 П/СТ ОДИНЦОВО	2020	1-10	62,00	10,00	297,61
	ВЛ - 10 кВ №1016 ПС Мелькомбинат	2020	1-10	20,00	8,00	61,42
	ВЛ-10кВ №1006 от ПС "Екимовичи"	2020	1-10	30,00	75,00	120,49
	ВЛ-10кВ №1006 от ПС "Починок"	2020	1-10	10,00	150,00	66,72
	ВЛ-10кВ от Л-1001 п/ст Дорогобуж-1	2020	1-10	110,00	150,00	232,13
	ВЛ 10кВ №12 ПС Суетово	2020	1-10	305,00	52,00	472,30
	ВЛ 1007 ПС Ярцево-1	2020	1-10	50,00	370,00	115,35
	ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Туманово	2020	1-10	15,00	15,00	91,75
	ВЛ-10кВ №1004 от ПС"Стодолище"	2020	1-10	33,00	140,00	77,02
	ВЛ-1017 ОТ П/СТ КРАСНЫЙ	2020	1-10	339,00	150,00	610,94
	ВЛ-1022 ОТ П/СТ КРАСНЫЙ	2020	1-10	14,00	150,00	64,10
	ВЛ - 10 кВ №1007 Вязьма - Тяговая	2020	1-10	384,00	140,00	558,57
	ВЛ 10 кВ № 03 ПС Трубная	2020	1-10	17,00	15,00	28,31
	ВЛ 6кВ 601 ПС Родник	2020	1-10	15,00	150,00	29,23
	ВЛ-10КВ N1008 ОТ П/СТ РЯБЦЕВО	2020	1-10	27,00	25,00	62,83
	ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Темкино	2020	1-20	186,00	15,00	838,77
	ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Ризкое	2020	1-20	5,00	5,00	21,90
	ВЛ-10кВ №1006 от ПС "Екимовичи"	2020	1-20	30,00	77,00	50,88
	ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180,	2020	1-20	45,00	15,00	228,69
	ВЛ-10кВ №1001от ПС"Стодолище"	2020	1-20	557,00	12,00	1 104,76
	ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново	2020	1-20	74,00	150,00	304,01
	ВЛ-10КВ N1007 ОТ П/СТ РЯБЦЕВО	2020	1-20	16,00	15,00	61,43
	ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192 (ТП-191,ТП-500, ТП-308)	2020	1-20	10,00	45,00	158,01
	ВЛ-10КВ ОТ ВЛ-1006 П/СТ КАРДЫМОВО	2020	1-20	30,00	65,00	46,57
	ВЛ-10КВ 1014 П/С ЕЛЬНЯ	2020	1-20	6,00	14,00	58,67
	ВЛ-6КВ 603 ПС Родник	2020	1-20	40,00	15,00	165,41
	ВЛ-10 кВ №1009 от ПС"Екимовичи"	2020	1-20	10,00	63,00	50,08
	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Свержково	2020	1-20	20,00	150,00	61,91
	ВЛ-10КВ 1010 П/С ДОРОГОБУЖ	2020	1-20	2 710,00	7,00	4 087,00
	ВЛ-6КВ 603 ПС Родник	2020	1-20	620,00	14,00	1 291,26
	ВЛ - 10 кВ №1013 ПС Туманово	2020	1-20	13,00	100,00	92,52
	ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Сычевка	2020	1-20	81,00	68,00	341,12
	ВЛ-6кВ от ТП-75 до ТП-163,	2020	1-20	55,00	50,00	96,71
	ВЛ - 10 кВ №1008 ПС Темкино	2020	1-20	15,00	150,00	27,56
	ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111,	2020	1-20	8,00	150,00	86,82
	ВЛ-6кВ от ТП-36 до ТП-561,	2020	1-20	20,00	150,00	59,84
	ВЛ 10 кВ № 23 ПС Гагарин	2020	1-20	987,00	15,00	1 643,35
	ВЛ 10кВ № 03 ПС Сычевка	2020	1-20	17,00	300,00	55,31
	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Родманово	2020	1-20	53,00	15,00	97,42
	ВЛ 1001 10 кВ ОТ ПС КОЗИНСКАЯ	2020	1-20	30,00	33,00	74,09
	ВЛ 6 КВ ПО Л 61 ПС ВОДОЗАБОР	2020	1-20	26,00	15,00	62,57
	ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Туманово	2020	1-20	150,00	150,00	227,80
	ВЛ 10кВ №02 ПС Хотьково	2020	1-20	181,00	150,00	419,98
	ВЛ-10КВ 1002 П/С ДОРОГОБУЖ	2020	1-20	20,00	150,00	121,47
	ВЛ-10 кВ от ВЛ-1001 Кириллы(уч.26-26-5)	2020	1-20	149,00	40,00	255,41
	ВЛ - 10 кВ №1002 ПС Липцы	2020	1-20	12,00	125,00	38,78
	ВЛ 10кВ №01 ПС Шуйское	2020	1-20	15,00	150,00	101,16
	ВЛ-1005 П/СТ АПОЛЬЕ	2020	1-10	40,00	0,00	98,09
	ВЛ-6КВ N608 ОТ П/СТ КОЛОДНЯ	2020	1-10	50,00	0,00	105,47
1.3.1.3.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
1.3.1.3.2.1.	Одноцепная (n=1)	2020	1-20	10 953,00	1 619,00	16 920,67
	ВЛ-10КВ N1007 ОТ П/СТ РЯБЦЕВО	2020	1-20	5 175,00	149,00	7 303,71
	ВЛ 1002 ОТ ПС ТЫЧИНИНО	2020	1-20	682,00	149,00	1 031,64
	ВЛ 1004 ПС Сапшо	2020	1-20	2 151,00	15,00	3 075,73
	ВЛ-10КВ 1003 П/С ШАЛОМИНО	2020	1-20	20,00	15,00	39,64
	ВЛ-10КВ 1003 П/С ШАЛОМИНО	2020	1-20	836,00	350,00	1 329,88
	ВЛ-10кВ 1026 от ПС Дорогобуж-2	2020	1-20	10,00	350,00	70,57
	ВЛ-1008 ОТ П/СТ БЕЛЕИ	2020	1-20	381,00	120,00	774,69
	ВЛ-10КВ N1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ	2020	1-20	145,00	128,00	323,77
	ВЛ-1002 ОТ П/СТ ЗАВОДСКАЯ	2020	1-20	155,00	128,00	293,32
	ВЛ - 10 кВ №1019 ПС Вязьма-Брянская	2020	1-20	817,00	15,00	1 599,14
	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Свержково	2020	1-10	105,00	200,00	273,82
	ВЛ 619 ПС Южная оп.1-13	2020	1-20	476,00		804,74
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					

№ 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
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)	2020	0,4 и ниже	58 360,00	11 483	72 386,86
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1362 ВЛ-1002 ПС Трудилово	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	20,92
	ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1039 ПС Вязьма - 1	2020	0,4 и ниже	10,00	2,50	10,33
	ВЛ-0,4 кВ от ТП620 г. Смоленск, ул. Озерная, Рябин	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	12,84
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-599 до оп.1(ф.-4) г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	11,00	15,00	15,05
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 753 Молоченово	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	41,46
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 1001 ПС Дорогобуж-1	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	14,22
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 21 ПС Гагарин	2020	0,4 и ниже	12,00	7,00	12,10
	ВЛ 0,4кВ ТП 017 ул. Железнодорожная	2020	0,4 и ниже	10,00	10,00	57,64
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 464 ВЛ 622 ПС Егорьево	2020	0,4 и ниже	110,00	7,00	88,24
	ВЛ-0,4 кВ ТП-889 г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	15,97
	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП - 37	2020	0,4 и ниже	30,00	10,00	30,41
	ВЛ-0,4 от ТП-142 г.Смоленск Пр Гагарина,48А	2020	0,4 и ниже	10,00	12,00	17,64
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Мелькомбинат	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	20,13
	ВЛ-0,4кВ от ТП№850,СТ"Декоративные культуры"	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	21,19
	ВЛ-0,4кВ от ТП-155	2020	0,4 и ниже	25,00	11,50	29,60
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 06 ПС Мишина	2020	0,4 и ниже	17,00	8,00	17,07
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1006 П/СТ ОЛЫША	2020	0,4 и ниже	25,00	12,00	20,05
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 11 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	14,14
	ВЛ-0,4кВ №1006 от ПС"Бехово"	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	46,12
	ВЛ-0,4 кВ от ТП238 г.Смоленск, ул.Станционная, Дуб	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	34,65
	ВЛ-0,4кВ от ТП-27	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	12,02
	ВЛ-0,4 №15 ТП-157 ВЛ-609 ПС Сафоново	2020	0,4 и ниже	25,00	4,00	98,19
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1012 ПС Бекрино	2020	0,4 и ниже	13,00	12,00	13,22
	ВЛ 0,4 кВ № 03 ТП 221	2020	0,4 и ниже	15,00	0,50	23,00
	ВЛ-0,4кВ №5 ТП-839, г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	70,00	10,00	58,47
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 464 Черногубцево-2 ВЛ 10кВ № 23 П	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	31,51
	ВЛ-0,4 кВ от ТП130 г.Смоленск, Энгельса, Чаплина,	2020	0,4 и ниже	15,00	10,00	17,99
	ВЛ-0,4кВ КТП-383 Михновка-2 ВЛ 1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	36,87
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-598-жилой дом г.Смоленск,1-й	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	40,63
	ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 609 ПЕЧЕРСК	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	21,02
	ВЛ-0,4кВ от ТП-912 по ВЛ-1003 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	21,48
	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП-940 по ВЛ-1003 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	25,33
	ВЛ-0,4кВ от ТП-666 г.Смоленск, ул.Шаталовская	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	20,12
	ВЛ-0,4кВ ТП-60, СТ"Солнышко", СТ "Надежда",	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	12,82
	ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 602 ПС ПЕЧЕРСК	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	49,62
	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-764	2020	0,4 и ниже	10,00	14,00	9,91
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ОЛЫША	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	69,31
	ВЛ-0,4КВ ОТ ВЛ-1002 П/СТ КАМЕНКА	2020	0,4 и ниже	45,00	3,00	48,77
	ВЛ-0,4кВ от ТП-981по ВЛ-6кВ №609 ПС35/6кВ Печерск	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	40,24
	ВЛ-0,4 кВ ТП-889 г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	15,25
	ВЛ-0,4кВ от ТП-911, г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	23,35
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 942 фидер №1	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	16,41
	ВЛ-0,4КВ ОТ ВЛ-1011 ПС МАЗАЛЬЦЕВО	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	19,04
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 11 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	53,02
	ВЛ 0,4 ОТ ВЛ 605 ПС ВОДОЗАБОР	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	39,32
	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-764	2020	0,4 и ниже	10,00	7,00	20,56
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1006 П/СТ КАСПЛЯ	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	19,55
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ЛУБНЯ	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	19,03
	ВЛ-0,4 кВ ТП-915, Л-2, г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	14,78
	ВЛ-0,4 кВ ТП-915, Л-2, г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	25,00	5,00	21,87
	ВЛ-0,4кВ от ТП-106 Протяжённость линии - 8600м.Опо	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	22,81
	ВЛ-0,4кВ от ТП108 Смоленск, ул. Нижн., Средн., Вер	2020	0,4 и ниже	15,00	12,00	15,68
	ВЛ-0,4кВ от ТП-104 Протяжённость линии 6880м.Опоры	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	23,27
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-26,	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	22,57
	ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-1006 ПС Холм-Жирки	2020	0,4 и ниже	25,00	11,00	24,55
	ВЛ 0,4 кВ №5 ЗТП-3-18 Павловка	2020	0,4 и ниже	15,00	2,00	15,48
	ВЛ-0,4 кВ от ТП24 г.Смоленск, Профинтерновская	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	11,70
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Екимовичи"	2020	0,4 и ниже	15,00	12,00	11,99
	ВЛ-0,4 кВ от ТП24 г.Смоленск, Профинтерновская	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	11,69
	ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 1002 ПС ТРУДИЛОВО	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	27,87
	ВЛ-0,4 кВ от ТП24 г.Смоленск, Профинтерновская	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	11,58
	ВЛ 0,4 КВ ПО Л 1001 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	41,01
	ВЛ 0,4 КВ ПО Л 1001 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	28,38
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 1 Писково	2020	0,4 и ниже	15,00	2,50	14,26
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 1 Торопчино	2020	0,4 и ниже	15,00	2,50	12,55
	ВЛ-0,4 кВ от ТП75 г. Смоленск, п. Серебрянка, ул.	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	40,93
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1551 ВЛ-1001 ПС Ольша	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	22,42
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1018 ПС Березка	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	11,80
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 108	2020	0,4 и ниже	15,00	2,00	14,52
	ВЛ 0,4кВ № 8 ТП 693 ВЛ-1001 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	17,80
	ВЛ 0,4 кВ № 02 ТП 040	2020	0,4 и ниже	6,00	0,24	6,02
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 871 Шабаново по ВЛ-1002 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	16,00	15,00	21,10
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1073	2020	0,4 и ниже	15,00	12,00	13,01
	ВЛ-0,4кВ от ТП-465, г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	5,00	15,00	19,54
	ВЛ-0,4кВ от ТП604 пос. Геологов	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	12,38

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7
	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1085	2020	0,4 и ниже	12,00	15,00	14,69
	ВЛ-0,4кВ от ТП604 пос. Геологов	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	13,88
	ВЛ-0,4кВ от ТП604 пос. Геологов	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	13,22
	ВЛ-0,4 кВ №8907 от ТП-89 ВЛ-1012 ПС Вязьма-1	2020	0,4 и ниже	15,00	150,00	11,57
	ВЛ-0,4кВ от ТП-3	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	14,44
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Кириллы"	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	40,71
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-161	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	14,82
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Рязское	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	13,45
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Хиславичи"	2020	0,4 и ниже	28,00	18,50	50,39
	ВЛ 0,4кВ ВЛ 1004 ПС Рухань	2020	0,4 и ниже	10,00	7,00	8,47
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Белик"	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	13,27
	ВЛ-0,4кВ ОТ Л-1001 П/СТ ЛУБНЯ	2020	0,4 и ниже	9,00	15,00	30,67
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-188,	2020	0,4 и ниже	10,00	12,00	11,25
	ВЛ-0,4кВ от ТП-845,Л-7,г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	8,18
	ВЛ-0,4кВ Л-1002 П/СТ ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	87,14
	ВЛ-0,4кВ N 1008 П/СТ РЯБЦЕВО	2020	0,4 и ниже	30,00	20,50	43,69
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Кикино	2020	0,4 и ниже	25,00	7,00	19,85
	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-764	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	50,23
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 76 Вязьма	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	42,51
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-6	2020	0,4 и ниже	25,00	30,00	56,16
	ВЛ 0,4кВ № 8 ТП 693 ВЛ-1001 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	51,00	15,00	76,47
	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП-235 ВЛ-1006 Миганово	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	26,34
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 01 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	36,00	8,00	32,24
	ВЛ-0,4кВ ТП-542,Л-6,г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	40,00	7,00	30,42
	ВЛИ-04кВ от ЗТП-899 Борок Дачи по ВЛ-611 ПС Гнездово	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	83,55
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 957 по ВЛ-10 кВ №1001 ПС35/10 кВ"Козино"	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	25,38
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1013 ПС Хотьково	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	76,49
	ВЛ-0,4 кВ ТП-548,Л-2 г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	23,70
	ВЛ-0,4кВ от ТП60 Смоленск, пос. Серебрянка	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	56,59
	ВЛИ-0,4 кВ №1 ТП-1438 ВЛ-6 кВ № 611 ПС 35/6 кВ Гнездово	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	26,15
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Коски"	2020	0,4 и ниже	200,00	12,00	169,02
	ВЛ-0,4кВ от ТП-155	2020	0,4 и ниже	22,00	10,00	20,10
	ВЛ-0,4кВ от ТП-18,	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	20,04
	ВЛ-0,4кВ ТП-915,г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	25,00	5,00	25,45
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 464 Черногубцево-2 ВЛ 10кВ № 23 ПС Гагарин	2020	0,4 и ниже	25,00	8,00	23,81
	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 991	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	25,04
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10	2020	0,4 и ниже	30,00	12,00	30,14
	ВЛ-0,4кВ от ТП60 Смоленск, пос. Серебрянка	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	24,90
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1563 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	31,60
	ВЛ-0,4кВ от ТП480 п/л "Смена"	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	20,25
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ №09 ПС Пречистое	2020	0,4 и ниже	20,00	10,00	23,75
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 10 ПС Сверчково	2020	0,4 и ниже	25,00	8,00	41,80
	ВЛ 0,4 кВ ОТ ВЛ 1001 ПС РОКОТ	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	35,80
	ВЛ 0,4 кВ ТП-639	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	27,66
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Кириллы"	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	58,58
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Тесово	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	28,56
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Савеево"	2020	0,4 и ниже	35,00	15,00	27,84
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Савеево"	2020	0,4 и ниже	25,00	12,00	21,70
	ВЛ 0,4 кВ ОТ Л 602 ПС ПЕЧЕРСК	2020	0,4 и ниже	25,00	12,00	35,85
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Савеево"	2020	0,4 и ниже	20,00	6,00	18,29
	ВЛ-0,4кВ № 3 ТП 1595 ВЛ-1002 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	26,00	15,00	56,17
	ВЛ-0,4кВ от Л-1005 ПС Ярцево-1	2020	0,4 и ниже	35,00	5,00	26,47
	ВЛ-0,4 кВ от ТП175 г. Смоленск, п. Серебрянка, ул.	2020	0,4 и ниже	25,00	7,00	20,31
	ВЛ-0,4кВ от ТП-172 Протяженность линии 1360м. Опоры	2020	0,4 и ниже	20,00	8,00	16,52
	ВЛ-0,4 кВ ТП-889 г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	16,03
	ВЛ-0,4кВ от ТП102 Смоленск, ул. : Островского, Кры	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	18,28
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-88,	2020	0,4 и ниже	20,00	8,00	17,01
	ВЛ 0,4 кВ № 03 ТП 233	2020	0,4 и ниже	12,00	0,40	10,20
	ВЛ 0,4 кВ ТП 051 Вязьма	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	23,38
	ВЛ 0,4кВ ТП 003	2020	0,4 и ниже	10,00	12,00	9,70
	ВЛИ-0,4кВ №4 ТП № 891 ВЛ-6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	19,09
	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП - 30	2020	0,4 и ниже	22,00	15,00	40,34
	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 728	2020	0,4 и ниже	20,00	5,00	23,82
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 02 ПС Клушино	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	13,03
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1321 ВЛ-6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020	0,4 и ниже	25,00	6,00	34,25
	ВЛ-0,4кВ от ТП-8	2020	0,4 и ниже	25,00	14,90	23,85
	ВЛ-0,4кВ ОТ ВЛ-1003 П/СТ КАМЕНКА	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	19,80
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1457 ВЛ 10 кВ № 1007 ПС 35/10 кВ Рябцево	2020	0,4 и ниже	30,00	8,00	25,01
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Рябцево	2020	0,4 и ниже	30,00	25,00	27,59
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1637 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2020	0,4 и ниже	37,00	25,00	48,60
	ВЛ 0,4кВ ПО Л 1009 ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	21,22
	ВЛ-0,4кВ 1003 П/С НАХИМОВСКАЯ	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	17,34
	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-1030 ПС Ярцево-2	2020	0,4 и ниже	20,00	12,00	26,47
	ВЛ 0,4 кВ № 04 ТП 530	2020	0,4 и ниже	20,00	1,25	20,60
	ВЛ 0,4кВ ПО Л1013 ПС КРАСНЫЙ	2020	0,4 и ниже	25,00	8,00	22,37
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 424	2020	0,4 и ниже	10,00	8,00	50,67
	ВЛ-0,4кВ ОТ Л-1004 П/СТ МИГАНОВО	2020	0,4 и ниже	45,00	11,00	43,30
	ВЛ 0,4кВ № 01 от ТП 201	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	81,19
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 201	2020	0,4 и ниже	175,00	15,00	138,59
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1648 ВЛ-1007 ПС Рябцево, ВЛ-1002 ПС Тычино	2020	0,4 и ниже	10,00	149,00	140,22
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 1648 ВЛ-1007 ПС Рябцево, ВЛ-1002 ПС Тычино	2020	0,4 и ниже	10,00	149,00	37,39
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 494	2020	0,4 и ниже	120,00	5,00	106,36
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 696 Лесничество ВЛ 10кВ № 16 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	31,83
	ВЛИ-0,4кВ № 3 ТП № 036 ВЛ-6 кВ № 605 ПС 35/6 кВ Водозабор	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	41,45

№ 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
	ВЛИ-0,4кВ №3 ТП № 036 ВЛ-6 кВ № 605 ПС 35/6 кВ Водозабор	2020	0,4 и ниже	90,00	15,00	106,25
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 494	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	34,27
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1570 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	275,00	15,00	356,54
	ВЛИ-0,4кВ №4 ТП № 891 ВЛ-6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	75,21
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 7 Вязьма	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	37,06
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 166 ПС Шаломино	2020	0,4 и ниже	210,00	15,00	169,46
	ВЛ-0,4кВ №1 СТП 409 Шевелево ВЛ 1004 ПС Сапшо	2020	0,4 и ниже	456,00	15,00	572,70
	ВЛ-0,4кВ №1 СТП 409 Шевелево ВЛ 1004 ПС Сапшо	2020	0,4 и ниже	23,00	15,00	50,35
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Кириллы"	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	57,73
	ВЛ-0,4кВ Л-606 П/СТ КОЛОДНЯ	2020	0,4 и ниже	56,00	15,00	199,74
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП № 1370 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Лубня	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	118,37
	ВЛ-0,4 кВ ТП-889 г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	39,29
	ВЛ-0,4кВ ОТ Л-613 П/СТ ЗАПАДНАЯ	2020	0,4 и ниже	35,00	10,00	41,67
	ВЛ-0,4кВ от ТП-204 по ул. 1 Мая	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	44,87
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1013	2020	0,4 и ниже	150,00	15,00	156,89
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 998	2020	0,4 и ниже	195,00	15,00	203,69
	ВЛ-0,4кВ от ТП-23,	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	50,99
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-943 по ВЛ-605 ПС Водозабор	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	31,12
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 426 ВЛ-1007 ПС Нейково	2020	0,4 и ниже	35,00	15,00	54,59
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1015 ПС Туманово	2020	0,4 и ниже	100,00	15,00	118,76
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 493	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	54,52
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 834	2020	0,4 и ниже	58,00	15,00	66,51
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1449 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	83,22
	ВЛ-0,4кВ от ТП-31, г. Смоленск, ул.Перекопная	2020	0,4 и ниже	105,00	15,00	80,92
	ВЛ-0,4кВ от ТП№850,СТ"Декоративные культуры" г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	125,00	15,00	116,09
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1650 ЛЭП 1001, 1002 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	10,00	128,00	38,52
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 1650 ЛЭП 1001, 1002 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	10,00	128,00	16,98
	ВЛ 0,4кВ Л-6 от ТП 436	2020	0,4 и ниже	205,00	10,00	159,01
	ВЛ-0,4кВ от ТП-67 г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	30,00	14,00	63,27
	ВЛ 0,4 кВ ОТ Л 1008 ПС ЖИЧИЦЫ	2020	0,4 и ниже	110,00	15,00	113,57
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-8	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	50,94
	ВЛ 0,4 кВ № 03 ТП 620	2020	0,4 и ниже	220,00	15,00	205,12
	ВЛ-0,4кВ от ТП-234 г. Смоленск ул. Соболева	2020	0,4 и ниже	50,00	8,00	76,24
	ВЛ 0,4 кВ ОТ Л 1004 ПС КОШИНО	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	104,69
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 1001 ПС Елья	2020	0,4 и ниже	35,00	90,00	33,49
	ВЛ-04кВ от ТП-595, д. Богородицкое г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	45,00	5,00	40,19
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-123	2020	0,4 и ниже	50,00	14,00	43,93
	ВЛ-0,4кВ ТП-868,СТ "Цветок" г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	47,69
	ВЛ-0,4кВ № 1005 от ПС "Богданово"	2020	0,4 и ниже	25,00	6,00	20,60
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1111	2020	0,4 и ниже	20,00	50,00	44,98
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 491	2020	0,4 и ниже	135,00	8,00	178,16
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1630 ВЛ 1008 ПС Трудилово	2020	0,4 и ниже	170,00	10,00	184,19
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 491	2020	0,4 и ниже	60,00	8,00	46,51
	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-1004	2020	0,4 и ниже	215,00	15,00	197,38
	ВЛ-0,4кВ от ТП-153	2020	0,4 и ниже	20,00	100,00	18,26
	ВЛ-0,4кВ ОТ Л-1002 П/СТ КАСПЛЯ	2020	0,4 и ниже	55,00	25,00	79,31
	ВЛ-0,4 кВ №01 от ТП 442 Вязьма-Брянская	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	53,76
	ВЛ-0,4кВ №1005 от ПС"Перенка"	2020	0,4 и ниже	110,00	11,00	90,10
	ВЛ-0,4кВ №11 от ТП-631 ВЛ-1003 ПС Кошино	2020	0,4 и ниже	22,00	15,00	115,43
	ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ N1002 П/СТ КОММУНАР	2020	0,4 и ниже	84,00	3,00	94,40
	ВЛИ-0,4кВ №1 от ТП-1311 по ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 35/10 Одиново	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	19,56
	ВЛ 0,4 кВ ТП-639	2020	0,4 и ниже	45,00	7,00	47,08
	ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Вязьма - 1	2020	0,4 и ниже	105,00	15,00	89,52
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1015 ПС Новодугино	2020	0,4 и ниже	24,00	15,00	32,80
	ВЛ-0,4кВ ОТ Л-608 П/СТ КОЛОДНЯ	2020	0,4 и ниже	105,00	10,00	106,74
	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП-2-5 Городчанка	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	36,63
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1470 ВЛ 1002 ПС Козино	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	85,12
	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-1002 ПС Шаломино	2020	0,4 и ниже	115,00	15,00	103,19
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 852	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	77,98
	ВЛ-0,4 кВ ОТ Л-601 П/СТ САФОНОВО	2020	0,4 и ниже	357,00	15,00	380,82
	ВЛ-0,4кВ ПО Л-1012 КАТЫНЬ-2	2020	0,4 и ниже	29,00	15,00	114,88
	ВЛ-0,4кВ от ТП-227 Протяжённость линии 2680м. Опор	2020	0,4 и ниже	35,00	12,00	28,32
	ВЛ-0,4кВ от ТП-666 г. Смоленск, ул.Шаталовская	2020	0,4 и ниже	120,00	15,00	213,22
	ВЛ 0,4кВ №6 ТП 061	2020	0,4 и ниже	85,00	90,00	69,45
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1000 ПС Исаково	2020	0,4 и ниже	80,00	15,00	67,80
	ВЛ-0,4кВ от ТП-820, г. Смоленск, ул. Академическая	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	92,63
	ВЛ-0,4 №15 ТП-157 ВЛ-609 ПС Сафоново	2020	0,4 и ниже	195,00	15,00	180,71
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 215 Л 628 ПС Сафоново	2020	0,4 и ниже	85,00	15,00	130,87
	ВЛ 0,4кВ ТП 007	2020	0,4 и ниже	47,00	12,00	83,24
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1358 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 35/10 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	48,00	15,00	64,80
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1013 ПС Бекрино	2020	0,4 и ниже	155,00	15,00	200,32
	ВЛ-0,4кВ 617 П/С САФОНОВО	2020	0,4 и ниже	55,00	10,00	132,99
	ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Савеево"	2020	0,4 и ниже	55,00	13,00	51,05
	ВЛ-0,4кВ ОТ Л-1016 П/СТ КРАСНЫЙ	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	42,34
	ВЛ-0,4кВ ОТ Л-1003 П/СТ МИКУЛИНО	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	62,44
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 866	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	69,56

№ 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
	ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Вязьма - 1	2020	0,4 и ниже	105,00	15,00	80,37
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1008 П/СТ ЛУБНЯ	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	75,98
	ВЛ 0,4 КВ ПО Л 1001 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	20,60
	ВЛ 0,4 КВ ОТ ВЛ 602 ПС ЮЖНАЯ	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	23,38
	ВЛ 0,4 КВ ОТ ВЛ 602 ПС ЮЖНАЯ	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	74,04
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС" Починок"	2020	0,4 и ниже	70,00	3,00	63,84
	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 043	2020	0,4 и ниже	120,00	6,00	133,19
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-333 Быльники по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	34,29
	ВЛ-0,4 КВ от ТП-919, г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	49,45
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1324 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10кВ Рябцево	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	47,84
	ВЛ-0,4кВ №04 от ТП - 68 Вязьма	2020	0,4 и ниже	15,00	73,50	14,70
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 156 Вязьма	2020	0,4 и ниже	595,00	15,00	447,55
	ВЛ 0,4 КВ 607 ПС ГНЕЗДОВО	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	24,90
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-197 ВЛ-603 ПС Родник	2020	0,4 и ниже	442,00	4,00	472,85
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1005 П/СТ АПОЛЬЕ	2020	0,4 и ниже	45,00	10,00	51,50
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-986 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 35/10кВОдинцово	2020	0,4 и ниже	65,00	10,00	67,00
	ВЛИ-0,4 кВ №1 от ТП-940 по ВЛ-1003 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	25,00	7,00	20,23
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 59 Вязьма	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	37,03
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-333 Быльники по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	96,00	15,00	103,60
	ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 609 ПЕЧЕРСК	2020	0,4 и ниже	124,00	10,00	162,67
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-608 П/СТ КОЛОДНЯ	2020	0,4 и ниже	84,00	15,00	109,70
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ЛУБНЯ	2020	0,4 и ниже	55,00	10,00	46,32
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1004 ПС ОЛЬША	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	18,73
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-993 по ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 110/35/10 кВ ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	216,00	15,00	254,94
	ВЛ 0,4 ОТ ВЛ 605 ПС ВОДОЗАБОР	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	56,45
	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 358 ВЛ-1006 ПС Миганово	2020	0,4 и ниже	130,00	50,00	104,76
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1420 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 35/6 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	63,52
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1008 П/СТ ЛУБНЯ	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	95,99
	ВЛ-0,4КВ 1006 П/С БОГДАНОВЩИНА	2020	0,4 и ниже	100,00	15,00	78,60
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 110/35/10 Козино	2020	0,4 и ниже	75,00	15,00	130,00
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-779 ВЛ-1008 ПС110/35/10кВ Заводская	2020	0,4 и ниже	52,00	15,00	41,03
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1004 ПС ОЛЬША	2020	0,4 и ниже	35,00	15,00	33,69
	ВЛ 0,4 КВ 607 ПС ГНЕЗДОВО	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	74,99
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-234 по ВЛ-607 ПС Гнездово	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	37,63
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 532	2020	0,4 и ниже	40,00	65,00	38,38
	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 36 ВЛ-6 кВ №605 ПС 35/6кВ Водозабор	2020	0,4 и ниже	28,00	15,00	54,05
	ВЛ-0,4кВ №4 ЗТП-32	2020	0,4 и ниже	75,00	20,00	74,27
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1453 ВЛ-602 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	155,00	15,00	257,88
	ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 609 ПЕЧЕРСК	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	52,49
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 05 ПС Сверчково	2020	0,4 и ниже	32,00	15,00	38,48
	ВЛ-0,4КВ Л-1002 П/СТ ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже	33,00	15,00	46,85
	ВЛ 0,4кВ ЗТП-28-12 ВЛ 1012 ПС Хиславичи	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	66,78
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1549 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	50,00	8,00	101,82
	ВЛИ-0,4кВ №2 ТП-966 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Лубня	2020	0,4 и ниже	443,00	15,00	537,46
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 331	2020	0,4 и ниже	156,00	15,00	187,62
	ВЛИ-0,4кВ №2 ТП-966 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ	2020	0,4 и ниже	63,00	15,00	98,57
	ВЛИ-0,4кВ №2 ТП-966 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Лубня	2020	0,4 и ниже	125,00	15,00	195,52
	ВЛ-0,4КВ 1005 П/С Х-ЖИРКИ	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	19,23
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 110/35/10кВ Козино	2020	0,4 и ниже	61,00	15,00	65,23
	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 1541 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	55,00	10,00	42,39
	ВЛ 0,4КВ ОТ Л 1002 ПС КОЗИНСКАЯ	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	111,02
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1340 ВЛ-6 кВ № 613 ПС 110/6кВЗападная	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	65,59
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1594 ВЛ-602 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	405,00	10,00	515,48
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 76 Вязьма	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	44,72
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 1002 ПС Дорогобуж-1	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	30,55
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1025 ПС Темкино	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	32,93
	ВЛ-0,4кВ ТП-868,СТ "Цветок" г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	39,80
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ЛОГОВО	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	27,04
	ВЛ-0,4кВ №4 ТП-666	2020	0,4 и ниже	67,00	15,00	110,58
	ВЛ 0,4 кВ от ТП191 г. Смоленск, Слободская, Ольшанска	2020	0,4 и ниже	105,00	15,00	153,37
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	170,00	15,00	224,06
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	50,22
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 10кВ №02 ПС Хотьково	2020	0,4 и ниже	35,00	10,00	33,54
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-947 по ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	36,00	15,00	74,30
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 333	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	11,69
	ВЛ-0,4кВ от ТП-222,	2020	0,4 и ниже	90,00	5,00	106,39
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1009	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	42,81
	ВЛ 0,4кВ Л-1 от ТП 068	2020	0,4 и ниже	140,00	15,00	136,64
	ВЛ-0,4кВ от Л-623 ПС Горная	2020	0,4 и ниже	140,00	50,00	144,63
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1485 ВЛ-602 ПС Южная	2020	0,4 и ниже	40,00	5,00	39,96
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1485 ВЛ-602 ПС Южная	2020	0,4 и ниже	50,00	4,00	97,09
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1464 ВЛ 6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020	0,4 и ниже	90,00	15,00	158,20
	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 1523 ВЛ-1001 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	43,00	15,00	41,85

№ 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
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 158	2020	0,4 и ниже	88,00	15,00	140,89
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1638 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	384,00	10,00	439,63
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1638 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	103,22
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 470	2020	0,4 и ниже	80,00	8,00	99,36
	ВЛ 0,4кВ ТП 005 ул.Смоленская Набережная	2020	0,4 и ниже	175,00	15,00	197,01
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-947 по ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	67,00	15,00	135,36
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 1617 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	218,00	15,00	337,36
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1019 ПС Вязьма - Брянск	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	288,70
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 486	2020	0,4 и ниже	40,00	50,00	35,87
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-613 П/СТ ЗАПАДНАЯ	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	83,45
	ВЛ-0,4КВ 1025 П/С ЯРЦЕВО-1	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	31,60
	ВЛ 0,4 КВ ОТ ВЛ 1016 ПС ТЫЧИНИНО	2020	0,4 и ниже	130,00	15,00	98,48
	ВЛ-0,4КВ 1003 П/С ЛАПИНО	2020	0,4 и ниже	11,00	18,00	648,91
	ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 609 ПЕЧЕРСК	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	58,07
	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 056 Досугово	2020	0,4 и ниже	70,00	22,00	91,25
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1073	2020	0,4 и ниже	285,00	10,00	255,79
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1393 ВЛ-10 кВ № 1007 ПС 35 10 кВ Рябцево	2020	0,4 и ниже	154,00	15,00	124,64
	ВЛ-0,4кВ от ТП-561 Протяжённость линии 2040 м. Опо	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	43,75
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-195 Ф-10, г.Смоленск, пос. Кр. Бор	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	20,28
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 7 Вязьма	2020	0,4 и ниже	45,00	12,00	44,86
	ВЛИ-0,4кВ от КТП-22	2020	0,4 и ниже	126,00	15,00	200,90
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 444 Ясная Поляна	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	59,96
	ВЛ-0,4КВ 1008 П/С Х-ЖИРКИ	2020	0,4 и ниже	32,00	15,00	37,22
	ВЛ-0,4КВ Л-1002 П/СТ ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	54,78
	ВЛ-0,4КВ Л-1002 П/СТ ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	29,13
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 030	2020	0,4 и ниже	5,00	12,00	14,03
	ВЛ 0,4кВ № 8 ТП 693 ВЛ-1001 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	24,00	10,00	53,27
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1015 ПС Туманово	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	53,81
	ВЛ-0,4кВ № 01 от ТП - 438 Вязьма	2020	0,4 и ниже	110,00	15,00	93,34
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Екимовичи"	2020	0,4 и ниже	127,00	12,00	141,05
	ВЛ 0,4 кВ № 03 ТП 570	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	46,31
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 65 Вязьма	2020	0,4 и ниже	160,00	6,00	120,51
	ВЛ-0,4кВ №1 КТП-10 Новое Село ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат	2020	0,4 и ниже	70,00	8,00	64,53
	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 35/0,4 кВ Щеченки	2020	0,4 и ниже	50,00	10,00	48,99
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-862 Быльники-4 по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	25,00	12,00	18,86
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-071	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	73,14
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1447 ВЛ-10 кВ № 1001 ПС 35/10 кВ Жуковская	2020	0,4 и ниже	155,00	15,00	125,88
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 7 Вязьма	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	52,92
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1015 ПС Новодугино	2020	0,4 и ниже	207,00	15,00	222,56
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 161	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	56,34
	ВЛ-0,4кВ ТП-916, г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	115,00	10,00	86,72
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1587 ВЛ-1006 ПС Трудилово	2020	0,4 и ниже	59,00	15,00	59,95
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 448	2020	0,4 и ниже	110,00	8,00	125,26
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1438 ВЛ-6 кВ № 611 ПС 35/6 кВ Гнездово	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	58,77
	ВЛ-04кВ ТП-884, п.Одинцово,г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	135,00	15,00	116,17
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 06 ПС Дружба	2020	0,4 и ниже	152,00	15,00	116,07
	ВЛ-0,4кВ от ТП-845, г.Смоленск, Досуговское ш.	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	81,13
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1002 П/СТ МАЗАЛЬЦЕВО	2020	0,4 и ниже	55,00	10,00	42,12
	ВЛ-0,4кВ от ТП-911, г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	95,00	10,00	71,73
	ВЛ 0,4 кВ № 20 ТП 98 ВЛ 606 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	129,00	149,00	480,12
	ВЛ 0,4 ПО Л 602 ПС ЯСЕННАЯ	2020	0,4 и ниже	100,00	15,00	147,95
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1022 ПС Знаменка	2020	0,4 и ниже	355,00	15,00	340,84
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП № 1408 ВЛ-10 кВ № 1006 ПС 35/10 кВ Катынь-1	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	57,58
	ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1039 ПС Вязьма - 1	2020	0,4 и ниже	80,00	8,00	61,86
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1523 ВЛ-1001 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	130,00	6,00	267,68
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 166 ПС Шаломино	2020	0,4 и ниже	214,00	15,00	223,16
	ВЛ-0,4 от ТП-142 г.Смоленск Пр Ггарина,48А	2020	0,4 и ниже	73,00	15,00	109,99
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-947 по ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	75,00	15,00	66,08
	ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Екимовичи"	2020	0,4 и ниже	135,00	15,00	250,44
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Мелькомбинат	2020	0,4 и ниже	40,00	8,00	66,16
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1453 ВЛ-602 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	55,00	10,00	136,55
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ КОЗИНСКАЯ	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	21,10
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-609 по ВЛ-606 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	30,00	7,00	62,49
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1444 ВЛ-10 кВ №1007 ПС 35/10 кВ Одинцово	2020	0,4 и ниже	84,00	7,00	90,43
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1483 ВЛ-1004 ПС Ольша	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	65,57
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1619 ВЛ-1001 ПС Катынь-1	2020	0,4 и ниже	85,00	12,00	74,99
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	145,00	15,00	129,74
	ВЛ 0,4кВ №9 ЗТП-82	2020	0,4 и ниже	126,00	100,00	269,76
	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП - 40	2020	0,4 и ниже	45,00	100,00	73,57
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4кВ №952 ВЛ-10кВ №1005ПС 110/35/10кВ	2020	0,4 и ниже	178,00	15,00	144,50
	ВЛИ-0,4 кВ №1 от ТП-940 по ВЛ-1003 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	74,00	15,00	74,69
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1312 ВЛ 1002 Одинцово	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	70,99
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 7 Вязьма	2020	0,4 и ниже	40,00	8,00	39,17
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 567	2020	0,4 и ниже	10,00	150,00	55,55
	ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Шпунты"	2020	0,4 и ниже	327,00	15,00	395,44
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1518 ВЛ 1007 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	62,00	7,00	105,36
	ВЛ 0,4КВ ОТ Л 1002 ПС КОЗИНСКАЯ	2020	0,4 и ниже	155,00	15,00	168,77
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1009 ПС Нарытка	2020	0,4 и ниже	195,00	18,00	209,23
	ВЛ-0,4кВ от оп. № 1 ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1367 ВЛ-602 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	41,00	7,00	48,04
	ВЛ-0,4КВ 1003 П/С УСВЯТЬЕ	2020	0,4 и ниже	154,00	5,00	185,45
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1008 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	85,00	15,00	97,23
	ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Белик"	2020	0,4 и ниже	66,00	15,00	98,29
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 927 ВЛ 1008 ПС Лубня, ВЛ 1002 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	66,00	15,00	115,13
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 10кВ №05 ПС Хотьково	2020	0,4 и ниже	268,00	12,00	323,95
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 110/35/10кВ Козино	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	47,12
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 178 ПС Ярцево-2	2020	0,4 и ниже	25,00	5,00	23,94
	ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Савсево"	2020	0,4 и ниже	205,00	15,00	165,38
	ВЛ-0,4КВ N 1008 П/СТ РЯБЦЕВО	2020	0,4 и ниже	101,00	15,00	94,05
	ВЛ 0,4КВ ОТ Л 1002 ПС КОЗИНСКАЯ	2020	0,4 и ниже	122,00	15,00	203,41

№ 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
	ВЛ-0,4кВ ТП-883, СТ в/ч 01447, г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	190,00	10,00	239,28
	ВЛ 0,4 КВ ПО Л 1002 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	22,00	12,00	17,77
	ВЛ 0,4 кВ от ТП191 г. Смоленск Слободская, Ольшанска	2020	0,4 и ниже	110,00	10,00	139,45
	ВЛ-0,4кВ от ВЛ-10кВ №1007 ПС Вязьма - Тяговая	2020	0,4 и ниже	86,00	15,00	112,47
	ВЛ-0,4кВ № 6 ТП 1525 ВЛ-1001 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	103,00	150,00	150,50
	ВЛ-0,4кВ №10 ТП 362 ВЛ-608 ПС Колодия	2020	0,4 и ниже	100,00	50,00	88,28
	ВЛ 0,4кВ №1,2,3 ТП 003 , ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 024 ВЛ 1	2020	0,4 и ниже	129,00	15,00	149,34
	ВЛ-0,4кВ от ТП-609 по ВЛ-606 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	53,00	10,00	115,00
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-613 П/СТ ЗАПАДНАЯ	2020	0,4 и ниже	127,00	15,00	183,75
	ВЛ 0,4кВ Л-1 ТП 134	2020	0,4 и ниже	52,00	10,00	64,01
	ВЛ-0,4КВ, 1001 П/С ИЗДЕШКОВО	2020	0,4 и ниже	167,00	14,00	154,51
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1005 П/СТ АПОЛЬЕ	2020	0,4 и ниже	179,00	10,00	200,37
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ОЛЬША	2020	0,4 и ниже	22,00	5,00	61,71
	ВЛ-0,4КВ ОТ ВЛ-1001 П/СТ ЖУКОВСКАЯ	2020	0,4 и ниже	76,00	10,00	66,10
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1006 П/СТ ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже	192,00	15,00	270,46
	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП-970 по ВЛ-10 кВ № 1001 ПС 110/35/10 кВ	2020	0,4 и ниже	115,00	15,00	146,56
	ВЛ 0,4 кВ ТП 991 ВЛ 1004 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	95,00	15,00	125,72
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1119	2020	0,4 и ниже	80,00	15,00	126,31
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1485 ВЛ-602 ПС Южная	2020	0,4 и ниже	130,00	7,00	101,41
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1634 ВЛ 1001 Катинь-1	2020	0,4 и ниже	566,00	15,00	484,11
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-127 "Б. Станция" по ВЛ-607 ПС Гнездово	2020	0,4 и ниже	199,00	15,00	501,79
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1119	2020	0,4 и ниже	70,00	20,00	129,92
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1121	2020	0,4 и ниже	653,00	15,00	712,57
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1121	2020	0,4 и ниже	575,00	15,00	627,46
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 340	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	17,88
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1073	2020	0,4 и ниже	282,00	14,00	328,41
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 126	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	38,91
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 11 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	85,00	15,00	78,30
	ВЛ-0,4 КВ ОТ Л-610 ПС Родник	2020	0,4 и ниже	16,00	15,00	58,52
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1638 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	70,00	10,00	114,95
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1638 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	360,00	15,00	532,83
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 838	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	68,93
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 624	2020	0,4 и ниже	385,00	15,00	426,37
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 624	2020	0,4 и ниже	151,00	10,00	185,65
	ВЛ 0,4 КВ ПО Л 1001 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	63,00	15,00	63,70
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 02 ПС Клушино	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	49,59
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 469	2020	0,4 и ниже	40,00	150,00	93,46
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1453 ВЛ-6кВ №602 ПС 35/6кВ Печерск	2020	0,4 и ниже	137,00	10,00	201,53
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1015	2020	0,4 и ниже	20,00	75,00	54,95
	ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 1595 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	140,00	15,00	158,75
	ВЛ-0,4кВ №24 ТП 175	2020	0,4 и ниже	116,00	70,00	127,77
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Знаменка	2020	0,4 и ниже	273,00	15,00	263,59
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 207	2020	0,4 и ниже	316,00	15,00	338,72
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1010 ПС Знаменка	2020	0,4 и ниже	263,00	15,00	238,60
	ВЛ 0,4кВ №1 КТП-5-3 КРС Богданово	2020	0,4 и ниже	460,00	30,00	437,99
	ВЛ 0,4 кВ № 02 ТП 167	2020	0,4 и ниже	60,00	130,00	60,56
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 667	2020	0,4 и ниже	60,00	100,00	76,07
	ВЛ-0,4КВ N1002 П/СТ ЖУКОВСКАЯ	2020	0,4 и ниже	219,00	15,00	258,85
	ВЛ 0,4 кВ № 02 ТП 201	2020	0,4 и ниже	165,00	12,00	140,15
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Сычевка	2020	0,4 и ниже	6,00	15,00	4,98
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 21 ПС Гагарин	2020	0,4 и ниже	80,00	15,00	79,14
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 10 ПС Никольское	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	63,55
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 01 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	186,00	8,00	151,90
	ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-2-5 Городчанка	2020	0,4 и ниже	455,00	15,00	427,20
	ВЛ 0,4 кВ № 03 КТП-1 Настасьино	2020	0,4 и ниже	711,00	15,00	829,34
	ВЛ-0,4кВ №1012 от ПС" Шумячи"	2020	0,4 и ниже	160,00	15,00	174,34
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1539 ВЛ-602 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	53,00	10,00	42,29
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Темкино	2020	0,4 и ниже	8,00	12,00	30,89
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1008 П/СТ ЛУБНЯ	2020	0,4 и ниже	55,00	10,00	81,07
	ВЛ 0,4 кВ № 03 КТП-1 Настасьино	2020	0,4 и ниже	702,00	15,00	857,02
	ВЛ - 0,4 кВ от ГКТПП - 35 №1005 ПС Лукино	2020	0,4 и ниже	100,00	15,00	79,72
	ВЛ-0,4 кВ № 01 от ТП 770 СТ Ручеек.	2020	0,4 и ниже	295,00	8,00	264,65
	ВЛ-0,4кВ от ТП-608 ул. Фрунзе, г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	50,00	20,00	82,57
	ВЛ 0,4 ПО Л 602 ПС ЯСЕННАЯ	2020	0,4 и ниже	266,00	15,00	273,88
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 606	2020	0,4 и ниже	7,00	15,00	38,64
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 1000 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	282,00	15,00	416,47
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1017 ПС Угра	2020	0,4 и ниже	44,00	12,00	1 396,24
	ВЛ-0,4 кВ ТП-471 ВЛ-1006 ПС "Игоревская"	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	20,17
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 970 ВЛ-1001 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	178,00	10,00	242,41
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 397 1007 ПС Беди	2020	0,4 и ниже	210,00	15,00	160,14
	ВЛ-0,4кВ от ТП-947 по ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	115,00	15,00	95,96
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 1001 ПС Дорогобуж-1	2020	0,4 и ниже	48,00	35,05	402,60
	ВЛ 0,4 кВ Л-7 ТП 345	2020	0,4 и ниже	35,00	35,05	440,48
	ВЛ-0,4КВ 1008 П/С УШАКОВО	2020	0,4 и ниже	201,00	5,00	232,55
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1617 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	304,00	15,00	336,76
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 606	2020	0,4 и ниже	340,00	15,00	425,08
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-779 ВЛ-1008 ПС110/35/10кВ Заводская	2020	0,4 и ниже	322,00	15,00	321,68
	ВЛ 0,4 кВ № 04 КТП 25	2020	0,4 и ниже	153,00	75,00	132,46
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-862 Быльнички-4 по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	120,00	15,00	108,96
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1609 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	6,00	30,00	25,60
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 854	2020	0,4 и ниже	87,00	15,00	129,75
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 217	2020	0,4 и ниже	513,00	15,00	604,42
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1565 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2020	0,4 и ниже	90,00	15,00	77,97
	ВЛ 0,4кВ ТП 008	2020	0,4 и ниже	170,00	15,00	164,30
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1565 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	146,52
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1128	2020	0,4 и ниже	370,00	15,00	541,98
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1128	2020	0,4 и ниже	379,00	15,00	502,12
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1123	2020	0,4 и ниже	370,00	15,00	429,58
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 599	2020	0,4 и ниже	63,00	12,00	117,79

№ 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
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1128	2020	0,4 и ниже	418,00	15,00	559,86
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1123	2020	0,4 и ниже	466,00	10,00	479,24
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1128	2020	0,4 и ниже	32,00	15,00	74,30
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1119	2020	0,4 и ниже	542,00	15,00	582,44
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1128	2020	0,4 и ниже	143,00	15,00	208,28
	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1085	2020	0,4 и ниже	560,00	15,00	652,51
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 459	2020	0,4 и ниже	212,00	8,00	331,73
	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 012	2020	0,4 и ниже	100,00	15,00	78,58
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1625 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2020	0,4 и ниже	330,00	15,00	256,45
	ВЛ-0,4кВ N 1008 П/С Г РЯБЦЕВО	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	75,92
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1655 ВЛ 1007 ПС Рябцево	2020	0,4 и ниже	275,00	15,00	213,65
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-952 ВЛ 1005 ПС 110/35/10кВ "Козино"	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	61,33
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1552 ВЛ-1005 ПС Кошино	2020	0,4 и ниже	55,00	10,00	47,69
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	200,00	15,00	175,89
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-333 Быльники по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	108,79
	ВЛ-0,4кВ N1002 П/С Г ЖУКОВСКАЯ	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	74,26
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-943 по ВЛ-605 ПС Водозабор	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	47,14
	ВЛ 0,4 кВ ОТ ВЛ 1016 ПС ТЫЧИНИНО	2020	0,4 и ниже	35,00	15,00	87,08
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1003 ПС Тесово	2020	0,4 и ниже	6,00	23,00	42,54
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1123	2020	0,4 и ниже	100,00	60,00	103,57
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1123	2020	0,4 и ниже	50,00	60,00	53,01
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 058	2020	0,4 и ниже	65,00	65,00	69,93
	ВЛ 0,4 кВ № 21 ТП 049	2020	0,4 и ниже	250,00	55,00	84,78
	ВЛ 0,4кВ ТП 049 ул. Заводская, Строителей	2020	0,4 и ниже	10,00	55,00	17,90
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1451 ВЛ-10 кВ № 1010 ПС 35/10 кВ Жуковская	2020	0,4 и ниже	455,00	15,00	500,79
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 451	2020	0,4 и ниже	10,00	14,00	23,38
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 569	2020	0,4 и ниже	243,00	15,00	387,48
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1014	2020	0,4 и ниже	10,00	63,00	45,21
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1321 ВЛ-6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	55,05
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 844	2020	0,4 и ниже	25,00	150,00	55,11
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 490	2020	0,4 и ниже	314,00	15,00	321,80
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 063	2020	0,4 и ниже	26,00	7,00	67,82
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 562	2020	0,4 и ниже	172,00	14,00	283,58
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 484	2020	0,4 и ниже	15,00	100,00	44,95
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1013 ПС Тесово	2020	0,4 и ниже	477,00	10,50	464,15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 140 г. Смоленск, ул. Шевченко, 2-й	2020	0,4 и ниже	52,00	24,00	94,80
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 220	2020	0,4 и ниже	10,00	68,00	32,67
	ВЛ-0,4кВ от ТП-834 до оп.№8 ул. Соболева г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	15,00	5,00	21,45
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 970 ВЛ-1001 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	95,00	15,00	85,31
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1449 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	330,00	15,00	355,49
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 216	2020	0,4 и ниже	18,00	150,00	35,80
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 855	2020	0,4 и ниже	40,00	100,00	95,74
	ВЛ 0,4 кВ №4 КТП-1-4 Пригорье	2020	0,4 и ниже	180,00	9,00	217,76
	ВЛ 0,4кВ №6 ТП 058	2020	0,4 и ниже	140,00	100,00	145,00
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 256	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	41,78
	ВЛ 0,4кВ № 14 ТП 421 ВЛ 1009 ПС Кардымово	2020	0,4 и ниже	55,00	150,00	135,67
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1652 ВЛ-1007 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	10,00	80,00	46,75
	ВЛ 0,4кВ ТП 117	2020	0,4 и ниже	27,00	15,00	36,35
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 110/35/10 кВ Козино	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	42,50
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1003 ПС Мещерская - Тяг	2020	0,4 и ниже	180,00	12,00	139,88
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1639 ВЛ-1001 ПС Козино	2020	0,4 и ниже	70,00	33,00	64,99
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1552 ВЛ-1005 ПС Кошино	2020	0,4 и ниже	54,00	15,00	42,99
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 929 ВЛ 602 ПС Южная	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	90,89
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 177	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	123,75
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 56	2020	0,4 и ниже	101,00	120,00	182,03
	ВЛ 0,4 ПО Л 602 ПС ЯСЕННАЯ	2020	0,4 и ниже	211,00	15,00	207,92
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1449 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	73,54
	ВЛ-0,4кВ от ТП-4	2020	0,4 и ниже	130,00	15,00	115,04
	ВЛ-0,4кВ от Л-1005 ПС Ярцево-1	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	31,49
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 256	2020	0,4 и ниже	56,00	8,00	56,52
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 929 ВЛ 602 ПС Южная	2020	0,4 и ниже	61,00	15,00	98,46
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Туманово	2020	0,4 и ниже	1 239,00	4,00	1 245,15
	ВЛ-0,4кВ № 1004 от ПС "Студенец"	2020	0,4 и ниже	75,00	12,00	107,31
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	160,00	9,00	134,67
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 582	2020	0,4 и ниже	52,00	15,00	132,78
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1577 ВЛ-1009 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	456,00	10,00	610,13
	ВЛ 0,4 кВ №5 ГКТП №74	2020	0,4 и ниже	5,00	5,00	9,70
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 732 ВЛ-605 ПС Водозабор	2020	0,4 и ниже	361,00	15,00	510,69
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 1001 ПС Дорогобуж-1	2020	0,4 и ниже	277,00	15,00	391,02
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 988	2020	0,4 и ниже	143,00	35,00	198,21
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 05 ПС Сверчково	2020	0,4 и ниже	689,00	15,00	716,72
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1634 ВЛ-1001 ПС Катънь-1	2020	0,4 и ниже	278,00	15,00	358,19
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 10 ПС Клушино	2020	0,4 и ниже	142,00	8,00	149,73
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 499	2020	0,4 и ниже	24,00	40,00	48,58
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	547,00	15,00	685,47
	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 320	2020	0,4 и ниже	115,00	15,00	93,37
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 957 по ВЛ-10 кВ №1001 ПС35/10 кВ "Козино"	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	133,32
	ВЛ 0,4кВ №8 ТП 080	2020	0,4 и ниже	30,00	10,00	49,61

№ 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
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1558 ВЛ-1008 ПС Жуковская	2020	0,4 и ниже	729,00	15,00	812,51
	ВЛ 0,4 кВ ОТ ВЛ 602 ПС ЮЖНАЯ	2020	0,4 и ниже	205,00	15,00	196,07
	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 1541 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	50,79
	ВЛ-0,4кВ №1001 от ПС" Шумячи"	2020	0,4 и ниже	70,00	5,00	107,88
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 308	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	82,74
	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 147	2020	0,4 и ниже	750,00	60,00	1 362,89
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 999	2020	0,4 и ниже	1 075,00	15,00	1 210,60
	ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Богданово ВЛ-1005 ПС Богданово	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	30,23
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Аврора	2020	0,4 и ниже	207,00	15,00	336,22
	ВЛ 0,4 кВ ПО Л 1003 ПС ЛЮБАВИЧИ	2020	0,4 и ниже	80,00	20,00	62,82
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 472	2020	0,4 и ниже	20,00	55,00	54,10
	ВЛ-0,4кВ № 1002 от ПС" Надейковичи"	2020	0,4 и ниже	35,00	18,50	52,50
	ВЛ-0,4кВ №1008 от ПС"Шумячи"	2020	0,4 и ниже	70,00	18,50	75,31
	ВЛИ 0,4кВ № 14 ТП 530 ВЛ -1006 ПС Казимирово	2020	0,4 и ниже	30,00	55,00	30,42
	ВЛИ 0,4кВ № 1 ТП 105 ВЛ -1003 ПС Казимирово	2020	0,4 и ниже	250,00	55,00	84,00
	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1000 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	361,00	15,00	470,04
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	96,00	15,00	157,10
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1000 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	8,00	15,00	19,14
	ВЛ-0,4кВ ОТ Л-1008 П/СТ ЛУБНЯ	2020	0,4 и ниже	579,00	15,00	734,38
	ВЛ-0,4кВ №1005 от ПС"Пережка"	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	64,56
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.4.1.2.	Двухцепная (n = 2)	2020	0,4 и ниже	1 442,00	1 814,50	1 784,67
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 171	2020	0,4 и ниже	10,00	18,00	16,12
	ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1039 ПС Вязьма - 1	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	13,35
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1007 ПС Караваево	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	18,18
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 10кВ №03 ПС Аврора	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	14,85
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 331	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	7,78
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Кикино	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	18,74
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 02 ПС Никольское	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	16,76
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Аврора	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	12,10
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 10кВ №10 ПС Хотьково	2020	0,4 и ниже	13,00	15,00	21,07
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 18 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	12,00	10,00	35,94
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 849	2020	0,4 и ниже	7,00	200,00	52,49
	ВЛ-0,4кВ №19 ТП 067	2020	0,4 и ниже	272,00	150,00	219,51
	ВЛ 0,4 кВ № 09 ТП 070	2020	0,4 и ниже	320,00	120,00	291,57
	ВЛ 0,4кВ № 13 ТП 175	2020	0,4 и ниже	14,00	108,00	48,47
	ВЛ 0,4кВ № 14 ТП 175	2020	0,4 и ниже	14,00	150,00	60,49
	ВЛ 0,4кВ №16 ТП 076	2020	0,4 и ниже	155,00	129,50	194,71
	ВЛ 0,4 кВ № 08 ПП 01	2020	0,4 и ниже	40,00	149,00	48,76
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 350	2020	0,4 и ниже	10,00	150,00	109,12
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 488	2020	0,4 и ниже	10,00	150,00	52,80
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 62 Староселье	2020	0,4 и ниже	20,00	150,00	33,27
	ВЛ 0,4 кВ № 04 ТП 222	2020	0,4 и ниже	350,00	100,00	336,04
	ВЛ 0,4кВ № 17 ТП 056	2020	0,4 и ниже	60,00	110,00	162,55
1.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
1.3.1.4.2.1.	Одноцепная (n=1)	2020	0,4 и ниже	4 299,00	3 566,90	7 455,75
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 239	2020	0,4 и ниже	10,00	150,00	41,91
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1092	2020	0,4 и ниже	50,00	45,00	154,29
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 427 ЛЭП-1008 ПС Белеи	2020	0,4 и ниже	21,00	35,00	30,49
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 427 ЛЭП-1008 ПС Белеи	2020	0,4 и ниже	10,00	150,00	45,33
	ВЛ 0,4кВ № 12 ТП 089	2020	0,4 и ниже	322,00	33,00	268,19
	ВЛ 0,4кВ № 14 ТП 089	2020	0,4 и ниже	322,00	33,00	816,00
	ВЛ-0,4кВ № 01 от ТП-440 Черемушки	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	65,21
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1609 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	40,00	100,00	93,97
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 1609 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	70,00	150,00	63,75
	ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 005	2020	0,4 и ниже	10,00	5,00	13,34
	ВЛ 0,4кВ № 3 Г КТП №17	2020	0,4 и ниже	5,00	5,00	31,54
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 014	2020	0,4 и ниже	15,00	150,00	78,57
	ВЛ 0,4 кВ №5 КТП №26	2020	0,4 и ниже	10,00	5,00	9,48
	ВЛ-0,4 кВ ТП 047	2020	0,4 и ниже	398,00	10,90	426,41
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1646 ВЛ-1007 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	160,00	150,00	146,12
	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1121	2020	0,4 и ниже	24,00	136,00	87,61
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1644 ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	110,00	10,00	98,31
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 21	2020	0,4 и ниже	170,00	12,00	165,14
	ВЛИ 0,4кВ № 2 ТП 128 ВЛ-1009 ПС Демидов	2020	0,4 и ниже	60,00	135,00	49,00
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 421	2020	0,4 и ниже	10,00	140,00	42,35
	ВЛ 0,4 кВ №9 ЗТП-16	2020	0,4 и ниже	90,00	40,00	160,05
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 483	2020	0,4 и ниже	20,00	150,00	40,90
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1012	2020	0,4 и ниже	590,00	50,00	883,22
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 608	2020	0,4 и ниже	8,00	150,00	38,41
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 255 Дурово	2020	0,4 и ниже	158,00	150,00	142,79
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП 255 Дурово	2020	0,4 и ниже	158,00	150,00	142,79
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 607	2020	0,4 и ниже	10,00	140,00	67,34
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1016	2020	0,4 и ниже	340,00	77,00	392,59
	ВЛ 0,4 кВ № 5 ТП 015	2020	0,4 и ниже	218,00	145,00	1 033,38
	ВЛ 0,4кВ № 5 ПП 07	2020	0,4 и ниже	173,00	100,00	785,42
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 427 ЛЭП-1008 ПС Белеи	2020	0,4 и ниже	145,00	120,00	359,55
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1629 ВЛ 1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	186,00	150,00	223,70
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 402	2020	0,4 и ниже	75,00	150,00	83,63
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 402	2020	0,4 и ниже	75,00	150,00	65,87
	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 402	2020	0,4 и ниже	75,00	150,00	74,69
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1632 КЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	78,00	100,00	168,49
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 353	2020	0,4 и ниже	23,00	125,00	65,91
2.	Строительство кабельных линий					
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1))					
2.1.2.	Многожильные (k = 2)					

№ 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
	КЛ 0,4кВ ТП 1128 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1128	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	81,42
	КЛ 0,4кВ №3 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	217,00	20,00	110,31
	КЛ 0,4кВ №3 ТП 360	2020	0,4 и ниже	175,00	134,00	283,49
	КЛ 0,4 кВ № 01 ТП 223	2020	0,4 и ниже	25,00	300,00	88,91
	КЛ 0,4 кВ №8 ТП 166	2020	0,4 и ниже	62,00	120,00	549,12
	КЛ-0,4кВ №3 ТП 59	2020	0,4 и ниже	15,00	98,00	37,47
	КЛ-0,4кВ №4 ТП 11	2020	0,4 и ниже	10,00	98,00	59,23
	КЛ-0,4кВ №5 ТП 73	2020	0,4 и ниже	104,00	150,00	175,89
	КЛ-0,4кВ №1 ТП 435	2020	0,4 и ниже	43,00	370,00	34,64
	КЛ-0,4кВ №2 ТП 435	2020	0,4 и ниже	43,00	370,00	34,64
	КЛ 0,4 кВ №6 ТП 154	2020	0,4 и ниже	33,00	105,00	71,33
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1129	2020	0,4 и ниже	7,00	135,00	20,87
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1130	2020	0,4 и ниже	16,00	70,00	44,45
	КЛ 0,4 кВ №3 ТП 1051	2020	0,4 и ниже	15,00	150,00	25,54
	КЛ 0,4кВ № 4 ТП 1074	2020	0,4 и ниже	28,00	138,00	108,37
	КЛ 0,4кВ № 5 ТП 1074	2020	0,4 и ниже	28,00	138,00	108,37
	КЛ 0,4 кВ №1 ТП 1132	2020	0,4 и ниже	25,00	150,00	53,46
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 56	2020	0,4 и ниже	33,00	120,00	88,46
	КЛ 0,4кВ № 5 ТП 1108	2020	0,4 и ниже	40,00	127,00	115,36
	КЛ 0,4кВ №4 ТП 55	2020	0,4 и ниже	25,00	150,00	73,39
	КЛ 0,4кВ № 3 ТП 195	2020	0,4 и ниже	33,00	150,00	103,28
	КЛ 0,4кВ №1 ТП 751	2020	0,4 и ниже	60,00	3,00	162,42
	КЛ 0,4кВ №2 ТП 751	2020	0,4 и ниже	60,00	3,00	162,42
2.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))					
2.1.2.1.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	510,00	320,00	2 292,29
	КЛ 6кВ ТП 1065 - ТП 1126	2020	1-10	386,00	150,00	1 795,04
	КЛ-10кВ №1008 ПС Центральная - ТЦ Гугол	2020	1-10	96,00	70,00	428,29
	КЛ-10 кВ ТП-898 - ПС Заводская, г. Смоленск	2020	1-10	28,00	100,00	68,95
2.1.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.1.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	0,4 и ниже	1 715,00	1 198,00	4 319,47
	КЛ 0,4кВ №17 ТП 910	2020	0,4 и ниже	111,00	150,00	284,86
	КЛ 0,4кВ № 8 ТП 886	2020	0,4 и ниже	146,00	149,00	726,98
	КЛ 0,4кВ № 11 ТП 886	2020	0,4 и ниже	146,00	149,00	726,98
	КЛ 0,4 кВ №4 ТП 1009	2020	0,4 и ниже	500,00	150,00	871,68
	КЛ 0,4 кВ №12 ТП 1009	2020	0,4 и ниже	500,00	150,00	871,68
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 238	2020	0,4 и ниже	263,00	150,00	367,51
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 098	2020	0,4 и ниже	12,00	150,00	39,81
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1124	2020	0,4 и ниже	12,00	150,00	39,81
	КЛ 0,4кВ № 21 РП 9	2020	0,4 и ниже	169,00	149,00	321,36
	КЛ 0,4 кВ №1 ТП 1118	2020	0,4 и ниже	242,00	150,00	508,22
	КЛ 0,4 кВ № 01 ТП 214	2020	0,4 и ниже	272,00	150,00	1 199,04
2.1.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.1.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	1 470,00	280,00	3 331,46
	КЛ-6кВ ПС Красный Бор-ТП-367 (Л-602)	2020	1-10	26,00	25,00	88,95
	КЛ-6кВ РП-21-ТП-930, г.Смоленск	2020	1-10	244,00	105,00	780,50
	КЛ-6кВ ТП-731-РП-14,г.Смоленск	2020	1-10	1 200,00	150,00	2 462,01
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					
2.1.2.2.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.1.2.2.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	1 808,00	325,00	3 975,34
	ВЛ-10 кВ от ВЛ-1001 Кириллы(уч.26-26-5)	2020	1-10	47,00	40,00	52,57
	КЛ-6кв от Л-601 п/ст Электромашини	2020	1-10	200,00	150,00	272,85
	КЛ 10 кВ оп.9-1 - ТП 1119 ЛЭП-10 кВ №104 РП 001 (СХТ)	2020	1-10	1 540,00	15,00	3 604,48
	ВЛ-1008 ОТ П/СТ БЕЛЕИ	2020	1-10	21,00	120,00	45,43
2.1.2.2.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))					
2.1.2.2.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	1 204,00	2 104,00	2 794,06
	ВЛ 10кВ №02 ПС Хотьково	2020	1-10	730,00	150,00	1 318,56
	КЛ-10 кВ № 1020 ПС Мелькомбинат	2020	1-10	54,00	108,00	189,66
	ВЛ 1008 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	1-10	30,00	100,00	139,30
	КЛ 6 кВ № 1 ТП 1047 - ТП 1100	2020	1-10	230,00	846,00	635,26
	КЛ-6 кВ от ТП-87	2020	1-10	160,00	900,00	511,27
2.1.2.2.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.2.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	243,00	0,00	749,72
	КЛ 619 ПС Южная оп.1-13	2020	1-10	243,00		749,72
2.6.	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.6.2.	Многожильные (k = 2)					
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1)					
2.6.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))					
2.6.2.1.1.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2020	0,4 и ниже	47,00	25,00	299,26
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1125	2020	0,4 и ниже	47,00	25,00	299,26
2.6.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2020	0,4 и ниже	213,00	567,60	2 124,85
	КЛ 0,4 кВ №14 ТП 273	2020	0,4 и ниже	59,00	74,00	541,79
	КЛ 0,4кВ №17 ТП 910	2020	0,4 и ниже	56,00	150,00	664,06
	КЛ 0,4 кВ №4 ТП 1093	2020	0,4 и ниже	54,00	110,00	636,15
	КЛ 0,4 кВ №6 ТП 337	2020	0,4 и ниже	18,00	150,00	106,20
	КЛ 0,4 кВ №11 ТП 337	2020	0,4 и ниже	18,00	150,00	106,20
	КЛ 0,4кВ №21 ТП 614	2020	0,4 и ниже	26,00	83,60	176,65
2.6.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2020	1-10	176,00	284,00	1 412,08
	ВЛ-10кВ N1007 ОТ П/СТ РЯБЦЕВО	2020	1-10	96,00	149,00	911,29

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7
	Реклоузер РЕК 70 ВЛ 1002 ПС Трудилово	2020	1-20	1,00		1 979,49
3.2.	Линейные разъединители (j = 2)					
3.2.3.	Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно (к = 3)	2020	1-20	236,00	10 596,50	43 628,64
	Разъединитель 10 кВ ТП 428	2020	1-20	1,00	11,00	24,26
	Разъединитель линейный 305 ВЛ 1003 ПС Карманово	2020	1-20	1,00	15,00	41,34
	Разъединитель 10кВ ТП 854	2020	1-20	1,00	15,00	41,34
	Разъединитель линейный 18 ВЛ 1001 ПС Темкино	2020	1-20	1,00	15,00	78,06
	Разъединитель 10кВ ТП 217	2020	1-20	1,00	15,00	78,06
	Разъединитель линейный 19 ВЛ 1007 ПС Кикино	2020	1-20	1,00	100,00	57,62
	Разъединитель 10кВ ТП 215	2020	1-20	1,00	100,00	57,62
	Разъединитель линейный 953 ВЛ-1007 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	149,00	64,55
	Разъединитель линейный 954 ВЛ-1007 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	149,00	64,55
	Разъединитель линейный 955 ВЛ-1007 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	149,00	64,55
	Разъединитель линейный 956 ВЛ-1002 ПС Тычинино	2020	1-20	1,00	149,00	65,88
	Разъединитель линейный 957 ВЛ-1002 ПС Тычинино	2020	1-20	1,00	149,00	65,88
	Разъединитель линейный 321 ВЛ 1004 ПС Рязское	2020	1-20	1,00	70,00	68,61
	Разъединитель 10кВ ТП 491	2020	1-20	1,00	70,00	68,61
	Разъединитель 10кВ ТП 494	2020	1-20	1,00	5,00	63,02
	Разъединитель 10 кВ ТП 1016	2020	1-20	1,00	77,00	97,52
	Разъединитель 10кВ ТП 696	2020	1-20	1,00	15,00	64,13
	Разъединитель линейный 6 кВ №177	2020	1-20	1,00	15,00	76,46
	Разъединитель линейный 10 кВ №204	2020	1-20	1,00	12,00	77,72
	Разъединитель 10 кВ ТП 599	2020	1-20	1,00	12,00	77,72
	Разъединитель 10кВ ТП 333	2020	1-20	1,00	15,00	55,47
	Разъединитель линейный 379 ВЛ 1004	2020	1-20	1,00	15,00	73,60
	Разъединитель 10 кВ ТП 409	2020	1-20	1,00	15,00	73,60
	Разъединитель 6кВ ТП 239	2020	1-20	1,00	150,00	54,61
	Разъединитель линейный 6кВ №180	2020	1-20	1,00	150,00	54,61
	Разъединитель 10 кВ ТП 1625	2020	1-20	1,00	15,00	84,52
	Разъединитель линейный 607 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	15,00	84,52
	Разъединитель 10 кВ ТП 1655	2020	1-20	1,00	15,00	71,30
	Разъединитель 10кВ ТП 171	2020	1-20	1,00	15,00	62,70
	Разъединитель линейный 6 кВ №178	2020	1-20	1,00	45,00	77,86
	Разъединитель 10 кВ ТП 1013	2020	1-20	1,00	15,00	106,19
	Разъединитель 10 кВ ТП 426	2020	1-20	1,00	15,00	50,26
	Разъединитель линейный 567 ВЛ-1007 ПС Нейково	2020	1-20	1,00	15,00	50,26
	Разъединитель 10кВ №55	2020	1-20	1,00	350,00	69,97
	Разъединитель 10кВ №54	2020	1-20	1,00	350,00	73,27
	Разъединитель линейный 568 ЛЭП-1008 ПС Белеи	2020	1-20	1,00	120,00	72,27
	Разъединитель линейный 322 ВЛ 1007 ПС Шуйское	2020	1-20	1,00	15,00	66,95
	Разъединитель 10кВ ТП 493	2020	1-20	1,00	15,00	66,95
	Разъединитель 10кВ ТП 834	2020	1-20	1,00	15,00	65,89
	Разъединитель 10 кВ ТП 058	2020	1-20	1,00	65,00	62,11
	Разъединитель 10кВ ТП 451	2020	1-20	1,00	14,00	57,06
	Разъединитель линейный 966 ВЛ 1002 ПС Заводская	2020	1-20	1,00	128,00	71,78
	Разъединитель линейный 967 ВЛ 1001 ПС Заводская	2020	1-20	1,00	128,00	71,79
	Разъединитель 6кВ ТП 569	2020	1-20	1,00	15,00	74,98
	Разъединитель 10 кВ ТП 1014	2020	1-20	1,00	63,00	68,58
	Разъединитель 10кВ ТП 844	2020	1-20	1,00	150,00	75,08
	Разъединитель линейный 320 ВЛ 1019 ПС Вязьма-Брянская	2020	1-20	1,00	15,00	75,53
	Разъединитель 10кВ ТП 490	2020	1-20	1,00	15,00	75,53
	Разъединитель линейный 862 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	1-20	1,00	150,00	74,24
	Разъединитель 10 кВ ТП 1629	2020	1-20	1,00	150,00	74,24
	Разъединитель 10кВ ТП 063	2020	1-20	1,00	7,00	78,85
	Разъединитель линейный 10кВ №56	2020	1-20	1,00	7,00	78,85
	Разъединитель 6кВ ТП 562	2020	1-20	1,00	14,00	74,35
	Разъединитель линейный 6кВ №181	2020	1-20	1,00	14,00	74,35
	Разъединитель 10кВ ТП 484	2020	1-20	1,00	100,00	78,04
	Разъединитель линейный 40 ВЛ 1001 ПС Сычевка	2020	1-20	1,00	68,00	72,55
	Разъединитель 6 кВ ТП 1111	2020	1-20	1,00	50,00	71,55
	Разъединитель линейный 976 ВЛ-1008 ПС Трудилово	2020	1-20	1,00	10,00	77,76
	Разъединитель 10 кВ ТП 1630	2020	1-20	1,00	10,00	77,76
	Разъединитель 10кВ ТП 216	2020	1-20	1,00	150,00	64,77
	Разъединитель линейный 306 ВЛ 1002 ПС Клушино	2020	1-20	1,00	100,00	69,54
	Разъединитель 10кВ ТП 855	2020	1-20	1,00	100,00	69,54
	Разъединитель линейный 6 кВ №176	2020	1-20	1,00	150,00	71,76
	Разъединитель 6 кВ ТП 1132	2020	1-20	1,00	150,00	60,87
	Разъединитель 10 кВ СТП-13-7 М. Тростянка	2020	1-20	1,00	15,00	64,31
	Разъединитель линейный 309 ВЛ 1023 ПС Гагарин	2020	1-20	1,00	15,00	70,79
	Разъединитель 10кВ ТП 852	2020	1-20	1,00	15,00	70,79
	Разъединитель 10кВ ТП 223	2020	1-20	1,00	300,00	75,32
	Разъединитель линейный 10 кВ №379	2020	1-20	1,00	15,00	60,62
	Разъединитель линейный 128 ВЛ 1011 ПС Мальцево	2020	1-20	1,00	150,00	94,86
	Разъединитель 10кВ ТП 350	2020	1-20	1,00	150,00	94,86
	Разъединитель 10 кВ ТП 1652	2020	1-20	1,00	80,00	41,43
	Разъединитель линейный 1008 ВЛ-1007 ПС Одинцово	2020	1-20	1,00	80,00	41,43
	Разъединитель 10 кВ ТП 866	2020	1-20	1,00	15,00	69,58
	Разъединитель 10 кВ ТП 1639	2020	1-20	1,00	33,00	69,05
	Разъединитель 6 кВ ТП 1657	2020	1-20	1,00	15,00	77,14
	Разъединитель линейный 10 кВ №107	2020	1-20	1,00	8,00	83,88
	Разъединитель 10кВ ТП 488	2020	1-20	1,00	150,00	73,96
	Разъединитель 10 кВ ТП 424	2020	1-20	1,00	8,00	64,65
	Разъединитель линейный 38 ВЛ 1002 ПС Хотьково	2020	1-20	1,00	150,00	66,80
	Разъединитель линейный 39 ВЛ 1002 ПС Хотьково	2020	1-20	1,00	150,00	66,80
	Разъединитель 10кВ ТП 014	2020	1-20	1,00	150,00	77,21
	Разъединитель 10 кВ ТП 499	2020	1-20	1,00	40,00	74,92
	Разъединитель 10 кВ ТП 1646	2020	1-20	1,00	150,00	66,99
	Разъединитель линейный 10кВ №120	2020	1-20	1,00	150,00	19,48
	Разъединитель 10кВ ТП 353	2020	1-20	1,00	125,00	76,45

№ 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
	Разъединитель линейный 323 ВЛ 1001 ПС Шуйское	2020	1-20	1,00	150,00	65,38
	Разъединитель линейный 10 кВ №173	2020	1-20	1,00	15,00	61,05
	Разъединитель 10 кВ ТП 1119	2020	1-20	1,00	15,00	61,05
	Разъединитель линейный 861 ВЛ 1001 ПС Катень-1	2020	1-20	1,00	15,00	63,95
	Разъединитель 6кВ ТП 1644	2020	1-20	1,00	10,00	132,10
	Разъединитель 10кВ ТП 340	2020	1-20	1,00	15,00	81,90
	Разъединитель линейный 10кВ ЛР 103	2020	1-20	1,00	318,00	63,71
	Разъединитель линейный 300 ВЛ 1005 ПС Сверчково	2020	1-20	1,00	48,00	63,78
	Разъединитель 10кВ ТП 126	2020	1-20	1,00	15,00	68,13
	Разъединитель линейный 10кВ №135	2020	1-20	1,00	15,00	61,93
	Разъединитель 10кВ ТП 158	2020	1-20	1,00	15,00	61,93
	Разъединитель 10кВ ТП 849	2020	1-20	1,00	200,00	63,13
	Разъединитель линейный 10 кВ №213	2020	1-20	1,00	150,00	62,95
	Разъединитель 10 кВ ТП 608	2020	1-20	1,00	150,00	62,95
	Разъединитель 10кВ ТП 1638	2020	1-20	1,00	10,00	53,77
	Разъединитель 10кВ ТП 470	2020	1-20	1,00	8,00	94,10
	Разъединитель 10кВ ТП 469	2020	1-20	1,00	150,00	72,93
	Разъединитель 10 кВ ТП 1015	2020	1-20	1,00	75,00	85,78
	Разъединитель линейный 168 ВЛ 1004 ПС Мелькомбинат	2020	1-20	1,00	50,00	66,08
	Разъединитель 10кВ ТП 486	2020	1-20	1,00	50,00	66,08
	Разъединитель 6кВ ТП 255 Дурово	2020	1-20	1,00	104,50	65,72
	Разъединитель 10кВ ТП 1633	2020	1-20	1,00	150,00	71,82
	Разъединитель 10кВ ТП 667	2020	1-20	1,00	100,00	80,05
	Разъединитель 10кВ ТП 360	2020	1-20	1,00	150,00	60,81
	Разъединитель 10кВ ТП 409	2020	1-20	1,00	52,00	56,84
	Разъединитель линейный 10кВ №133	2020	1-20	1,00	52,00	56,84
	Разъединитель линейный 10кВ №106	2020	1-20	1,00	370,00	59,69
	Разъединитель линейный 126 ВЛ 1006 ПС Высокое	2020	1-20	1,00	150,00	62,30
	Разъединитель линейный 127 ВЛ 1006 ПС Высокое	2020	1-20	1,00	150,00	62,30
	Разъединитель линейный 318 ВЛ 1001 ПС Туманово	2020	1-20	1,00	15,00	72,96
	Разъединитель линейный 10 кВ ЛР 212	2020	1-20	1,00	140,00	127,28
	Разъединитель линейный 10 кВ ЛР 211	2020	1-20	1,00	15,00	66,90
	Разъединитель 10 кВ ТП 606	2020	1-20	1,00	15,00	66,90
	Разъединитель линейный 566 ВЛ 1022 ПС Красный	2020	1-20	1,00	150,00	63,85
	Разъединитель линейный 565 ВЛ 1017 ПС Красный	2020	1-20	1,00	150,00	63,85
	Разъединитель линейный 317 ВЛ 1007 ПС Вязьма-Тяговая	2020	1-20	1,00	140,00	65,97
	Разъединитель 10кВ ТП 421	2020	1-20	1,00	140,00	65,97
	Разъединитель 10кВ ТП 567	2020	1-20	1,00	150,00	60,85
	Разъединитель линейный 10кВ №179	2020	1-20	1,00	150,00	60,85
	Разъединитель линейный 294 ВЛ 1003 ПС Трубная	2020	1-20	1,00	15,00	65,29
	Разъединитель линейный 319 ВЛ 1007 ПС Вязьма-Тяговая	2020	1-20	1,00	150,00	67,53
	Разъединитель 10кВ ТП 483	2020	1-20	1,00	150,00	67,53
	Разъединитель 10кВ ТП 1637	2020	1-20	1,00	25,00	68,53
	Разъединитель линейный 906 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	157,77	157,77
	Разъединитель линейный 907 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	157,77	157,77
	Разъединитель линейный 908 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	157,77	157,77
	Разъединитель линейный 909 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	157,77	157,77
	Разъединитель линейный 863 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	157,77	157,77
	Разъединитель линейный 864 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	157,77	157,77
	Разъединитель линейный 910 ВЛ 1005 ПС Аполье	2020	1-20	1,00	150,09	150,09
	Разъединитель линейный 911 ВЛ 1005 ПС Аполье	2020	1-20	1,00	150,09	150,09
	Разъединитель линейный 914 ВЛ 1005 ПС Аполье	2020	1-20	1,00	150,09	150,09
	Разъединитель линейный 915 ВЛ 1005 ПС Аполье	2020	1-20	1,00	150,09	150,09
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-20 ВЛ-1008 ПС	2020	1-20	1,00	922,35	922,35
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-17 ВЛ-602 ПС	2020	1-20	1,00	1 002,26	1 002,26
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-7 ВЛ 1003 ПС	2020	1-20	1,00	1 000,14	1 000,14
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-16 ВЛ 1007 ПС	2020	1-20	1,00	1 006,27	1 006,27
	Разъединитель линейный 888 ВЛ 604 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00	158,16	158,16
	Разъединитель линейный 889 ВЛ 604 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00	158,16	158,16
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-15 ВЛ 1002 ПС	2020	1-20	1,00	996,56	996,56
	Разъединитель линейный 874 ВЛ 1005 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00	144,92	144,92
	Разъединитель линейный 875 ВЛ 1005 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00	144,92	144,92
	Разъединитель линейный 890 ВЛ 1009 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00	154,99	154,99
	Разъединитель линейный 891 ВЛ 1009 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00	154,99	154,99
	Разъединитель линейный 867 ВЛ 1001 ПС Козино	2020	1-20	1,00	152,80	152,80
	Разъединитель линейный 868 ВЛ 1001 ПС Козино	2020	1-20	1,00	152,80	152,80
	Разъединитель с с индикатором короткого замыкания УР-14 ВЛ 606 ПС	2020	1-20	1,00	1 000,00	1 000,00
	Разъединитель линейный 892 ВЛ 608 ПС Колодня	2020	1-20	1,00	149,93	149,93
	Разъединитель линейный 893 ВЛ 608 ПС Колодня	2020	1-20	1,00	149,93	149,93
	Разъединитель линейный 882 ВЛ 608 ПС Колодня	2020	1-20	1,00	149,93	149,93
	Разъединитель линейный 883 ВЛ 608 ПС Колодня	2020	1-20	1,00	149,93	149,93
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-19 ВЛ 1003 ПС	2020	1-20	1,00	1 004,56	1 004,56
	Разъединитель линейный 884 ВЛ 1003 ПС Лубня	2020	1-20	1,00	154,82	154,82
	Разъединитель линейный 885 ВЛ 1003 ПС Лубня	2020	1-20	1,00	154,82	154,82
	Разъединитель линейный 886 ВЛ 1006 ПС Лубня	2020	1-20	1,00	157,14	157,14
	Разъединитель линейный 887 ВЛ 1006 ПС Лубня	2020	1-20	1,00	157,14	157,14
	Разъединитель линейный 870 ВЛ 1011 ПС Мазальцево	2020	1-20	1,00	139,71	139,71
	Разъединитель линейный 871 ВЛ 1011 ПС Мазальцево	2020	1-20	1,00	139,71	139,71
	Разъединитель линейный 898 ВЛ 1011 ПС Мазальцево	2020	1-20	1,00	139,71	139,71
	Разъединитель линейный 899 ВЛ 1011 ПС Мазальцево	2020	1-20	1,00	139,71	139,71
	Разъединитель линейный 880 ВЛ 1002 ПС Мерлино	2020	1-20	1,00	156,52	156,52
	Разъединитель линейный 881 ВЛ 1002 ПС Мерлино	2020	1-20	1,00	156,52	156,52
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-9 ВЛ 1001 ПС	2020	1-20	1,00	993,53	993,53
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-10 ВЛ 1001 ПС	2020	1-20	1,00	993,53	993,53
	Разъединитель линейный 865 ВЛ 1001 ПС Ольша	2020	1-20	1,00	152,98	152,98
	Разъединитель линейный 866 ВЛ 1001 ПС Ольша	2020	1-20	1,00	152,98	152,98
	Разъединитель с с индикатором короткого замыкания УР-8 ВЛ 1006 ПС	2020	1-20	1,00	999,70	999,70
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-18 ВЛ 606 ПС	2020	1-20	1,00	1 000,62	1 000,62
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-11 ВЛ 1003 ПС	2020	1-20	1,00	996,00	996,00

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-12 ВЛ 1004 ПС	2020	1-20	1,00		969,65
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-13 ВЛ 1004 ПС	2020	1-20	1,00		969,65
	Разъединитель линейный 878 ВЛ 1007 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00		155,69
	Разъединитель линейный 879 ВЛ 1007 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00		155,69
	Разъединитель линейный 872 ВЛ 1002 ПС Тычинино	2020	1-20	1,00		157,14
	Разъединитель линейный 873 ВЛ 1002 ПС Тычинино	2020	1-20	1,00		157,14
	Разъединитель линейный 916 ВЛ 605 ПС Водозабор	2020	1-20	1,00		155,21
	Разъединитель линейный 917 ВЛ 605 ПС Водозабор	2020	1-20	1,00		154,73
	Разъединитель линейный В 964 Л 601 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		166,64
	Разъединитель линейный 965 Л 601 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		166,64
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР 28 ВЛ 604 ПС	2020	1-20	1,00		922,47
	Разъединитель линейный 888 ВЛ 604 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		143,00
	Разъединитель линейный 889 ВЛ 604 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		143,00
	Разъединитель линейный 946 ВЛ 607 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		159,11
	Разъединитель линейный 947 ВЛ 607 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		159,11
	Разъединитель линейный 948 ВЛ 607 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		159,11
	Разъединитель линейный 949 ВЛ 607 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		159,11
	Разъединитель с ИКЗ УР-36 ВЛ-611 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		980,44
	Разъединитель с ИКЗ УР-37 ВЛ-611 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		980,44
	Разъединитель с ИКЗ УР-38 ВЛ-611 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		980,44
	Разъединитель линейный 912 ВЛ 1001 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00		165,63
	Разъединитель линейный 913 ВЛ 1001 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00		165,63
	Разъединитель линейный 939 ВЛ 1008 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00		165,63
	Разъединитель линейный 940 ВЛ 1008 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00		165,63
	Разъединитель линейный 951 ВЛ 1001 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		152,69
	Разъединитель линейный 952 ВЛ 1001 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		152,69
	Разъединитель линейный 931 ВЛ-1006 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		159,92
	Разъединитель линейный 932 ВЛ-1006 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		159,92
	Разъединитель линейный 929 ВЛ-1006 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		159,92
	Разъединитель линейный 930 ВЛ-1006 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		159,92
	Разъединитель линейный 896 ВЛ-1008 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		165,19
	Разъединитель линейный 897 ВЛ-1008 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		165,19
	Разъединитель с ИКЗ УР-21 ВЛ-1008 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		1 039,33
	Разъединитель линейный 1002 ВЛ-1001 ПС Катънь-1	2020	1-20	1,00		164,31
	Разъединитель линейный 1003 ВЛ-1001 ПС Катънь-1	2020	1-20	1,00		164,31
	Разъединитель линейный 1000 ВЛ-1003 ПС Катънь-1	2020	1-20	1,00		166,55
	Разъединитель линейный 1001 ВЛ-1003 ПС Катънь-1	2020	1-20	1,00		166,55
	Разъединитель линейный 1006 ВЛ 1010 ПС Катънь-1	2020	1-20	1,00		113,61
	Разъединитель линейный 1007 ВЛ 1010 ПС Катънь-1	2020	1-20	1,00		113,61
	Разъединитель линейный 985 ВЛ 1010 ПС Катънь-1	2020	1-20	1,00		113,61
	Разъединитель линейный 986 ВЛ 1010 ПС Катънь-1	2020	1-20	1,00		113,61
	Разъединитель линейный 977 ВЛ - 1003 ПС Кошино	2020	1-20	1,00		165,50
	Разъединитель линейный 978 ВЛ - 1003 ПС Кошино	2020	1-20	1,00		165,50
	Разъединитель с ИКЗ УР-35 ВЛ-1004 ПС Кошино	2020	1-20	1,00		1 031,11
	Разъединитель линейный 979 ВЛ - 1005 ПС Кошино	2020	1-20	1,00		164,31
	Разъединитель линейный 980 ВЛ - 1005 ПС Кошино	2020	1-20	1,00		164,31
	Разъединитель линейный 1004 ВЛ -1001 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		164,97
	Разъединитель линейный 1005 ВЛ -1001 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		164,97
	Разъединитель с ИКЗ УР-23 ВЛ 1001 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		1 038,89
	Разъединитель линейный 924 ВЛ 1006 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		139,38
	Разъединитель линейный 925 ВЛ 1006 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		139,38
	Разъединитель линейный 933 ВЛ 1001 ПС Ольша	2020	1-20	1,00		142,82
	Разъединитель линейный 934 ВЛ 1001 ПС Ольша	2020	1-20	1,00		142,82
	Разъединитель линейный 935 ВЛ 1004 ПС Ольша	2020	1-20	1,00		151,52
	Разъединитель линейный 936 ВЛ 1004 ПС Ольша	2020	1-20	1,00		151,23
	Разъединитель линейный 922 ВЛ 605 ПС Синьково	2020	1-20	1,00		143,55
	Разъединитель линейный 923 ВЛ 605 ПС Синьково	2020	1-20	1,00		143,55
	Разъединитель линейный 941 ВЛ 1002 ПС Трудилово	2020	1-20	1,00		150,43
	Разъединитель линейный 942 ВЛ 1002 ПС Трудилово	2020	1-20	1,00		150,58
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР 29 ВЛ 1002 ПС	2020	1-20	1,00		977,78
	Разъединитель линейный 1009 ВЛ 1008 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00		74,10
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1)					
4.1.1.	Однотрансформаторные (k = 1)					
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l = 4)					
4.1.1.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	6/0,4		300,00	1 366,06
	ТП 1118	2020	6/0,4		300,00	1 366,06
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j = 2)					
4.2.1.	Однотрансформаторные (k = 1)					
4.2.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.2.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	10/0,4		4 074,00	28 198,81
	ТП 215	2020	10/0,4		100,00	790,59
	ТП 491	2020	10/0,4		70,00	596,40
	ТП 1128	2020	10/0,4		30,00	745,55
	ТП 1123	2020	10/0,4		15,00	1 018,03
	ТП 239	2020	10/0,4		150,00	972,09
	ТП 1130	2020	10/0,4		70,00	933,98
	ТП 1092	2020	10/0,4		45,00	1 025,17
	ТП 1087	2020	10/0,4		100,00	900,84
	ТП 238	2020	10/0,4		150,00	1 021,36
	ТП 844	2020	10/0,4		150,00	818,06
	ТП 1629 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	10/0,4		150,00	799,05
	ТП 484	2020	10/0,4		100,00	523,30

№ 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
	ТП 220	2020	10/0,4		68,00	951,50
	ТП 216	2020	10/0,4		150,00	415,73
	ТП 855	2020	10/0,4		100,00	1 070,84
	ТП 1124	2020	10/0,4		150,00	948,22
	ТП 1632 КЛ-1008 ПС Заводская	2020	10/0,4		100,00	1 124,35
	ТП 1132	2020	10/0,4		150,00	947,07
	ТП 350	2020	10/0,4		150,00	1 062,81
	ТП 488	2020	10/0,4		150,00	353,75
	ТП 014	2020	10/0,4		150,00	1 114,01
	ТП 1646 ВЛ-1007 ПС Одинцово	2020	10/0,4		150,00	853,60
	ТП 353	2020	10/0,4		125,00	844,75
	ТП 421	2020	10/0,4		140,00	1 052,44
	ТП 667	2020	10/0,4		100,00	157,23
	ТП 483	2020	10/0,4		150,00	513,09
	ТП 1121	2020	10/0,4		136,00	1 069,41
	ТП 607	2020	10/0,4		140,00	563,75
	ТП 469	2020	10/0,4		150,00	633,86
	ТП 567	2020	10/0,4		150,00	1 066,61
	ТП 608	2020	10/0,4		150,00	987,42
	ТП 1129	2020	10/0,4		135,00	1 033,39
	ТП 849	2020	10/0,4		250,00	1 290,53
4.2.1.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l = 4)					
4.2.1.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	10/0,4		1 390,00	5 499,56
	ТП 427 ЛЭП-1008 ПС Белен	2020	10/0,4		120,00	1 175,86
	ТП 223	2020	10/0,4		300,00	773,62
	ТП 360	2020	10/0,4		300,00	787,36
	ТП 435	2020	10/0,4		370,00	1 186,91
	ТП 1633	2020	10/0,4		300,00	1 575,81
4.2.1.5.	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5)					
4.2.1.5.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	10/0,4		550,00	2 152,04
	ТП 214	2020	10/0,4		550,00	2 152,04
4.2.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.2.2.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
4.2.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	10/0,4		532,00	9 108,05
	ТП 1648 ВЛ-1007 ПС Рябцево, ВЛ-1002 ПС Тычинино	2020	10/0,4		149,00	2 468,57
	ТП 1127	2020	10/0,4		105,00	2 019,48
	ТП 1122	2020	10/0,4		150,00	2 254,12
	ТП 1650 ЛЭП 1001, 1002 ПС Заводская	2020	10/0,4		128,00	2 365,89
4.2.2.5.	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5)					
4.2.2.5.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	10/0,4		400,00	3 378,69
1	ТП 175	2020	10/0,4		400,00	3 378,69
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7.2.	Трехфазный (j = 2)					
7.2.1.	Прямого включения (k = 1)	2020	0,4 и ниже	73,00	872,00	1 746,35
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.16-1 ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 1 Власово	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	10,70
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.10 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 871 ВЛ 1002 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	11,87
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.24 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1073	2020	0,4 и ниже	1,00	12,00	6,84
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.1-9 ВЛ 0,4кВ №3 ТП 471 ВЛ 1003 ПС Зайцево	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	11,00
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-5 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 868	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	6,79
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.23 ВЛ 0,4кВ №9 ТП 14Г ВЛ 1023 ПС Ярцево-1	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	12,29
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.23 ВЛ 0,4кВ №9 ТП 14Г ВЛ 1023 ПС Ярцево-1	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	11,46
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.23 ВЛ 0,4кВ №4 ТП 25Г ВЛ 1020 ПС Ярцево-1	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	6,86
	Счетчик ЭЭ ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп. 18-9 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 340 ВЛ	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	14,44
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.2-5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 194 ВЛ 1012	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	8,74
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	39,00
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	7,25
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	20,93
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	43,89
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп. №3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	7,22
	Счетчик ЭЭ ПСЧ-3А.07.302.1 10-100А 3х230/400В РУ 0,4кВ ТП 472	2020	0,4 и ниже	1,00	55,00	2,43
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	18,03
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	16,53
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.12-1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 78 Мальцево	2020	0,4 и ниже	1,00	12,00	11,71
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	31,85
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 ART01 ВЛ 0,4кВ №8 ТП 473	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	54,04
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473	2020	0,4 и ниже	1,00	150,00	7,27
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №8-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	19,33
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00	100,00	5,62
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1ВЛ 0,4кВ №1 ТП 105 ВЛ-1003 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00	55,00	5,39
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №14 ТП 530 ВЛ-1006	2020	0,4 и ниже	1,00	55,00	6,25
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	38,20
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.14 ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	35,19
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 ВЛ-0,4кВ №4 ТП-666	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	38,90
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 860 ВЛ-1008	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	32,39
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 191	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	38,90
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	38,85
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	38,85
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.2-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 204 ВЛ 1002	2020	0,4 и ниже	1,00	10,00	19,30
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А оп.9-4 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-	2020	0,4 и ниже	1,00	10,00	2,69
	Счетчик ЭЭ Меркурий 231 АМ-01 оп.2-7 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 414 ВЛ 1004	2020	0,4 и ниже	1,00	11,00	11,21
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп. №12 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-152 Стаи	2020	0,4 и ниже	1,00	12,00	7,07
	АИЙСКУЭ РРЭЭ ТП 226	2020	0,4 и ниже	1,00		27,71
	АИЙСКУЭ РРЭЭ ТП 1367	2020	0,4 и ниже	1,00		21,34
	АИЙСКУЭ РРЭЭ ТП 406	2020	0,4 и ниже	1,00		26,16
	АИЙСКУЭ РРЭЭ ТП 1408	2020	0,4 и ниже	1,00		21,28
	АИЙСКУЭ РРЭЭ ТП 1044	2020	0,4 и ниже	1,00		37,26
	АИЙСКУЭ РРЭЭ ТП 1058	2020	0,4 и ниже	1,00		26,13

№ 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
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1193	2020	0,4 и ниже	1,00		26,14
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1134	2020	0,4 и ниже	1,00		27,63
	АИISKУЭ РРЭЭ СТП 929 Станички	2020	0,4 и ниже	1,00		30,71
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1203	2020	0,4 и ниже	1,00		30,61
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1094	2020	0,4 и ниже	1,00		25,40
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1111	2020	0,4 и ниже	1,00		25,72
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 827	2020	0,4 и ниже	1,00		28,21
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 831	2020	0,4 и ниже	1,00		33,11
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 394	2020	0,4 и ниже	1,00		19,61
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 217	2020	0,4 и ниже	1,00		20,05
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 735	2020	0,4 и ниже	1,00		23,07
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 246	2020	0,4 и ниже	1,00		20,28
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 477	2020	0,4 и ниже	1,00		23,85
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1300	2020	0,4 и ниже	1,00		20,37
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 987	2020	0,4 и ниже	1,00		20,59
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1315	2020	0,4 и ниже	1,00		24,47
	АИISKУЭ РРЭЭ СТП 1579	2020	0,4 и ниже	1,00		27,06
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 222	2020	0,4 и ниже	1,00		28,11
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1034	2020	0,4 и ниже	1,00		26,72
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1026	2020	0,4 и ниже	1,00		24,37
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1007	2020	0,4 и ниже	1,00		25,63
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1110	2020	0,4 и ниже	1,00		26,54
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 581	2020	0,4 и ниже	1,00		22,60
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1112	2020	0,4 и ниже	1,00		22,97
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1043	2020	0,4 и ниже	1,00		23,38
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1132	2020	0,4 и ниже	1,00		23,18
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1042	2020	0,4 и ниже	1,00		22,44
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 830	2020	0,4 и ниже	1,00		25,81
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 822	2020	0,4 и ниже	1,00		29,97
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 71	2020	0,4 и ниже	1,00		158,58
7.2.2.	Полукосвенного включения (к = 2)	2020	0,4 и ниже	195,00	397,00	17 426,31
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4кВ ТП 544	2020	0,4 и ниже	1,00	37,00	7,22
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.2 ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 353 ВЛ 1002 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00	125,00	45,27
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В РУ-0,4кВ ТП 152 КЛ 1015 13РП ПС Ярцево-2	2020	0,4 и ниже	1,00	36,00	19,52
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АРТ-03 ТП 055	2020	0,4 и ниже	1,00	100,00	9,79
	Счетчик ЭЭ СЕ 303 РУ-0,4кВ ТП 106 КЛ 1031 ПС Ярцево-1	2020	0,4 и ниже	1,00	84,00	12,99
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230АРТ01 оп.33 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	47,08
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 242	2020	0,4 и ниже	1,00		29,24
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 791	2020	0,4 и ниже	1,00		33,30
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 350	2020	0,4 и ниже	1,00		29,11
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 378	2020	0,4 и ниже	1,00		25,91
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 332	2020	0,4 и ниже	1,00		29,77
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 355	2020	0,4 и ниже	1,00		23,41
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 752	2020	0,4 и ниже	1,00		28,51
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 356	2020	0,4 и ниже	1,00		23,20
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 575	2020	0,4 и ниже	1,00		38,87
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 450	2020	0,4 и ниже	1,00		32,55
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 693	2020	0,4 и ниже	1,00		23,58
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 684	2020	0,4 и ниже	1,00		32,92
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 97	2020	0,4 и ниже	1,00		39,21
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 501	2020	0,4 и ниже	1,00		31,53
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 559	2020	0,4 и ниже	1,00		39,16
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 149	2020	0,4 и ниже	1,00		30,71
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 104	2020	0,4 и ниже	1,00		30,66
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 331	2020	0,4 и ниже	1,00		29,14
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 182	2020	0,4 и ниже	1,00		32,33
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 891	2020	0,4 и ниже	1,00		37,28
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 103	2020	0,4 и ниже	1,00		35,03
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1236	2020	0,4 и ниже	1,00		31,70
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 714	2020	0,4 и ниже	1,00		40,66
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1302	2020	0,4 и ниже	1,00		35,34
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 132	2020	0,4 и ниже	1,00		31,40
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 201	2020	0,4 и ниже	1,00		31,56
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 622	2020	0,4 и ниже	1,00		29,54
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 275	2020	0,4 и ниже	1,00		25,61
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 838	2020	0,4 и ниже	1,00		30,99
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 863	2020	0,4 и ниже	1,00		32,76
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 186	2020	0,4 и ниже	1,00		30,39
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 387	2020	0,4 и ниже	1,00		27,24
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1325	2020	0,4 и ниже	1,00		31,52
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 170	2020	0,4 и ниже	1,00		32,55
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 667	2020	0,4 и ниже	1,00		34,81
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 701	2020	0,4 и ниже	1,00		27,44
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 210	2020	0,4 и ниже	1,00		26,15
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 311	2020	0,4 и ниже	1,00		29,41
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 404	2020	0,4 и ниже	1,00		26,21
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 528	2020	0,4 и ниже	1,00		29,46
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 337	2020	0,4 и ниже	1,00		30,41
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 50	2020	0,4 и ниже	1,00		28,55
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1022	2020	0,4 и ниже	1,00		36,17
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 931	2020	0,4 и ниже	1,00		29,84
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 969	2020	0,4 и ниже	1,00		32,19
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1339	2020	0,4 и ниже	1,00		27,61
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1431	2020	0,4 и ниже	1,00		35,36
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1464	2020	0,4 и ниже	1,00		31,68
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1481	2020	0,4 и ниже	1,00		35,25
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1538	2020	0,4 и ниже	1,00		35,00
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1080	2020	0,4 и ниже	1,00		27,94
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1050	2020	0,4 и ниже	1,00		36,01

№ 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
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 181	2020	0,4 и ниже	1,00		31,53
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 498	2020	0,4 и ниже	1,00		30,75
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 398	2020	0,4 и ниже	1,00		31,82
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 530	2020	0,4 и ниже	1,00		26,06
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 392	2020	0,4 и ниже	1,00		26,47
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 704	2020	0,4 и ниже	1,00		27,81
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 867	2020	0,4 и ниже	1,00		31,53
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 876	2020	0,4 и ниже	1,00		30,14
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 911	2020	0,4 и ниже	1,00		25,27
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 940	2020	0,4 и ниже	1,00		34,92
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 976	2020	0,4 и ниже	1,00		35,05
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1311	2020	0,4 и ниже	1,00		21,54
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 986	2020	0,4 и ниже	1,00		21,66
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 971	2020	0,4 и ниже	1,00		30,97
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1354	2020	0,4 и ниже	1,00		24,15
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1389	2020	0,4 и ниже	1,00		36,97
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1416	2020	0,4 и ниже	1,00		43,07
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1362	2020	0,4 и ниже	1,00		29,03
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1427	2020	0,4 и ниже	1,00		32,95
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1495	2020	0,4 и ниже	1,00		26,15
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1533	2020	0,4 и ниже	1,00		25,78
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1552	2020	0,4 и ниже	1,00		35,52
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1549	2020	0,4 и ниже	1,00		31,60
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1557	2020	0,4 и ниже	1,00		31,08
	АИISKУЭ РРЭЭ СТП 1563	2020	0,4 и ниже	1,00		32,01
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1221	2020	0,4 и ниже	1,00		27,00
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1125	2020	0,4 и ниже	1,00		31,54
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1383	2020	0,4 и ниже	1,00		30,51
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 348	2020	0,4 и ниже	1,00		30,58
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 820	2020	0,4 и ниже	1,00		30,15
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 823	2020	0,4 и ниже	1,00		31,53
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1299	2020	0,4 и ниже	1,00		47,32
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 488	2020	0,4 и ниже	1,00		27,11
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 495	2020	0,4 и ниже	1,00		26,31
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 499 Жарнево	2020	0,4 и ниже	1,00		26,68
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 809	2020	0,4 и ниже	1,00		30,40
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1059	2020	0,4 и ниже	1,00		26,33
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 220	2020	0,4 и ниже	1,00		26,32
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 227	2020	0,4 и ниже	1,00		26,68
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1072	2020	0,4 и ниже	1,00		26,69
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 807	2020	0,4 и ниже	1,00		29,61
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 808	2020	0,4 и ниже	1,00		28,99
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 55	2020	0,4 и ниже	1,00		29,76
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 487	2020	0,4 и ниже	1,00		25,05
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 376	2020	0,4 и ниже	1,00		25,91
	АИISKУЭ РРЭЭ МТП 1143	2020	0,4 и ниже	1,00		156,11
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1544	2020	0,4 и ниже	1,00		162,38
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1564	2020	0,4 и ниже	1,00		157,79
	АИISKУЭ РРЭЭ СТП 1526	2020	0,4 и ниже	1,00		152,34
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1527	2020	0,4 и ниже	1,00		162,77
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 606	2020	0,4 и ниже	1,00		162,86
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 738	2020	0,4 и ниже	1,00		162,07
	АИISKУЭ РРЭЭ ЗТП 618	2020	0,4 и ниже	1,00		153,30
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 773	2020	0,4 и ниже	1,00		156,11
	АИISKУЭ РРЭЭ МТП 764	2020	0,4 и ниже	1,00		160,06
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1372	2020	0,4 и ниже	1,00		162,06
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 434	2020	0,4 и ниже	1,00		150,19
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 941	2020	0,4 и ниже	1,00		160,55
	АИISKУЭ РРЭЭ СТП 964	2020	0,4 и ниже	1,00		162,73
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1516	2020	0,4 и ниже	1,00		154,73
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1541	2020	0,4 и ниже	1,00		160,02
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1586	2020	0,4 и ниже	1,00		148,74
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1590	2020	0,4 и ниже	1,00		148,93
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 460	2020	0,4 и ниже	1,00		161,21
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 583	2020	0,4 и ниже	1,00		153,67
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 883	2020	0,4 и ниже	1,00		160,02
	АИISKУЭ РРЭЭ МТП 452	2020	0,4 и ниже	1,00		158,72
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 804	2020	0,4 и ниже	1,00		148,32
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 188	2020	0,4 и ниже	1,00		160,33
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 810	2020	0,4 и ниже	1,00		150,33
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 817	2020	0,4 и ниже	1,00		158,20
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 818	2020	0,4 и ниже	1,00		144,25
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 819	2020	0,4 и ниже	1,00		153,60
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 828	2020	0,4 и ниже	1,00		151,77
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 814	2020	0,4 и ниже	1,00		146,89
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 100	2020	0,4 и ниже	1,00		154,53
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 180	2020	0,4 и ниже	1,00		157,14
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 72	2020	0,4 и ниже	1,00		160,82
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1519	2020	0,4 и ниже	1,00		160,22
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1530	2020	0,4 и ниже	1,00		155,90
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1534	2020	0,4 и ниже	1,00		158,28
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1542	2020	0,4 и ниже	1,00		158,72
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1546	2020	0,4 и ниже	1,00		155,03
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1561	2020	0,4 и ниже	1,00		160,03
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1578	2020	0,4 и ниже	1,00		156,82
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1585	2020	0,4 и ниже	1,00		153,37
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 502	2020	0,4 и ниже	1,00		160,10
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 1571	2020	0,4 и ниже	1,00		169,58
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 70	2020	0,4 и ниже	1,00		158,13

№ 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
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 77	2020	0,4 и ниже	1,00		157,15
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 850	2020	0,4 и ниже	1,00		151,89
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 871	2020	0,4 и ниже	1,00		159,44
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 907	2020	0,4 и ниже	1,00		173,80
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 945	2020	0,4 и ниже	1,00		154,81
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 972	2020	0,4 и ниже	1,00		160,73
	АИISKУЭ РРЭЭ СТП 1312	2020	0,4 и ниже	1,00		157,48
	АИISKУЭ РРЭЭ СТП 897	2020	0,4 и ниже	1,00		154,06
	АИISKУЭ РРЭЭ ЗТП 98	2020	0,4 и ниже	1,00		209,87
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1321	2020	0,4 и ниже	1,00		154,77
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1322	2020	0,4 и ниже	1,00		157,44
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 981	2020	0,4 и ниже	1,00		152,10
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1414	2020	0,4 и ниже	1,00		153,32
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1428	2020	0,4 и ниже	1,00		161,76
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 292	2020	0,4 и ниже	1,00		161,59
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 335	2020	0,4 и ниже	1,00		156,31
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 338	2020	0,4 и ниже	1,00		155,47
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 862	2020	0,4 и ниже	1,00		161,81
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 995	2020	0,4 и ниже	1,00		159,88
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 505	2020	0,4 и ниже	1,00		159,72
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1440	2020	0,4 и ниже	1,00		156,17
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 800	2020	0,4 и ниже	1,00		162,84
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 944	2020	0,4 и ниже	1,00		151,61
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 388	2020	0,4 и ниже	1,00		161,46
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 390	2020	0,4 и ниже	1,00		154,15
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 284	2020	0,4 и ниже	1,00		156,32
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 760	2020	0,4 и ниже	1,00		162,45
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1353	2020	0,4 и ниже	1,00		156,27
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1421	2020	0,4 и ниже	1,00		150,07
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 506	2020	0,4 и ниже	1,00		155,99
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 533	2020	0,4 и ниже	1,00		150,40
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 608	2020	0,4 и ниже	1,00		157,40
	АИISKУЭ РРЭЭ МТП 490	2020	0,4 и ниже	1,00		161,75
	АИISKУЭ РРЭЭ МТП 493	2020	0,4 и ниже	1,00		161,36
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1	2020	0,4 и ниже	1,00		152,71
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1327	2020	0,4 и ниже	1,00		155,49
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1328	2020	0,4 и ниже	1,00		144,17
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1392	2020	0,4 и ниже	1,00		144,11
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1531	2020	0,4 и ниже	1,00		152,83
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1537	2020	0,4 и ниже	1,00		156,15
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1547	2020	0,4 и ниже	1,00		151,93
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 294	2020	0,4 и ниже	1,00		155,26
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 184	2020	0,4 и ниже	1,00		152,75
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 546	2020	0,4 и ниже	1,00		159,37
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 848	2020	0,4 и ниже	1,00		150,28
	АИISKУЭ РРЭЭ КТП 1493	2020	0,4 и ниже	1,00		153,89
	АИISKУЭ РРЭЭ ТП 786	2020	0,4 и ниже	1,00		174,96
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1-2 ВЛ 0,4кВ №3 ТП 094 Л-609 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00		4,77
7.2.3.	Косвенного включения (к = 3)	2020	1-20	3,00	380,00	718,75
	ПКУ оп.19-2 ВЛ-1005 ПС Холм-Жирки	2020	1-20	1,00	150,00	232,80
	ПКУ оп.101 ВЛ 1007 ПС Соловьево	2020	1-20	1,00	80,00	233,07
	ПКУ оп. 9-2 ВЛ 1001 ПС Шуйское	2020	1-20	1,00	150,00	252,88

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	15 756 022	3 408	65 280	4 623,25
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	24 673 435	3 408	65 280	7 239,86
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 в редакции от
21.04.2021 №373/21)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	11 227 057	3 284	100 896	3 418,71
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	19 882 805	3 284	100 896	6 054,45
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 29.08.2017 №1135/17)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	16 704 128	2 540	63 932	6 576,43
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1*	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	770 176	231	3 163	3 334,10
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	14 549 323	2 309	60 769	6 301,14

*- по строке 2.1. указана информация для количества исполненных договоров, заявки по которым поданы с 01.07.2020 - даты вступления в силу Постановления Правительства от 10.03.2020 №262, внесшего изменения в п. 18 Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 №861)