

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2021 _____ год
(расчетный период регулирования))**

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания
Центра» / Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование _____ Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Центра» - «Тверьэнерго»

Сокращенное наименование _____ Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"

Место нахождения _____ 119017, г. Москва, ул. Малая Ордынка, ул., д. 15

Фактический адрес _____ 170006, г. Тверь, ул. Бебеля, д. 1

ИНН _____ 6901067107

КПП _____ 695002001

Ф.И.О. руководителя _____ Корнилов Александр Анатольевич

Адрес электронной почты _____ tverenergo@mrsk-1.ru

Контактный телефон _____ 4822 336-560

Факс _____ 4822 347-415

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Тверьэнерго"

(территории городских и сельских населенных пунктов)

за 2017 год

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах со стальным самонезирующимся проводом					
1.1	ВЛ-6-10 кВ с проводом СИПЗ сечением 1х50 мм2 на ж/б опорах	2017	10			
	<i>пообъектная расцифровка:</i>					
1.1.1	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50 на ж/б опорах, ф. № 6 ПС Гришкино Калининский р-н	2017	10	10	102	77,58
1.1.2	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50, ж/б опоры № 15 ПС Плутково (ф.7) д. Макарьевская Калязинский р-н	2017	10	1 610	100	3 100,42
1.1.3	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах ф. 7 РП Тутань Калининский р-он	2017	10	371	45	539,20
1.1.4	ВЛ 6 кВ провод СИПЗ 1*50 ф. 14 ПС 35/6 кВ Красный Луч, с. Городня Конаковский р-он	2017	10	40	205	118,70
1.1.5	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах от оп.88 ВЛ 10кВ №6 ПС 35/10 кВ Гришкино до СТП 10/0,4 кВ-100кВА д. Аксинькино Калининский р-он	2017	10	342	15	443,67
1.1.6	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах д. Иванцево Калининский район	2017	10	150	120	366,88
1.1.7	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах, д. Бегуново, Калининский р-н	2017	10	150	20	1 258,64
1.1.8	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах ф. 7 д. Кузьминское Конаковский р-н	2017	10	289	15	1 061,53
1.1.9	ВЛ- 6 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах № 14 ПС Каликино п. Заволжский, Калининский р-н	2017	10	10	75	68,59
1.1.10	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1*50, ж/б опоры СВ 110-5 - 16 шт., ф. 13 ПС 35/10 кВ Суховерково, д. Блиново Калининский р-н	2017	10	510	15	654,52
1.1.11	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50 на ж/б опорах, фидер № 3 ПС Медное Калининский р-н	2017	10	124	315	334,86
1.1.12	ВЛ-6 кВ провод СИПЗ 1х50 ж/б опоры фидер 8 Черногубово Калининского р-на	2017	10	25	15	148,39
1.1.13	ВЛ-6 кВ провод СИПЗ 1х50 на ж/б опорах № 08(17) ПС Каликино Калининский р-н	2017	10	1 368	40	1 921,58
1.1.14	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50 на ж/б опорах № 11 ПС Медное Калининский р-н	2017	10	43	5	117,93
1.1.15	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50 на ж/б опорах фидер №15 ПС Юрьево-Девичье Калининский район	2017	10	117	15	261,52
1.1.16	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50 на ж/б опорах № 15(20) ПС Гришкино Калининский р-н	2017	10	577	140	1 100,99
1.1.17	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50 ж/б опор, фидер 24(22) ПС Гришкино Калининского р-она	2017	10	8	325	62,32
1.1.18	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50, ж/б опор, фидер 03(6) ПС Гришкино Калининского р-на	2017	10	673	735	941,01
1.1.19	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50, ж/б опоры, фидер 5 п/станция Вега Калязинского р-на	2017	10	1 596	15	2 299,22
1.1.20	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50, ж/б опор фидер 4 п/станция Вега Калязинского р-на	2017	10	72	160	255,94

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.21	ВЛ-10 кв провод СИПЗ 1x50, ж/б опоры фидер 3 п/станция Нерль д. Устье Калязинского р-на	2017	10	275	10	448,14
1.1.22	ВЛ-10 кв провод СИПЗ 1x50 фидер 7 п/станция Плутково д. Спасское Калязинского р-на	2017	10	643	30	934,12
1.1.23	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах ф 2 № 04 ПС Нерль д. Калабриево Калязинский р-н	2017	10	138	15	268,18
1.1.24	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1x50 на ж/б опорах фидер Воинская часть отпайка д. Внуково Торж.р-на	2017	10	12	10	73,97
1.1.25	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1x50 на ж/б опорах, фидер Зехновский отпайка Н.Котицы Осташковского р-на, д.Котицы	2017	10	1 121	45	1 555,94
1.1.26	ВЛ- 6 кВ провод СИПЗ 1x50 на ж/б опоре № 51 (26) ПС Затверецкая Калинин р-н	2017	10	2	330	33,46
1.1.27	ВЛ-6 кВ провод СИПЗ 1*50 от оп. 35 отпайки 6 кВ на ТП 6/0,4кВ № 3 ф.6 № 10 ПС 35/6 кВ № 5, п. Озерки Конаковский р-н	2017	10	20	430	106,14
1.2	ВЛ-10 кВ с проводом СИПЗ сечением 1x70 мм2 на ж/б опорах	2017	10			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
1.2.1	ВЛ 10 кВ провод СИП-3 1x70 на ж/б опорах, Лыкошино ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	140	966	764,99
1.2.2	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x70 на ж/б опорах, № 3 Выходы Алешинка Бологовского р-на	2017	10	9233		28 096,63
1.2.3	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x70 на ж/б опорах, № 4 Лыкошино ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	767		3 010,89
1.2.4	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x70 на ж/б опорах, №3 Выходы Алешинка Бологовского р-на	2017	10	725		1 506,03
1.2.5	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x70 на ж/б опорах, №4 Лыкошино ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	722		1 915,35
1.2.6	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x70 на ж/б опорах № 1 РП Дмитровское Калининский р-н	2017	10	758	954	1 155,30
1.2.7	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x70 на ж/б опорах отпайка оп.99 ВЛ 10 кВ № 02 ПС №7 Калининский р-н	2017	10	888		1 352,92
1.2.8	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1x70 на ж/б опорах №1 РП 05 д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	2065	1148	2 559,14
1.2.9	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1x70 на ж/б опорах № 2 РП 05 Торжокского р-на	2017	10	2065		4 091,85
1.2.10	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1x70 на ж/б опорах ф. Клоково (ВЛ 10 кВ 18) д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	3307		4 406,84
1.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 мм2 на ж/б опорах	2017	0,4			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
1.3.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*25+1*35 на ж/б опорах д. Бегуново, Кал.р-н	2017	0,4	101	20	216,37
1.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 мм2 на ж/б опорах	2017	0,4			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					0,00
1.4.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 д. Вахонино-2 Конаковского р-на	2017	0,4	260	30	544,50
1.4.2	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 ТП 106, Калининский р-н, д. Новенькое	2017	0,4	134	30	188,31
1.4.3	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 на ж/б д. Вески Калининский р-н	2017	0,4	237	60	332,00
1.4.4	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 на ж/б д. Кадино Калининского р-на	2017	0,4	280	15	418,00
1.4.5	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 на ж/б опорах ТП 385 д. Семеновское Калининский р-н	2017	0,4	246	15	312,74

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.4.6	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х35+1х54,6 на ж/б опорах от СТП 63 кВА д. Вахонино Конаковского р-на	2017	0,4	25	45	101,69
1.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 мм2 на ж/б опорах	2017	0,4			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
1.5.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*50+1*54,6 на ж/б опорах Красная Гора Калининский р-н	2 017	0,4	268	15	371,48
1.5.2	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*50+1*54,6+1*16 на ж/б опорах от ТП № 701 п. Заволжский Калининский р-н	2 017	0,4	342	75	393,99
1.5.3	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х50+1х54,6 на ж/б опорах от ТП 70 д. Старое Брянцево Калининский р-н	2 017	0,4	342	10	433,53
1.5.4	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х50+1х54,6 на ж/б опорах ВЛ № 1 ТП 768 п. Заволжский Калининский р-н	2 017	0,4	253	75	390,71
1.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 мм2 на ж/б опорах	2017	0,4			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 ф3 с. Дмитрова Гора Конаковского района	2 017	0,4	320	30	576,06
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 ф3 ЗТП10/0,4 кВ-630 кВА Вахонино-2, д.Вахонино Конаковский р-он	2 017	0,4	50	15	69,07
1.6.3	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 ф3 ЗТП10/0,4 кВ-630 кВА Вахонино-2, д.Вахонино Конаковский р-он	2 017	0,4	240	15	419,40
1.6.4	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 от КТП 6/0,4 кВ 100 кВА № 515 "КПИ" СНТ Орша Калининский р-н Каблуквск.с.п. , д. Савватьево	2 017	0,4	230	15	441,79
1.6.5	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 д. Глазково Калининский р-н	2 017	0,4	170	15	320,50
1.6.6	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70 на ж/б опорах ТП д. Кузьминское Конаковский р-н	2 017	0,4	560	15	692,96
1.6.7	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 СИП2 3*70+1*70 от КТП Шуклово ф.16 ПС Мокшино Конаковский р-н	2 017	0,4	727	15	894,80
1.6.8	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х70+1х54,6+1х16 ф.1 ТП Брудергаузы д. Старое Мелково Конаковский р-н	2 017	0,2	1 215	100	2 620,30
1.6.9	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х70+1х54,6 ж/б опор от ТП 248 д. Горохово Калининский р-н	2 017	0,4	285	15	506,12
1.6.10	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х70+1х70 №1 ТП 709 д. Сакулино Калининский р-н	2 017	0,2	376	25	455,10
1.6.11	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х70+1х54,6 на ж/б опорах № 1 ТП 403 с. Медное Калининский р-н	2 017	0,4	152	45	187,32
1.6.12	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70 на ж/б опорах фид. № 1 КТП 055 Устье № 1 быт Калязинского р-на	2 017	0,4	222	15	350,46
1.6.13	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70 на ж/б опорах Федоровское с.п. д. Губин-Угол Кимрского р-на	2 017	0,4	560	12	885,21
1.6.14	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70, ж/б опор № 1 ТП 511 Головино д. Головино Кимрского р-на	2 017	0,4	445	15	575,66
1.6.15	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70, 7 ж/б опор от СТП 63 кВА д. Федоровка Кимрского р-на	2 017	0,4	324	15	406,64
1.6.16	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70 опоры ж/б д. Кошево Старицкого р-на	2 017	0,4	329	15	447,72
1.6.17	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70 на ж/б опорах, фид. 1 Старица Ст.Старица нефтебаза Старицкого р-на	2 017	0,4	186	45	361,07

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.6.18	ВЛ-0,4 кВ СИП2 3x70+1x70 на ж/б д. Леоново ф. 4 ПС Салино Зубцовского р-на	2 017	0,4	305	15	445,24
1.6.19	ВЛ-0,4 кВ СИП2 3x70+1x70 на ж/б д. Белавино ф. 4 ПС Салино Зубцовского р-на	2 017	0,4	570	15	630,33
1.6.20	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б, д. Почурино ф.11 ПС П.Городище Зубцовского р-на	2 017	0,4	270	15	402,86
1.6.21	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б ВЛ №1 ТП Станционная-2 Старицкого р-на	2 017	0,4	348	15	480,38
1.6.22	ВЛ-0,4 кВ СИП2 - 3x70+1x70 на ж/б и металл опорах д. Десятины Старицкого р-на	2 017	0,4	441	30	610,42
1.6.23	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70, д. Иванцево Калининского р-на	2 017	0,4	567	120	834,16
1.6.24	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x54,6 на ж/б опорах, п. Радченко Конаковского р-на	2 017	0,2	197	30	259,30
1.6.25	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 ф. 1 ТП д. Князево Калининского р-на	2 017	0,4	560	45	714,74
1.6.26	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 от СТП 10/0,4 кВ-100 кВА д. Аксинькино Калининского р-она	2 017	0,4	76	15	137,53
1.6.27	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах ф 1 КТП 160 кВА с. Городня Конаковского р-на	2 017	0,4	171	205	263,13
1.6.28	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 768 п. Заволжский Калининский р-н	2 017	0,4	222	75	249,50
1.6.29	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б СВ95-3 -7шт., мет. УМЗ-7-90 - 2 шт., № 1 ТП 699 СТП п. Эммауск.школа Калининского р-она	2 017	0,4	248	15	331,69
1.6.30	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б ВЛ № 2 ТП 803 "Борзево" с.Рождественно, Калининского р-она	2 017	0,4	228	10	265,33
1.6.31	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах кВ № 2 ТП 519 Д. Кривцово Калининского р-на	2 017	0,4	223	15	267,26
1.6.32	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах - 29 шт., металл опоры - 2 шт., ф. 1 ТП 766 с. Медное Калининский р-н	2 017	0,4	1 005		1 486,24
1.6.33	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах ф. 2 ТП 766 с. Медное Калининский р-н	2 017	0,4	732	315	893,34
1.6.34	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах - 21 шт., металл опоры - 2 шт.; ф.3 ТП 766 с. Медное Калининский р-н	2 017	0,4	864		1 155,68
1.6.35	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1x16 на ж/б опорах и металл. опоры - 2 шт.; №1 ТП 661 д. Черногубово Калининский р-н	2 017	0,4	345	15	624,88
1.6.36	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах; №2 ТП 661 д.Черногубово Калининский р-н	2 017	0,4	315	15	400,00
1.6.37	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1x16, ж/б опор № 2 ТП 653 д. Савино Калининский р-н	2 017	0,4	394	30	671,59
1.6.38	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70+1x16 ж/б опор ВЛ №1 ТП д. Володино Калининский р-н	2 017	0,4	357	30	439,83
1.6.39	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 на ж/б опорах - 7 шт.; от ТП п. Заволжский Калининский р-н	2 017	0,4	192	40	262,01
1.6.40	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 на ж/б опорах ВЛ № 1 ТП 788 д. Романово Калининский р-н	2 017	0,4	42	5	114,74
1.6.41	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП д.Новенькое Калининский р-н	2 017	0,4	419	15	581,10
1.6.42	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 789 д. Неготино Калининский р-н	2 017	0,4	421	140	629,42

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.6.43	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Старый Погост Калининский р-н	2 017	0,4	360	325	477,58
1.6.44	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах ВЛ № 2 ТП д. Старый Погост Калининский р-н	2 017	0,4	765		835,31
1.6.45	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 ж/б опор ВЛ № 1 ТП д. Напрудное Калининский р-н	2 017	0,4	680	735	770,68
1.6.46	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 431 СНТ Урожай Калязинского р-на	2 017	0,4	589	160	772,22
1.6.47	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ № 2 ТП 431 СНТ Урожай Калязинского р-на	2 017	0,4	502		822,58
1.6.48	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 435 д. Устье Калязинский р-н	2 017	0,4	168	10	239,50
1.6.49	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 433 д. Чаплино Калязинский р-н	2 017	0,4	126	15	168,29
1.6.50	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 434 д. Спасское Калязинский р-н	2 017	0,4	188	30	262,17
1.6.51	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 опор ж/б, мет. УМЗ - 2 шт., ВЛ № 2 ТП Свистуново-2 д. Сасынье Старицкого р-на	2 017	0,4	203	15	347,84
1.6.52	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 опоры ж/б ВЛ № 2 ТП 478 д. Сельцо Старицкого р-на	2 017	0,4	238	30	394,27
1.6.53	ВЛ 0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1 на ж/б опорах № 1 ТП Лежнево-5 Осташковского р-на	2 017	0,4	124	45	254,29
1.6.54	ВЛ 0,4 Кв провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 592 д. Внуково Торжокского р-на	2 017	0,4	298	10	428,29
1.6.55	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 на ж/б опорах №1 ТП 268 Осташковского р-на д.Котицы	2 017	0,4	119	45	217,35
1.6.56	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 на ж/б опорах №2 ТП 268 Осташковского р-на д.Котицы	2 017	0,4	246		312,19
1.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 мм2 на ж/б опорах	2 017				
	<i>пообъектная расшифровка:</i>					
1.7.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x95+1x95, ж/б опор - 57 шт., мет опор - 2 шт., ВЛ № 2 ТП д. Напрудное Калининского р-на	2017	0,4	1606	735	2 107,35
1.7.2	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x95+1x95 на ж/б опорах ВЛ № 3 ТП д. Напрудное Калининского р-на	2017	0,4	1172		1 811,40
1.7.3	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x95+1x95 на ж/б опорах ВЛ №4 ТП д. Напрудное Калининского р-на	2017	0,4	1358		1 894,63
1.7.4	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x95+1x95 ВЛ №1 ТП 479 д. Братково Старицкого р-на	2017	0,4	6	149	58,63
2.	Строительство кабельных линий в траншее в трубе с кабелем многожильным с изоляцией из сшитого полиэтилена					
2.1	КЛ-6-10 кВ	2017	10	3 942	4 816	
	<i>пообъектная расшифровка:</i>					
2.1.1	КЛ-10 кВ сечением 50 мм2	2017	10			
2.1.1.1	КЛ-10 кВ кабель АПвБПг-10-3x50/16 Гришкино, Калининский р-н	2017	10	900	30	1 570,58
2.1.2	КЛ-10 кВ сечением 70 мм2	2017	10			
2.1.2.1	КЛ 10 кВ кабель АПвБВ-10 3x70 фидер Заря-1 (от вновь постр. ВЛ 10 кВ - отп. от ВЛ-10 фидер Заря-1 отпайка от П/СТ Будово до ТП заявителя Торжокского р-на	2017	10	446	70	853,93

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
2.1.3	КЛ-10 кВ сечением 120 мм²	2017	10			
2.1.3.1	КЛ-10 кВ кабеля АПвПу 3х120-16 №3 Входы ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	63	966	293,40
2.1.3.2	КЛ-10 кВ кабель АПвПу 3х120-16 КЛ №4 Лыкошино ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	63		294,51
2.1.3.3	КЛ-10 кВ кабель АПвПуг 3х120 №1 РП Дмитровское Калининский р-н	2017	10	720	954	2 320,23
2.1.3.4	КЛ-10 кВ кабель АПвПуг 3х120(25) №2 ПС №7 Калининский р-н	2017	10	720		2 320,23
2.1.3.5	КЛ-10 кВ кабель АПвПу2г-10 3х120 мк/25 № 1 РПО5 д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	261	1148	1 037,40
2.1.3.6	КЛ-10 кВ кабель АПвПу2г-10 3х120мк/25 №2 РПО5 д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	262		2 184,64
2.1.3.7	КЛ-6 кВ кабеля ААБЛ-10 3х120: от ячейки №85 ПС Экскваторный завод г.Тверь, ул. Красные Горки	2017	6	166	500	401,92
2.1.4	КЛ-10 кВ сечением 150 мм²	2017	10			
2.1.4.1	КЛ-10 кВ кабель АПвПу2г-10 3х150мк/2524 (от ПС Торжок до опоры ВЛ 10 кВ ф. Восход д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	341	1148	1 325,93
2.2	КЛ-0,4 кВ	2017	0,4			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
2.2.1	КЛ-0,4 кВ сечением 50 мм²	2017	0,4			
2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ кабель АВБШп 4х50 мм ² №1 ТП 11301 Торопецкого р-на	2017	0,4	309	11	268,13
2.2.2	КЛ-0,4 кВ сечением 70 мм²	2017	0,4			
2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ кабеля АПвВнг-LS 1 4х70 № 1 ТП 590 (СТП Детский сад N 2 п. Мирный) д. Грузины Торжокского р-на	2017	0,4	6	80	34,90
2.2.3	КЛ-0,4 кВ сечением 95 мм²	2017	0,4			
2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ кабель АПвБШп 4*95 и 4*70 от ЗТП 4, Радченко Конаковского р-на	2017	0,4	434	30	824,63
2.2.3.2	КЛ-0,4 кВ АПвБШп 4*95 мм ² от РУ 0,4 кВ ЗТП № 4 ф. 5 ПС № 10, п. Радченко Коновский р-н	2017	0,4	520	15	826,17
2.2.3.3	КЛ-0,4 кВ кабель АПвБШп 4*95 от КТП д. Дулово Конаковский р-н	2017	0,4	65	15	127,29
2.2.3.4	КЛ-0,4 кВ кабель АПвБШп 4*95 № 1 ТП Лежнево-5 Осташковского р-на	2017	0,4	300	45	340,77
3.	Строительство пунктов секционирования	2017	10			
3.1	Реклоузеры 10 кВ	2017	10			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
3.1.1	Реклоузер ВЛ-10 кВ №21 ПС Мокшино Конаковский р-н	0	0	0	0	0,00
3.1.2	Реклоузер 10 кВ Rec15 AL1 L5; РЕК1 ВЛ 10 кВ №3 Входы ПС Алешинка Бологовского р-на	0	0	0	0	0,00
3.1.3	Реклоузер 10 кВ Rec15 AL1 L5; РЕК2 ВЛ 10 кВ №3 Входы ПС Алешинка Бологовского р-на	0	0	0	0	0,00
3.1.4	Реклоузер 10 кВ Rec15 AL1 L5; РЕК3 ВЛ 10 кВ №3 Входы ПС Алешинка Бологовского р-на	0	0	0	0	0,00
3.1.5	Реклоузер № 1 РП Дмитровское Калининский р-он	2 017	10	1	150	1 230,39
3.1.6	Реклоузер № 2 РП Дмитровское Калининский р-он	2 017	10	1		1 279,82
3.1.7	Реклоузер № 3 РП Дмитровское Калининский р-он	2 017	10	1		1 153,76
3.1.8	Реклоузер РЕК1 ВЛ 6 кВ № 607 ПС Нелидово Нелидовского р-на	2 017	10	1	0	1 152,26
3.2	Линейные ячейки	2017	10			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
3.2.1	Линейные ячейки 10 кВ типа КРУН с фундаментом	2017	10			
3.2.1.1	Ячейка КРУ 2-6м на ПС 110/10/6кВ Экскаваторный завод	2017	10	1	500	1 384,01
3.2.1.2	Ячейка КРУН 10 кВ РП Дмитровское Калининский р-н	2017	10	1	0	0,00

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
3.2.2	Линейные ячейки 10 кВ типа КРУ с фундаментом	2017	10			
3.2.2.1	КТП 630 кВА	2 017	10	1	745	2 447,30
3.2.3	Линейные ячейки 10 кВ типа КСО	2017	10			
3.2.3.1	ПС 35-6-10 кВ № 9 Завидово Конаковского р-она монтаж ячейки РУ-6 кВ КСО "Новация"	2017	10	2	954	2 125,94
3.2.4	РП 10 кВ на 12 ячеек	2017	10			
3.2.4.1	РП 05 д. Бубеньево Торжокского р-она (Загр.распр.пункт блочно-модульной конструкции в оболочке типа "Сэндвич" РП-10 кВ)	0	0	8	2571	12 713,63
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2017	0,4			
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	2017	0,4			
4.1.1	Однотрансформаторные КТП	2017	0,4			
	<i>пообъектная расшифровка:</i>					
4.1.1.1	СТП-10/0,4 - 63 кВА д. Десятины Старицкого р-на	0	0,0	0	0	0,00
4.1.1.2	СТП 63 кВА д. Вахонино Конаковского р-она	0	0,0	0	0	0,00
4.1.1.3	СТП-63/10/0,4 кВ д. Бегуново, Калининский р-н	0	0,0	0	0	0,00
4.1.1.4	СТП-63/10/0,4 кВ д. Кузьминское Конаковский р-н	0	0,0	0	0	0,00
4.1.1.5	СТП (ВВ)-63/10/0,4 кВ ТП 1213 д. Блиново Калининский р-н	2017	0,4	1	30	475,81
4.1.1.6	СТП-63 кВА 10/0,4 кВ д. Володино Калининского р-на	2017	0,4	1	45	517,17
4.1.1.7	СТП-63 кВА 10/0,4 кВ ТП 662 п. Заволжский Калининского р-на	2017	0,4	1	20	348,80
4.1.1.8	СТП 63-10/0,4 кВ ТП 788 д. Романово Калининского р-на	2017	0,4	1	15	350,90
4.1.1.9	СТП 63-10/0,4кВ ТП 432 д. Васюсино Калязинского р-на	2017	0,4	1	15	486,92
4.1.1.10	СТП 63-10/0,4 кВ ТП 435 д. Устье Калязинский р-н	2017	0,4	1	30	438,46
4.1.1.11	СТП 63-10/0,4 кВ с ТМГ 63-10/0,4 кВ, ТП 434 д. Спасское Калязинский р-н	2017	0,4	1	40	380,76
4.1.1.12	СТП-63 кВА 10/0,4 кВ ТП 592 д. Внуково Торжокского р-на	2017	0,4	1	5	345,39
4.1.1.13	СТП-10/0,4 - 63 кВА ТП 268 Осташковского р-на д. Котицы	2017	0,4	1	15	489,08
4.1.1.14	КТП 6/0,4/100 кВА ТП 516 п. Белый Городок Кимрского р-на	2017	0,4	1	45	464,63
4.1.1.15	СТП-100 кВА 10/0,4 кВ ТП 590 (СТП Детский сад N 2 п.Мирный) д. Грузины Торж.р-на	0	0,0	0	0	0,00
4.1.1.16	СТП 100 кВА д. Иванцево Кал.р-н	0	0,0	13	310	5 563,52
4.1.1.17	СТП 10/0,4 кВ-100 кВА д. Аксинькино Калин.р-н	0	0,0	0	0	0,00
4.1.1.18	СТП 100-10/0,4 кВ ТП 768 п. Заволжский Калининского р-на	2017	0,4	1	80	535,03
4.1.1.19	КМТПП-В-100-10/0,4 ТП д. Новенькое Калининского р-на	2017	0,4	1	80	466,25
4.1.1.20	СТП 100-10/0,4 кВ ТП 431 СНТ Урожай Калязинского р-на	2017	0,4	1	100	405,74
4.1.1.21	СТП 100-10/0,4 кВ ТП 436 10/0,4 кВ 100 кВА д. Калабриево Калязинский р-н	2017	0,4	1	15	418,23
4.1.1.22	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА СНТ Росинка Калининский р-н	2017	0,4	1	15	378,06
4.1.1.23	КТП 160 кВА с. Городня Конаковский р-н	0	0,0	0	0	0,00
4.1.1.24	КТП 10/0,4/160 кВА ТП 789 д. Неготино Калининского р-на	0	0,0	8	480	3 504,53

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
4.1.1.25	КТП 10/0.4кВ 160 кВА ТП д. Старый Погост Калининского р-на	0	0,0	0	0	0,00
4.1.1.26	КТПК ВВ 10/0,4/160 кВА ТП 479 д. Братково Старицкого р-на	2017	0,4	1	102	620,19
4.1.1.27	КТП 250 кВА д. Князево Калининский р-н	2017	0,4	1	149	499,53
4.1.1.28	КТП СЭЩ-К(ВВ)-250/6/0,4 ТП д. Черногубово Калининского р-на	0	0,0	0	0	0,00
4.1.1.29	КТП 10/0.4кВ ТП д. Напрудное Калининского р-на	0	0,0	5	711	2 724,70
4.1.1.30	КТП-ТВ-400-10/0.4 кВ ТП д. Савватьево СНТ Патриот Калининский р-н	2017	0,4	1	250	682,51
4.1.1.31	КТП 6/0,4 кВ-630 кВА п.Озерки Конакрвский р-н	2017	0,4	1	330	698,28
4.1.1.32	КТП-630/10/0,4 кВ УХЛ1 с тр-ром ТМГ-630 кВА; разъед. РЛК-16-10IV/400УХЛ1)КТП 10/0,4 кВ, с. Медное Калининский р-н	0	0,0	0	0	0,00

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Тверьэнерго"

(территории городских и сельских населенных пунктов)

за 2018 год

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПШ)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах со стальным самозолирующим проводом					
1.1	ВЛ-6-10 кВ с проводом СИП сечением 1х50 мм² на ж/б опорах	2018	10			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
1.1.1	ВЛ-10 кВ ф.07 ПС Зараменье Максатихинского р-на	31.05.2018	10	15	135	84,29
1.1.2	ВЛ-10 кВ Фидер 1128 Кладово Бежецкого р-на	28.09.2018	10	208	15	351,59
1.1.3	ВЛ-10 кВ № 22 ПС Гришкино Калининский р-н	31.05.2018	10	1 643	15	1 944,86
1.1.4	ВЛ-10 кВ фидер № 1 ПС Медное Калинин. р-н	28.02.2018	10	80	30	222,56
1.1.5	ВЛ-10 кВ фидер № 12 ПС Гришкино Калинин. р-н	28.02.2018	10	22	15	146,37
1.1.6	ВЛ-10 кВ фидер № 03(2) ПС Лисицкий Бор Калининский р-н	30.03.2018	10	408	15	786,92
1.1.7	ВЛ-10 кВ № 03(6) ПС Гришкино Калининский р-н	31.05.2018	10	186	149	312,21
1.1.8	ВЛ-6 кВ ф 2 ПС Карачарово Конаковский р-н	29.06.2018	10	192	15	308,90
1.1.9	ВЛ-10 кВ фид. № 33(1) ПС Безбородово Конаковский р-н	29.06.2018	10	802	10	1 275,36
1.1.10	ВЛ-10 кВ фидер № 16 ПС Сахарово г.Тверь	28.09.2018	10	114	15	227,39
1.1.11	ВЛ-10 кВ № 04 ПС Рамешки Рамешковский р-н	31.07.2018	10	10	15	43,19
1.1.12	ВЛ-10 кВ № 15 ПС Кушалино Рамешковский р-н	31.07.2018	10	597	15	778,04
1.1.13	ВЛ-10 кВ фид. № 09 ПС Диево Рамешкий р-н	28.09.2018	10	848	15	922,76
1.1.14	ВЛ-10 кВ фид. №13 ПС Киверичи Рамешковский р-н	28.09.2018	10	522	15	649,28
1.1.15	ВЛ-10 кВ № 11 от ПС Кушалино Рамешковский р-н	30.11.2018	10	10	15	96,76
1.1.16	ВЛ-10 кВ фидер № 1 ПС Медное Калининский р-н	29.12.2018	10	90	15	283,30
1.1.17	ВЛ-10 кВ № 12(16) ПС №1 Калининский р-н	29.12.2018	10	110	15	204,59
1.1.18	ВЛ-10 кВ № 06 ПС Тургиново Калининский р-н	29.12.2018	10	5	15	46,29
1.1.19	ВЛ-10 кВ № 10(12) ПС Гришкино Калининский р-н	29.12.2018	10	10	30	42,92
1.1.20	ВЛ-6 кВ № 04(12) ПС Каликино Калининский р-н	29.12.2018	10	100	15	220,35
1.1.21	ВЛ-10 кВ ф № 03 ПС Дмитрова Гора Конаковский р-н	29.12.2018	10	270	30	364,95
1.1.22	ВЛ-10 кВ № 24(22) ПС Гришкино Калининский р-н	29.12.2018	10	30	60	123,21
1.1.23	ВЛ-10 кВ № 7 ПС Медное Калининский р-н	29.12.2018	10	60	15	184,05
1.1.24	ВЛ-10 кВ № 08 ПС №16 Калининский р-н	29.12.2018	10	368	15	574,61

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.25	ВЛ-10 кВ № 24(22) ПС Гришкино Калининский р-н	29.12.2018	10	464	135	605,95
1.1.26	ВЛ 10 кВ № 15 ПС Ильинское Центральное с/п Кимрский р-н	31.05.2018	10	10	15	57,76
1.1.27	КВЛ 10 кВ № 03 ПС Борки отп. д. Нутрома Кимрский р-н	31.05.2018	10	450	45	640,01
1.1.28	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Микрорайонная д. Плешково Кимрский р-н	31.05.2018	10	10	15	65,23
1.1.29	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Микрорайонная д. Мельгуново Кимрский р-н	31.05.2018	10	1 040	30	1 250,83
1.1.30	ВЛ-10 кВ фид. № 5 ПС 35/10-6 кВ "Микрорайонная" п. Центральный Кимрский р-н	31.05.2018	10	610	30	625,27
1.1.31	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Неклюдово д. Романово Кимрский р-н	29.06.2018	10	220	68	291,86
1.1.32	ВЛ 6 кВ № 18 (Отпайка ВЛ-6кВ к КТП 061) д. Юминское Кимрский р-н	31.05.2018	10	10	30	64,06
1.1.33	ВЛ-6 кв фидер 6 ПС Б.Городок д. Брехово Кимрский р-н	31.05.2018	10	8	15	100,56
1.1.34	ВЛ 10 кВ ПС "Радуга" Фид 12 - до КРУН-10 кВ ПС "Радуга" фид 12 СТ Рябинки Кимрский р-н	31.05.2018	10	54	16	145,58
1.1.35	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Горицы д. Горожанкино Кимрский р-н	31.05.2018	10	8	15	65,95
1.1.36	ВЛ 10 кВ № 15 ПС Плутково (ф. 7) д. Берегово Калязинский р-н	29.06.2018	10	294	15	428,85
1.1.37	ВЛ 10 кВ № 13 ПС Нерль (ф5) д. Боково Калязинский р-н	29.06.2018	10	648	60	843,42
1.1.38	ВЛ 10 кВ № 28 ПС Радуга д. Строево Кимрский р-н	31.08.2018	10	83	15	279,87
1.1.39	ВЛ-10 кв фидер 4 ПС Луч выход с ПС д. Овсянниково Калязинский р-н	17.08.2018	10	833	15	1 127,62
1.1.40	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Уланово (ф.3) д. Проскурино Калязинский р-н	17.08.2018	10	582	15	673,32
1.1.41	ВЛ-10 кВ ф. 4 Заднее Поле д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	10	216	105	334,89
1.1.42	От ВЛ-10 ф. Сокол отпайка на д. Бараново д. Неприе Осташковского р-на	30.03.2018	10	741	180	585,23
1.1.43	От ВЛ-10 ф.Слободской отпайка на д. Слобода Осташковского р-на	30.03.2018	10	740	90	926,57
1.1.44	От ВЛ-10 ф. Жар отпайка от ПС Светлица д. Ляпино Осташковского р-на	29.06.2018	10	10	30	70,41
1.1.45	ВЛ-10 фидер Мосты отпайка Кудь-Боровое-Гора-Забелино-2 Пенновский р-н д. Полово	30.11.2018	10	438	15	959,35
1.1.46	ВЛ-10 кВ д. Кислово Кимрский р-н	28.02.2018	10	1 672	15	1 749,75
1.1.47	ВЛ-10 кВ д. Ново-Никитское Кимрский р-н	29.06.2018	10	706	12	696,18
1.1.48	ВЛ 6 кВ № 3 ПС Кимры (отпайка от опоры №27) г. Кимры ул. Корчевская	29.06.2018	10	633	30	1 115,82
1.1.49	ВЛ 10 кВ № 13 ПС Волга (отпайка от опоры №1-8) ул.Фестивальная г.Кимры	31.08.2018	10	380	45	506,66
1.1.50	ВЛ-10 кВ № 15 от ПС 35/10 Городок Спириковского р-на	29.12.2018	10	280	25	447,26
1.1.51	Отпайка ВЛ-10 кВ от ф.№ 42 ПС Лебедево до ВЛ-10 кВ ф 03(6) ПС Гришкино Калининского р-на	28.02.2018	10	329	284	515,29
1.1.52	ВЛ-6 кВ № 02 ПС № 5 Конаковского р-на	31.08.2018	10	5	80	35,67
1.1.53	ВЛ-10 кВ № 03(9) ПС Мамулино Калининского р-на	29.12.2018	10	12	135	97,90
1.1.54	ВЛ 6 кВ № 18 (Участок магистр.ВЛ-6кВ от ПС до оп.37) СТ Садовод Кимрский р-н	30.11.2018	10	15	90	87,51
1.1.55	ВЛ-10 кВ ф. 10 Заднее Поле с-з Архангельский д. Улитино Старицкого р-на	21.12.2018	10	169	98	378,89
1.1.56	ВЛ-10 кВ ф 3 ПС Пятницкое д. Звягино Ржевского р-на	21.12.2018	10	1 196	500	1 769,68

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.57	ВЛ-10 кВ ф. 3 ПС Клешнево д. Плешки Ржевского р-на	21.12.2018	10	1 009	500	1 631,73
1.2	ВЛ-10 кВ с проводом СИП сечением 1x120 мм2 на ж/б опорах	2018	10			
	<i>пообъектная расшифровка:</i>					
1.2.1	ВЛ-10 кВ ф. 03(9) ПС Мамулино со строительством отпайки № 1 г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	29	996,6	141,42
1.2.2	ВЛ-10 кВ ф. 03(9) ПС Мамулино со стр-вом отпайки № 2 г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	25,8		140,63
1.2.3	ВЛ-10 кВ ф. 04(12) ПС Мамулино со строительством отпайки № 1 г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	16,2		135,34
1.2.4	ВЛ-10 кВ ф. 04(12) ПС Мамулино со строительством отпайки № 2 г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	16,2		133,11
1.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 мм2 на ж/б опорах	2018	0,4			
	<i>пообъектная расшифровка:</i>					
1.3.1	ВЛ-0,4 кВ ТП 453 д. Новосельцы Калининский р-н	29.12.2018	0,4	242	30	294,49
1.3.2	ВЛ-0,4 кВ ТП 455 д. Щекотово Калининский р-н	29.12.2018	0,4	195	15	249,72
1.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 мм2 на ж/б опорах	2018	0,4			
	<i>пообъектная расшифровка:</i>					
1.4.1	ВЛ-0,4 кВ д. Садыково Калининский р-н	28.02.2018	0,4	369	45	457,05
1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП 808 Видогощи Калининский р-н	28.02.2018	0,4	269	15	369,31
1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП 392 д. Савино Калининский р-н	28.02.2018	0,4	237	30	350,71
1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП 448 д. Кадино Калининский р-н	28.02.2018	0,4	266	15	305,80
1.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 мм2 на ж/б опорах	2018	0,4			
	<i>пообъектная расшифровка:</i>					
1.5.1	ВЛ-0,4 кВ ТП 169 д. Прудиче Калининский р-н	31.10.2018	0,4	50	15	157,69
1.5.2	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 872 д. Осиновка Калининский р-н	29.12.2018	0,4	217	15	281,18
1.5.3	ВЛ-0,4 кВ ТП 74 д. Власьево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	140	45	248,22
1.5.4	ВЛ-0,4 кВ ТП 74 д. Власьево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	195	45	259,80
1.5.5	ВЛ-0,4 кВ ТП 101 д. Жорновка Калининский р-н	29.12.2018	0,4	214	30	321,47
1.5.6	ВЛ-0,4 кВ ТП 454 д. Глинки Калининский р-н	29.12.2018	0,4	309	45	561,50
1.5.7	ВЛ-0,4 кВ ТП 109 д. Сакулино Калининский р-н	29.12.2018	0,4	302	20	357,86
1.5.8	ВЛ-0,4 кВ д. Луново ф. 15 ПС Зубцов Зубцовского р-на	28.02.2018	0,4	740	15	1 461,62
1.5.9	ВЛ-04 к-з Родина д. Кужлево Торжокского р-на	30.03.2018	0,4	440	12	495,81
1.5.10	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 482 д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	65	45	101,53
1.5.11	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 482 д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	40	30	62,31
1.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 мм2 на ж/б опорах	2018	0,4			
	<i>пообъектная расшифровка:</i>					
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 742 д. Городище Калининского р-на	28.02.2018	0,4	58	45	156,93
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ д. Тованово Рамешковский р-н	31.07.2018	0,4	208	30	316,01
1.6.3	ВЛ-0,4 кВ п. Городковский Рамешковский р-н	31.07.2018	0,0	411	15	598,26
1.6.4	ВЛ-0,4 кВ д. Перелог Рамешковский р-н	31.07.2018	0,0	340	15	446,03

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.6.5	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП № 759 д. Князево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	268	25	336,30
1.6.6	ВЛ-0,4 кВ д. Князево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	903	15	969,71
1.6.7	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП № 775 д. Князево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	357	45	452,62
1.6.8	ВЛ-0,4 кВ от ТП 1203 д. Бордино Калининский р-н	29.12.2018	0,4	430	5	486,48
1.6.9	ВЛ-0,4 кВ фид. № 1 ТП № 545 Шалайково-2 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	206	15	358,33
1.6.10	ВЛ-0,4 кВ ТП 724 с. Бурашево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	420	10	610,65
1.6.11	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 289 п.Эммаус Калининский р-н	29.12.2018	0,4	224	30	292,71
1.6.12	ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП № 78 Красново-2 Калинин р-н	29.12.2018	0,4	402	30	353,47
1.6.13	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1203 с/г Надежда с. Пушкино Калинин р-н	29.12.2018	0,4	515	5	609,00
1.6.14	ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 729 д. Киево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	622	75	977,02
1.6.15	ВЛ-0,4 кВ Устиновское с.п. дер. Кислово Кимрский р-н	30.03.2018	0,4	6	15	34,21
1.6.16	ВЛ-0,4 кВ Старобисловское с.п. дер. Сужа Калязинский р-н	30.03.2018	0,4	595	15	897,48
1.6.17	ВЛ-0,4 кВ Горичкое с.п. дер. Ново-Марфино-Ново-Никитское д.Ново-Никитское Кимрский р-н	29.12.2018	0,4	42	12	69,37
1.6.18	ВЛ-0,4 кВ Центральное с.п. дер. Мельгуново Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	34	30	109,72
1.6.19	ВЛ-0,4 кВ Алферовское с.п. дер. Васюсино Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	248	15	315,26
1.6.20	ВЛ-0,4 кВ Старобисловское с.п. дер. Болдиново Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	264	15	327,26
1.6.21	ВЛ-0,4 кВ Старобисловское с.п. дер. Дидерево Калязинский р-н	28.09.2018	0,4	857	61	1 105,49
1.6.22	ВЛ-0,4 кВ г. Старица (Борисцево) Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	187	15	223,23
1.6.23	ВЛ-0,4 кВ г. Старица (Борисцево) Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	344	15	424,63
1.6.24	Отпайка от ВЛ-04 д. Залучье с-з Покровское Осташковского р-на	31.08.2018	0,4	154	15	229,16
1.6.25	Отпайка от ВЛ-04 кВ д. Сиговка с-з Луч Свободы Осташковского р-она	30.11.2018	0,4	685	15	921,29
1.6.26	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 343 п. Труженик Максатихинского р-на	31.05.2018	0,4	333	150	368,57
1.6.27	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Труново Калининского р-на	31.05.2018	0,4	351	15	508,39
1.6.28	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 763 д. Мухино Калининского р-на	28.02.2018	0,4	469	30	1 091,05
1.6.29	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 763 д. Мухино Калининского р-на	28.02.2018	0,4	455	30	644,76
1.6.30	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 652 д. Лясково Калининского р-на	28.02.2018	0,4	3	15	49,01
1.6.31	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 771 д. Симоново Калининского р-на	28.02.2018	0,4	292	15	416,46
1.6.32	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Карачарово Конаковского р-на	29.06.2018	0,4	20	15	87,46
1.6.33	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Безбородово Конаковского р-на	29.06.2018	0,4	10	10	65,26
1.6.34	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП п. Сахарово г. Тверь	28.09.2018	0,4	270	15	451,61
1.6.35	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 444 д. Лахино Рамешковский р-на	31.07.2018	0,4	444	15	609,10
1.6.36	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 443 д. Найденово Рамешковского р-на	31.07.2018	0,4	100	15	180,89

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.6.37	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 445 д. Топориха-Петраково Рамешковский р-н	28.09.2018	0,4	43	15	126,41
1.6.38	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 446 д. Топориха Рамешк р-н	28.09.2018	0,4	105	15	174,74
1.6.39	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 438 д. Ведное Рамешковский р-н	30.11.2018	0,4	108	15	303,75
1.6.40	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 268 Эммаусская школа интернат Калининский р-н	29.12.2018	0,4	241	35	452,94
1.6.41	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1519 Фенино-2 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	37	15	104,61
1.6.42	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Рылово Калининский р-н	30.12.2018	0,4	69	15	153,83
1.6.43	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 566 п. Эммаус Калининский р-н	29.12.2018	0,4	536	235	847,28
1.6.44	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 566 п. Эммаус Калининский р-н	29.12.2018	0,4	853	235	985,71
1.6.45	ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 566 п. Эммаус Калининский р-н	29.12.2018	0,4	420	235	573,46
1.6.46	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Красная Горка Калининский р-н	29.12.2018	0,4	147	15	216,24
1.6.47	ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 793 Бурашево-1 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	302	15	459,76
1.6.48	ВЛ-0,4 кВ ТП 1517 Бирюлино-4 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	42	30	131,59
1.6.49	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1505 Заволжский-9 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	200	15	288,93
1.6.50	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 046 д. Ручьи Конаковский р-н	29.12.2018	0,4	278	30	378,06
1.6.51	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1220 д. Маслово Калининский р-н	29.12.2018	0,4	647	60	851,67
1.6.52	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 1220 д. Маслово Калининский р-н	29.12.2018	0,4	558	60	852,00
1.6.53	ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 1220 д. Маслово Калининский р-н	29.12.2018	0,4	150	60	280,44
1.6.54	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1518 Медное-4 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	34	15	131,55
1.6.55	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП с. Пушкино Калининский р-н	29.12.2018	0,4	20	15	128,32
1.6.56	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Бакшеево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	377	135	589,23
1.6.57	ВЛ-0,4 кВ Центральное с/п Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	60	15	127,55
1.6.58	ВЛ-0,4 кВ д. Нутрома Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	503	45	471,17
1.6.59	ВЛ-0,4 кВ д. Федоровка Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	530	20	735,69
1.6.60	ВЛ-0,4 кВ д. Нутромо Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	580	90	701,56
1.6.61	ВЛ-0,4 кВ с/т Орешек Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	247	28	285,30
1.6.62	ВЛ-0,4 кВ д. Плешково Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	129	15	267,55
1.6.63	ВЛ-0,4 кВ фид. 1 д. Ново-Никитское Кимрский р-н	31.07.2018	0,4	635	12	746,66
1.6.64	ВЛ-0,4 кВ п. Центральный Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	66	30	153,10
1.6.65	ВЛ-0,4 кВ д. Ченцы Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	90	30	156,50
1.6.66	ВЛ-0,4 кВ ф. 1 д. Романово Кимрский р-н	31.07.2018	0,4	297	68	435,39
1.6.67	ВЛ-0,4 кВ ф. 2 д. Романово Кимрский р-н	31.07.2018	0,4	446	68	603,59
1.6.68	ВЛ-0,4 кВ д. Юминское Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	137	30	197,28
1.6.69	ВЛ-0,4 кВ д. Брехово Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	6	15	60,17
1.6.70	ВЛ-0,4 кВ СТ Рябинки Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	75	16	174,49
1.6.71	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 614 д. Плешково Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	334	15	463,57
1.6.72	ВЛ-0,4 кВ д. Горожанкино Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	35	15	131,68
1.6.73	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 438 д. Берегово Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	265	15	375,21
1.6.74	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 438 д. Берегово Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	265	15	309,35
1.6.75	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 439 д. Боково Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	549	60	659,39

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.6.76	ВЛ-0,4 кВ г. Кимры, ул. Корчевская	29.06.2018	0,4	269	30	335,81
1.6.77	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 643 д. Строево Кимрский р-н	31.08.2018	0,4	68	15	134,93
1.6.78	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 440 д. Овсянниково Калезинский р-н	17.08.2018	0,4	209	15	290,34
1.6.79	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 440 д. Овсянниково Калезинский р-н	17.08.2018	0,4	216	15	244,45
1.6.80	ВЛ 0,4 кВ ТП 132 г. Кимры ул. Фестивальная	31.08.2018	0,4	430	45	608,88
1.6.81	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 437 д. Проскурино Калезинский р-н	17.08.2018	0,4	568	15	613,78
1.6.82	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 482 д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	318	105	498,97
1.6.83	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 270 д. Неприе Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	235	180	342,60
1.6.84	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 270 д. Неприе Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	241	15	338,31
1.6.85	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 267 д. Слобода Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	267	90	343,24
1.6.86	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 267 д. Слобода Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	655	90	761,38
1.6.87	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 272 д. Ляпино Осташковского р-на	29.06.2018	0,4	105	30	276,61
1.6.88	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 272 д. Ляпино Осташковского р-на	29.06.2018	0,4	153	30	380,45
1.6.89	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 27 Пеновского р-на (д. Полово)	30.11.2018	0,4	11	15	42,79
1.6.90	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1 Спировского р-на	29.12.2018	0,0	10	25	64,56
1.6.91	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП с. Медное Калининского р-на	31.05.2018	0,4	248	65	372,10
1.6.92	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Кривцово Калининского р-на	29.12.2018	0,4	6	135	52,76
1.6.93	ВЛ 0,4 кВ СТ Садовод Кимрского р-на	30.11.2018	0,4	10	90	65,59
1.6.94	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 481 д. Улитино Старицкого р-на	21.12.2018	0,4	41	98	105,79
1.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 мм² на ж/б опорах					
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
1.7.1	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 462 д. Князево Калининского р-на	28.02.2018	0,4	1 095	15	1 415,19
2.	Строительство кабельных линий в траншее в трубе с кабелем многожильным с изоляцией из сшитого полиэтилена					
2.1	КЛ-6-10 кВ	2018	10			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
2.1.1	КЛ-10 кВ сечением 70 мм²	2018				
2.1.1.1	КЛ-6 кВ № 13 ПС Редкино на 2БРТП № 35 Конаковский р-н, с. Городня	29.12.2018	6	4 900	1 021,66	18 889,19
2.1.1.2	КЛ-6 кВ № 36 ПС Редкино на 2БРТП № 35 Конаковский р-н, с. Городня	29.12.2018	6	4 900	1 021,66	13 719,14
2.1.2	КЛ-10 кВ сечением 240 мм²	2018	10			
2.1.2.1	КЛ-10 кВ № 11 РП Юг (от РП 10/0,4 кВ до 2БКТП 10/0,4 кВ 1000 кВА) г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	124		212,36
2.1.2.2	КЛ-10 кВ № 12 РП Юг (от РП 10/0,4 кВ до 2БКТП 10/0,4 кВ 1000 кВА) г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	124		241,73
2.1.2.3	КЛ-10 кВ № 21 ПС Южная г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	160	996,6	512,42
2.1.2.4	КЛ-10 кВ № 3 ПС Мамулино г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	168		487,45
2.1.2.5	КЛ-10 кВ № 20 ПС Южная г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	100		356,70

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.6	КЛ-10 кВ № 04 ПС Мамулино г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	108		387,72
2.1.2.7	КЛ-10 кВ от первой секции шин ПС Южная г. Тверь	29.12.2018	10	24	6 500	125,87
2.1.2.8	КЛ-10 кВ от второй секции шин ПС Южная г. Тверь	29.12.2018	10	24		112,61
2.2	КЛ-0,4 кВ	2018	0,4			-
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					-
2.2.1	КЛ-0,4 кВ сечением 50 мм2					-
2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ ТП 1053 Школа с. Бурашево Калининского р-на	29.12.2018	0,4	170	3	201,53
2.2.2	КЛ-0,4 кВ сечением 95 мм2	2018	0,4			
2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ № 1 ТП 481 д. Улитино (кабельный участок ВЛ-0,4 кВ) Старицкого р-на	21.12.2018	0,4	195	98	223,93
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.1	Реклоузеры 10 кВ	2018	10			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
3.1.1	Реклоузер № 1 на ВЛ-10 кВ ф. 03(9) ПС Мамулино г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	1 000	997	2 023,37
3.1.2	Реклоузер № 2 на ВЛ-10 кВ ф. 04(12) ПС Мамулино г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	1 000	997	2 022,42
3.2	Линейные ячейки	2018	10			
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
3.2.1	Линейные ячейки 110 кВ	2018	110			
3.2.1.1	Установка линейных ячеек 110 кВ - 2 шт. на ПС 110/35/10 кВ Удомля	29.12.2018	110	2	30 000	45 916,67
3.2.2	Линейные ячейки 6-10-35 кВ	2018				
3.2.2.1	ПС 110/35/6 кВ Редкино монтаж ячейки 6 кВ 1 секции шин № 29	29.12.2018	6	1	1 022	1 744,67
3.2.2.2	ПС 110/35/6 кВ Редкино монтаж линейной ячейки 6 кВ № 36 с выкатным элементом К-26 на 2 секции шин 6 кВ	29.12.2018	6	1	1 022	2 100,11
3.2.2.3	ПС 35/6 кВ ЗМИ монтаж ячейки 35 кВ	29.12.2018	35	1	2 500	6 798,56
3.2.2.4	ПС 35/10 кВ Дмитрова Гора монтаж ячейки 35 кВ	29.12.2018	35	1	2 500	9 313,71
3.2.3	РП 10 кВ на 12 ячеек	2018	10			
3.2.3.1	РП Юг 10/0,4 кВ 12 ячеек г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	1	997	21 551,02
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)	2018	0,4			
4.1.1	Однотрансформаторные КТП					
	<i>пообъектная расщифровка:</i>					
4.1.1.1	КТПС 10/0,4 кВ 63 кВА ТП 343 п. Труженик Максатихинского р-на	31.05.2018	0,4	1	150	401,66
4.1.1.2	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д. Лясково Калининского р-на	28.02.2018	0,4	1	15	411,45
4.1.1.3	СТП 10/0,4 63 кВА д. Карачарово Конаковского р-на	29.06.2018	0,4	1	15	396,55
4.1.1.4	СТП 10/0,4 63 кВА д. Безбородово Конаковского р-на	29.06.2018	0,4	1	10	421,65
4.1.1.5	КТП 10/0,4 63 кВА п.Сахарово г. Тверь	28.09.2018	0,4	1	15	366,55
4.1.1.6	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 443 д. Найденово Рамешковского р-на	31.07.2018	0,4	1	15	431,69
4.1.1.7	СТП 10/0,4 63 кВА д. Топориха Рамешковского р-на	28.09.2018	0,4	1	15	416,32

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
4.1.1.8	СТП 10/0,4 63 кВА д. Петраково Рамешковского р-на	28.09.2018	0,4	1	15	398,58
4.1.1.9	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 438 д. Ведное Рамешковского р-на	30.11.2018	0,4	1	15	405,90
4.1.1.10	СТП 10/0,4 63 кВА д. Рылово Калининского р-на	00.01.1900	0,4	1	15	437,59
4.1.1.11	СТП 10/0,4 63 кВА д. Красная Горка Калининского р-на	00.01.1900	0,4	1	15	440,47
4.1.1.12	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 1517 Бирюлино-4 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	30	433,99
4.1.1.13	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 1505 Заволжский-9 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	15	432,50
4.1.1.14	СТП 10/0,4 63 кВА с. Пушкино Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	15	549,03
4.1.1.15	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА Центральное с/п Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	15	348,73
4.1.1.16	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д.Плешково Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	15	397,45
4.1.1.17	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д. Ново-Никитское Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	1	12	378,10
4.1.1.18	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д. Ченцы Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	1	30	425,97
4.1.1.19	СТП 6/0,4 кВ 63 кВА д. Юминское Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	30	397,92
4.1.1.20	СТП 6/0,4 кВ 63 кВА д. Брехово Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	15	476,36
4.1.1.21	СТП 10/0,4 кВ 6 3кВА СТ Рябинки Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	16	369,79
4.1.1.22	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д. Горожанкино Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	15	399,22
4.1.1.23	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 439 д. Боково Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	1	60	394,08
4.1.1.24	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 643 д. Строево Кимрский р-н	31.08.2018	0,4	1	15	397,62
4.1.1.25	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 437 д. Проскурино Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	1	15	373,83
4.1.1.26	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 482 д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	1	105	441,99
4.1.1.27	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 267 д. Слобода Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	1	90	353,09
4.1.1.28	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 272 д. Ляпино Осташковского р-на	29.06.2018	0,4	1	30	471,29
4.1.1.29	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 27 д. Полово Пеновского р-на	30.11.2018	0,4	1	15	453,48
4.1.1.30	КТПС 10/0,4 кВ 63 кВА ТП 1 Спиоровского р-на	29.12.2018	0,4	1	25	405,20
4.1.1.31	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 1507 ст. Чуприяновка Калининского р-на	30.03.2018	0,4	1	30	539,00
4.1.1.32	КТПС 10/0,4 кВ 100 кВА ТП 311 с. Алабузино Бежецкого р-на	28.09.2018	0,4	1	15	377,77
4.1.1.33	КТП 10/0,4 кВ 100 кВА д. Труново Калининского р-на	31.05.2018	0,4	1	15	389,65
4.1.1.34	КТП 10/0,4 кВ 100 кВА ТП 776 д. Юрьевское Калинин.р-на	30.03.2018	0,4	1	15	462,89
4.1.1.35	СТП 10/0,4 100 кВА ТП 1519 Фенино-2 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	15	450,18
4.1.1.36	СТП 10/0,4 100 кВА ТП 046 д. Ручьи Конаковского р-на	29.12.2018	0,4	1	30	441,68
4.1.1.37	СТП 10/0,4 100 кВА ТП 1518 Медное-4 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	15	454,14
4.1.1.38	СТП 10/0,4 100 кВА д. Бакшеево Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	135	564,29
4.1.1.39	СТП 10/0,4 кВ 100 кВА д. Мельгуново Кимрского р-на	31.05.2018	0,4	1	30	408,35
4.1.1.40	СТП 10/0,4 кВ 100 кВА п. Центральный Кимрского р-на	31.05.2018	0,4	1	30	376,94

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
4.1.1.41	СТП 10/0,4 кВ 100 кВА д. Романово Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	1	68	399,39
4.1.1.42	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 438 д. Берегово Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	1	15	396,11
4.1.1.43	КТП 6/0,4 кВ 100 кВА г. Кимры ул. Корчевская	29.06.2018	0,4	1	30	434,11
4.1.1.44	СТП 10/0,4 кВ 100 кВА с. Медное Калининского района	31.05.2018	0,4	1	65	429,56
4.1.1.45	СТП 6/0,4 кВ 100 кВА СТ Садовод Кимрский р-н	30.11.2018	0,4	1	90	469,16
4.1.1.46	СТП 10/0,4 100 кВА ТП 481 д. Улитино Старицкого р-на	21.12.2018	0,4	1	98	352,52
4.1.1.47	КТП 10/0,4 160 кВА ТП 763 д. Мухино Калининского р-на	28.02.2018	0,4	1	30	675,60
4.1.1.48	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 771 д. Симоново Калининского р-на	28.02.2018	0,4	1	15	671,77
4.1.1.49	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 444 д. Лахино Рамешковского р-на	31.07.2018	0,4	1	15	648,26
4.1.1.50	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 1220 д. Маслово Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	60	594,98
4.1.1.51	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА 440 д. Овсянниково Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	1	15	641,62
4.1.1.52	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП № 1185 Куркино-2 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	45	719,74
4.1.1.53	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 289 п. Эммаус Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	130	603,09
4.1.1.54	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 566 п. Эммаус Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	235	612,17
4.1.1.55	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА КТП 009 (Сужа дом) № 03 ПС Нерль д. Сужа Калязинский р-н	30.03.2018	0,4	1	15	717,93
4.1.1.56	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП СПК Ирис	28.02.2018	0,4	1	149	551,68
4.1.1.57	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА д. Кривцово Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	135	581,00
4.1.1.58	КТП 10/0,4 кВ 250 кВА д. Нутрома Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	45	672,72
4.1.1.59	КТП 10/0,4 кВ 250 кВА ТП 270 д. Неприе Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	1	180	730,41
4.1.1.60	КТП 10/0,4 кВ 250 кВА 132 г. Кимры ул. Фестивальная	31.08.2018	0,4	1	45	702,05
4.1.1.61	КТП 6/0,4 кВ 250 кВА пос.Озерки Конаковского р-на	31.08.2018	0,4	1	80	674,99
4.1.1.62	2БКТП 10/0,4 кВ 2*1000 кВА г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	0,4	1	997	15 761,27

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Тверьэнерго"

(территории городских и сельских населенных пунктов)

за 2019 год

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
1.1	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с самоизолирующимся стальным провод СИП2					
1.1.1	ВЛ-0,4 кВ сечением 35 мм2	2019	0,4			
	<i><пообъектная расцифровка> ***</i>					
1.1.1.1	Рек. ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 060 д.Никулино (инв№69114568) Весьегонского р-на (Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б: 0,084км)	2019	0,4	84	15	148,19
1.1.1.2	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 205 Бологовского р-на. Дострой проводом СИП-2 3х35+1х50 на ж/б опорах - 0,03 км	2019	0,4	30	60	33,21
1.1.1.3	Рек. ВЛ 0,4кВ ТП 405 с.Медное (инв №6950012822) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0,24км)	2019	0,4	240	15	249,05
1.1.1.4	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 125 д.Сеславье (инв №6950011792) Калинин р-н (Дострой на ж/б оп СИП-2 3х35+1х35: 0,15км; СИП-4 4х16: 0,026км)	2019	0,4	180	10	261,80
1.1.1.5	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1505 Заволжский-9 (инв.№ 12020820-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х54,6 на ж/б оп: 0,07км)	2019	0,4	70	15	119,24
1.1.1.6	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 64 п.Заволжский (инв №6950012850) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х50 на ж/б оп: 0,09км)	2019	0,4	90	15	127,31
1.1.1.7	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП Шибаниха (инв №6950013368) Рамешков р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х54,6 на ж/б оп: 0,022км)	2019	0,4	20	15	57,45
1.1.1.8	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 136 с.Красная Гора (инв №6950013453) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х50 на ж/б оп: 0,12км)	2019	0,4	120	15	160,70
1.1.1.9	Рек. ВЛ-0,4кВ 1 ТП 1505 Заволжский-9 (инв №12020820-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х50 на ж/б оп: 0,125км)	2019	0,4	120	10	209,38
1.1.1.10	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП Новое (инв №6950013313) Рамешков р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х50 на ж/б оп: 0,096км)	2019	0,4	100	15	153,80
1.1.1.11	Рек ВЛ 0,4кВ №1 ТП 353 (инв № 12019536-00) д.Юряхино Калуж р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,04 км)	2019	0,4	40	30	44,33
1.1.1.12	Рек ВЛ-0,4кВ Титовское с.п. дер.Титово-2 пос. (инв № 6930661170) Кимр р-н (Уст 3 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,11 км)	2019	0,4	110	25	113,11
1.1.1.13	Рек ВЛ-0,4кВ Федоровское с.п. дер.Святые ферма (инв № 6930661616) Кимр р-н (Уст 4 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,12 км)	2019	0,4	120	15	253,01
1.1.1.14	Рек ВЛ-0,4кВ Федоровское с.п. дер.Федоровка быт.маст (инв №6930661442) Кимр р-н (Уст 3 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,09 км)	2019	0,4	90	15	271,16
1.1.1.15	Рек ВЛ-0,4кВ Булатовское с.п. дер.Ордынка (инв № 6930660666) Кашин р-н (Уст 5 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,147 км)	2019	0,4	150	15	166,19
1.1.1.16	Рек ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 022 (инв № 6930661310) д.Новое Село Кимр р-н (Уст 4 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,12 км)	2019	0,4	120	10	129,23
1.1.1.17	Рек ВЛ-0,4кВ фид.1 от МТП 6/0,4кВ 100кВА д.Новое Село (инв № 12019173-00) Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,05 км)	2019	0,4	50	15	50,17
1.1.1.18	Рек ВЛ-0,4кВ Федоровское с.п. дер.Федоровка маст,коров (инв № 6930661446) Кимр р-н (Уст 12 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,4 км)	2019	0,4	400	45	444,20
1.1.1.19	Рек ВЛ-0,4кВ Титовское с.п. дер.Замятино-Щелково (инв №6930661355) д.Замятино Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,05 км)	2019	0,4	50	15	74,52

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.1.20	Рек. ВЛ 0,4 кВ-090 д. Есёмово Ржевского р-на. Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,043км	2019	0,4	40	15	57,07
1.1.1.21	Рек отп.от ВЛ-04 Д.Б.и М.КУРЛЯЕВО С-3 ОСТАШКОВСКИЙ 3.12км (010211) Осташ.р-на. Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,12 км.	2019	0,4	120	15	151,53
1.1.1.22	Рек отп.от ВЛ-04 К-3 СМЕНА Д.ДУРУЛИНО 1.17км (010833) Торж.р-на. Дострой СИП-4 4х35 на ж/б - 0,07 км.	2019	0,4	70	15	75,44
1.1.1.23	Рек отп.от ВЛ-04 К-3 РОДИНА Д.БУДОВО 9.88км (009639) Торж.р-на. Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,09 км.	2019	0,4	90	15	92,42
1.1.1.24	Рек отп.от ВЛ-04 К-3 МИР П.МИРНЫЙ 1.34км (011228) Торж. р-на. Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,12 км.	2019	0,4	120	15	172,84
1.1.1.25	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 312 д.Стогово Бежецкого р-на (М-ж СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0,01км)	2019	0,4	10	15	44,09
1.1.1.26	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 077 д.Переузь Бежецкого р-на (М-ж СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0,08км)	2019	0,4	80	30	97,28
1.1.1.27	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 612 д.Демидовка Кимр р-н (Уст 15 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,4 км)	2019	0,4	400	15	535,16
1.1.1.28	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 447 д.Воскресенское Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,02 км)	2019	0,4	20	15	41,96
1.1.1.29	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 274 Осташ.р-на. Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3х35+1х35 - 0,08 км.	2019	0,4	80	15	108,56
1.1.1.30	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 275 Осташ. р-на. Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3х35+1х35 - 0,015 км.	2019	0,4	15	15	42,68
1.1.1.31	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП с.Эммаус Калинин р-на (М-ж СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0,151км)	2019	0,4	151	35	155,22
1.1.1.32	Стр. ВЛ0,4кВ №1 ТП 542 с/п "Победа" Ржевского р-на. М-ж СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,01км	2019	0,4	10	70	27,82
1.1.1.33	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 808 Видогощи (инв №6950013510) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х54,6 на ж/б оп, 1 мет ст УМЗ: 0,269км)	2019	0,4	270	15	369,33
1.1.2	ВЛ-0,4 кВ сечением 50 мм2	2019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					
1.1.2.1	Рек. ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 002 д.Бараново (инв№69114501) Весьегон р-на (Дострой СИП-2 3х50+1х54,6 на ж/б оп: 0,062км)	2019	0,40	62	15	62,17
1.1.2.2	Рек. ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 157 д.Хахилево (инв№69114506) Весьегон р-на (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,04км)	2019	0,40	40	15	65,64
1.1.2.3	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 230 Бологовского р-на. Дострой проводом СИП-2 3х50+1х50 на ж/б опорах - 0,1 км	2019	0,40	100	15	109,78
1.1.2.4	Рек. ВЛ 0,4 ф.№1 ,2 от КТП Локтево Спировского р-на. Дострой проводом СИП-2 3х50+1х50 на ж/б опорах - 0,041 км	2019	0,40	41	15	43,48
1.1.2.5	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 375 с.Медное (инв №6950011753) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,16км)	2019	0,40	160	15	191,44
1.1.2.6	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 670 д.Прудиче (инв №12018585-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,08км)	2019	0,40	80	15	166,52
1.1.2.7	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 670 д.Прудиче (инв №12018585-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,107км)	2019	0,40	110	10	152,52
1.1.2.8	Рек. ВЛ-0,4кВ ф.1 ТП 754 Олбово-7 (инв №12018593-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,08км)	2019	0,40	80	30	85,45
1.1.2.9	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 1115 д.Саматово (инв №12018869-00) Калинин р-н (Дострой на ж/б оп: СИП-2 3х50+1х50: 1.148км; СИП-4 4х16: 0,07км)	2019	0,40	1 220	60	1 749,75
1.1.2.10	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 758 д.Устье (инв №12019659-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,32км)	2019	0,40	320	45	394,15
1.1.2.11	Рек. ВЛ 0,4кВ от ТП Заборье (инв №12020776-00) Конаков р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,03км)	2019	0,40	30	15	37,31
1.1.2.12	Рек. ВЛ 0,4кВ МТП д.Н.Завражье ф16 ПС ДмГора (инв №6950012006) Конаков р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,04км)	2019	0,40	40	15	74,04
1.1.2.13	Рек. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1191 д.Захарьино (инв №12019430-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0,11км)	2019	0,40	110	15	169,35
1.1.2.14	Рек. ВЛ 0,4кВ №1 от ТП Гора-2 с.Дмитрова Гора (инв №12019108-00) Конаков р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0,125км)	2019	0,40	130	15	148,33
1.1.2.15	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 844 д.Быково (инв №6950011565) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,4км)	2019	0,40	400	15	419,68
1.1.2.16	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 180 д.Палкино (инв №6950011884) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,154км)	2019	0,40	150	15	295,18

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.2.17	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 1046 д.Игнатово (инв №6950011809) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,161км)	2019	0,40	160	30	260,06
1.1.2.18	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 772 д.Аксинькино (инв №12019655-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,245км)	2019	0,40	250	15	418,87
1.1.2.19	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 482 д.Большие Борки (инв №6950011827) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,145км)	2019	0,40	150	15	207,91
1.1.2.20	Рек. ВЛ-0,4кВ фид.№1 ТП №545 Шалайково-2 (инв №12018645-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х54.6 на ж/б оп: 0,117км)	2019	0,40	120	15	199,19
1.1.2.21	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 293 д.Андрейково (инв №12020694-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,232км)	2019	0,40	230	30	287,43
1.1.2.22	Рек. ВЛ 0.4кВ №1 от ТП 157 д.Хахилево (инв№69114506) Весьегон р-на (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.04км)	2019	0,40	40	15	65,64
1.1.2.23	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП №698 д.Курово (инв №12019043-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,08км)	2019	0,40	80	15	110,16
1.1.2.24	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 333 д.Поддубье (инв №6950011520) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,25км)	2019	0,40	250	15	288,50
1.1.2.25	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 93 п.Загородный (инв №6950011878) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,05км)	2019	0,40	50	15	101,78
1.1.2.26	Рек. ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №754 Олбово-7 (инв №12018593-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,08км)	2019	0,40	80	20	97,34
1.1.2.27	Рек. ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП №1176 Петровское-2 (инв №12018638-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,455км)	2019	0,40	460	135	537,54
1.1.2.28	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 954 д.Клеопино (инв №6950011289) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,36км)	2019	0,40	360	30	539,70
1.1.2.29	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 1071 д.Федоровское (инв №6950011777) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,32км)	2019	0,40	320	25	454,68
1.1.2.30	Рек. ВЛ-0,4кВ №2 ТП 969 п.Суховерково (инв №6950013522) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,18км)	2019	0,40	180	5	284,92
1.1.2.31	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1515 д.Саватьево (инв №12020910-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,245км)	2019	0,40	250	30	279,48
1.1.2.32	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП №1183 д.Игнатово (инв №12019214-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,075км)	2019	0,40	80	45	145,75
1.1.2.33	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 1059 д.Синцово (инв №6950011819) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,128км)	2019	0,40	130	15	190,59
1.1.2.34	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 1083 д.Трояново (инв №6950012878) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,077км)	2019	0,40	80	30	85,96
1.1.2.35	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 220 д.Бирюлино (инв №6950011658) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,045км)	2019	0,40	40	10	106,58
1.1.2.36	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 772 д.Аксинькино (инв №12019655-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,264км)	2019	0,40	260	60	292,45
1.1.2.37	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 772 д.Аксинькино (инв №12019655-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,175км)	2019	0,40	180	15	186,92
1.1.2.38	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 772 д.Аксинькино (инв №12019655-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,345км)	2019	0,40	350	45	537,93
1.1.2.39	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 47 Вишняково-2 (инв №6950013046) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,07км)	2019	0,40	70	15	86,03
1.1.2.40	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП №1182 д.Емельянцево (инв №12019123-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,2км)	2019	0,40	200	15	290,60
1.1.2.41	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП №711 д.Колесниково (инв №12019084-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,532км)	2019	0,40	530	45	608,74
1.1.2.42	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 431 д.Ширяково (инв №6950013490) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,35км)	2019	0,40	350	15	534,05

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.2.43	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП Сбынь (инв №6950012357) Рамешков р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,129км)	2019	0,40	130	45	160,42
1.1.2.44	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 430 д.Городня (инв №12018876-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,215км)	2019	0,40	215	15	274,58
1.1.2.45	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 201 д.Кривцово (инв №6950011675) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,08км)	2019	0,40	80	15	85,07
1.1.2.46	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 1088 с.Пушкино (инв №6950011375) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,11км)	2019	0,40	110	15	151,19
1.1.2.47	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП №704 п.Заволжский (инв №12019091-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,16км)	2019	0,40	160	45	212,17
1.1.2.48	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП №789 Неготино-3 (инв №12020870-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,22км)	2019	0,40	220	60	238,89
1.1.2.49	Рек ВЛ-0,4кВ Семендяевское с.п. Волга дер.Митино (инв №6930661407) Каляз р-н (Уст 8 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,29 км)	2019	0,40	290	30	327,58
1.1.2.50	Рек ВЛ-0,4кВ фид.3 от КТП 250кВА д.Нутрома №3 Кимрского р-на (инв № 12019172-00) д.Нутрома (Уст 7 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,26 км)	2019	0,40	260	30	271,51
1.1.2.51	Рек ВЛ-0,4кВ Семендяевское с.п. Волга дер.Митино (инв №6930661407) Каляз р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50 0,07 км)	2019	0,40	70	10	79,78
1.1.2.52	Рек ВЛ-0,4кВ Семендяевское с.п. Волга дер.Митино (инв №6930661407) Каляз р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,07 км)	2019	0,40	70	10	95,54
1.1.2.53	Рек ВЛ-0,4кВ Нерльское с.п. дер.Полумихалево (инв №6930661697) Каляз р-н (Уст 4 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,095 км)	2019	0,40	90	15	133,44
1.1.2.54	Рек. ВЛ 0,4 кВ г.Ржев, ул. Воровского. Ржевского р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,125км	2019	0,40	120	15	131,39
1.1.2.55	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Ст.Курцево ф.7 Старица Старицкого р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,048км.	2019	0,40	50	15	55,08
1.1.2.56	Рек ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3 (д.Казаково) (12019626-00) Селиж.р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,12 км.	2019	0,40	120	45	130,21
1.1.2.57	Рек ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3 (д.Казаково) (12019626-00) Селиж.р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,04 км.	2019	0,40	40	15	48,99
1.1.2.58	Рек отп.от ВЛ-04 Д.ПЕТРОВИЦИНА С-3 МАШУГИНОГОРСКИЙ 3.47КМ (011028) Осташ.р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,035 км.	2019	0,40	40	27	51,09
1.1.2.59	Рек ВЛ-04 К-3 МИР Д.САВИНСКИЕ ГОРКИ 1.73КМ (009667) Торж. р-на. Зам. дер.опор на ж/б опоры. Зам.провода А-16 на провод СИП-2 3х50+1х50 - 0,095 км, СИП-4 4х16 - 0,055 км. Всего СИП - 0,15 км.	2019	0,40	150	15	161,34
1.1.2.60	Рек отп.от ВЛ 0,4 кВ Кудино ф 4 Торонец ф 1 (69413030) Тороп. р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,16 км.	2019	0,40	160	5	165,82
1.1.2.61	Рек отп.от ВЛ-04 К-3 ЗНАМЯ ТРУДА Д.ГРУЗИНЫ 0.26КМ (011523) Торж. р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,22 км.	2019	0,40	220	15	286,30
1.1.2.62	Рек ВЛ-04 Д.ЩЕГОЛЕВО К-3 ЗАРЯ КОММУНИЗМА 3.9КМ (010506) Кувш. р-на. Зам. дер.опор на ж/б опоры, зам.провод А-25 на СИП-2 3х50+1х50 - 0,22 км.	2019	0,40	220	15	237,74
1.1.2.63	Рек ВЛ-04 Д.ПОГОСТ, ГОЛЕНКОВО К-3 8 МАРТА 1.2КМ (009278) Селиж. р-на. Зам. дер.опор на ж/б. Зам.провода А-16 на СИП-2 3х50+1х50 - 0,471 км.	2019	0,40	470	45	490,50
1.1.2.64	Рек отп.от ВЛ 0,4кВ №1 ТП 587 (12019528-00) д.Внуково. Торж. р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,066 км.	2019	0,40	66	8	86,06
1.1.2.65	Рек отп.от ВЛ-04 Д.СОСНОВАТКА С-3 ВОЛЖАНСКИЙ 0.52КМ (009169) Ост. р-на (Сел.уч). Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,08 км.	2019	0,40	80	5	83,05
1.1.2.66	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 001 Овчарня д.Турчаниново Сонковского р-на (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,041км)	2019	0,40	41	15	81,41
1.1.2.67	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Аввакумово Калинин р-н (М-ж на ж/б оп СИП-2 3х70+1х70: 0.17км; СИП-2 3х50+1х50: 0.21км)	2019	0,40	380	105	461,46
1.1.2.68	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Аввакумово Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.24км)	2019	0,40	240	15	258,64
1.1.2.69	Стр. ВЛ-0,4кВ ТП 789 Неготино-3 Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.15км)	2019	0,40	150	45	159,71
1.1.2.70	Стр. ВЛ-0,4кВ ТП №576 Троица-6 Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,339км)	2019	0,40	339	15	471,67
1.1.2.71	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП с.Петровское Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.22км)	2019	0,40	220	15	262,60

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.2.72	Стр. ВЛ-0,4кВ №2 ТП д.Беседы Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0,2км)	2019	0,40	200	15	287,58
1.1.2.73	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП с/т За мир г.Тверь (М-ж СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0,63км)	2019	0,40	630	15	795,54
1.1.2.74	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП 694 д. Андрейково Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0,07км)	2019	0,40	70	10	98,85
1.1.2.75	Стр ВЛ 0,4кВ СПК Маяк Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3x50+1x50 0,03 км)	2019	0,40	30	15	83,08
1.1.2.76	Стр ВЛ 0,4кВ ок. д.Ваулино Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3x50+1x50 0,02 км)	2019	0,40	20	15	60,08
1.1.2.77	Стр ВЛ 0,4кВ п.Приволжский СТ Маяк Кимр р-н (Уст 8 ж/б оп, подвес СИП-2 3x50+1x50 0,28 км)	2019	0,40	280	90	293,05
1.1.2.78	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 541 СТ Якорь Зубцовского р-на. М-ж СИП-2 3x50+1x50 на ж/б - 0,146км	2019	0,40	150	10	169,61
1.1.2.79	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 593 Торж. р-на. Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3x50+1x54,6+1x16 - 0,06 км.	2019	0,40	70	15	99,41
1.1.2.80	Рек. ВЛ-0,4кВ КТП д.Юрьево ф09 п/с №11 (инв № 6950013112) Конаков р-на (Дострой СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0,11км)	2019	0,40	110	30	123,93
1.1.2.81	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 778 д.Кривцово (инв№ 12019431-00) Калинин р-на (Дострой СИП-2 3x50+1x50 по сущ оп: 0,025км)	2019	0,40	30	90	49,65
1.1.2.82	Рек ВЛ 0,4 кВ ф 1СХКДружб дУстин,Волково,Иванов (инв № 6930660577) д.Устиново Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3x50+1x50 0,04 км)	2019	0,40	40	23	51,90
1.1.2.83	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 047 д.Вараксино Конаков р-на (М-ж СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0,015км)	2019	0,40	15	90	36,30
1.1.2.84	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 048 д.Вараксино Конаков р-на (М-ж СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0,015км)	2019	0,40	15	70	53,45
1.1.2.85	Стр ВЛ 0,4кВ д.Мельгуново Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3x50+1x50 0,025 км)	2019	0,40	25	60	77,64
1.1.2.86	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 597 Торж.р-на. Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3x50+1x50 - 0,03 км.	2019	0,40	30	30	52,35
1.1.2.87	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 872 д.Осиновка (инв №12019795-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3x50+1x54,6 на ж/б оп: 0,217км)	2019	10	210	15	281,20
1.1.2.88	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 101 д.Жорновка (инв №6950011509) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3x50+1x54,6 на ж/б оп, 1 мет ст УМЗ: 0,214км)	2019	10	210	30	321,50
1.1.2.89	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП г.Красный Холм (М-ж СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0,008км)	2019	0,40	10	23	57,98
1.1.2.90	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП Тверской ОРТПЦ п.Рамешки (М-ж СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0,01км)	2019	0,40	10	23	41,79
1.1.2.91	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 276 Тверской ОРТПЦ д.Михайлова Гора Лихославл р-н (М-ж СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0,014км)	2019	0,40	10	23	104,36
1.1.2.92	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 665 с.Горицы Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3x50+1x50 0,008 км)	2019	0,40	10	21	64,33
1.1.2.93	Стр ВЛ 0,4кВ пгт Оленино (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3x50+1x50 0,018 км)	2019	0,40	20	23	135,83
1.1.3	ВЛ-0,4 кВ сечением 70 мм2	2019	0,4			
	<i><наобъектная расщифровка> ***</i>					
1.1.3.1	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 98 д.Баламутово (инв №6950011552) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,051км)	2019	0,4	51	15	145,11
1.1.3.2	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 029 Гора-3 с.Дмитрова Гора (инв №12019729-00) Конаков р-н (Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,035км)	2019	0,4	40	6	43,13
1.1.3.3	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП №1517 Бирюлино-4 (инв №12020923-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,13км)	2019	0,4	130	15	214,79
1.1.3.4	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 406 с.Медное (инв №6950011892) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,219км)	2019	0,4	220	15	314,36
1.1.3.5	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 788 д.Романово (инв №12019803-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3x70+1x54,6 на ж/б оп: 0,821км)	2019	0,4	820	15	952,81
1.1.3.6	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1205 д.Большое Гришкино (инв №12019484-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,095км)	2019	0,4	100	15	161,43
1.1.3.7	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Панюково ф.13 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,095км	2019	-0,6	100	15	106,52
1.1.3.8	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Князьи Горы ф.1 ПС Кн.Горы Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,04км	2019	0,4	40	15	47,81
1.1.3.9	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Шапино ф.1 ПС Карамзино Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,04км	2019	0,4	40	15	48,19

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.3.10	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Воскресенское ф.3 ПС П.Городище Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,085км	2019	0,4	85	15	126,02
1.1.3.11	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Марково ф. 12 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,04км	2019	0,4	40	15	51,15
1.1.3.12	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Ожибоково ф.2 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,014км	2019	0,4	14	10	18,69
1.1.3.13	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Лужки-Заборово ф.11 ПС П.Городище Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 - 0,01км	2019	0,4	10	15	23,65
1.1.3.14	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Маслова Гора ф.13 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,08км.	2019	0,4	80	15	114,31
1.1.3.15	Рек отп.от ВЛ 0,4кВ №1 от КТП-10/0,4кВ №4 д.Никулино (12018709-00) Селиж. р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,22 км.	2019	0,4	220	10	253,74
1.1.3.16	Рек отп.от ВЛ-0,4кВ от КТП N16-Новый поселок прот.2.35км. (011633) Ост. р-на (Пен.уч). Дострой СИП-2 3x70+1x70+1x16 на ж/б - 0,038 км.	2019	0,4	40	10	59,34
1.1.3.17	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 377 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3x70+1x70 - 0,13 км	2019	0,4	130	60	140,81
1.1.3.18	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 377 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3x70+1x70 - 0,05 км	2019	0,4	50	15	54,02
1.1.3.19	Стр. ВЛ-0,4кВ ТП 509 д.Лукино Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,657 км)	2019	0,4	660	15	975,46
1.1.3.20	Стр. ВЛ-0,4кВ №4 ТП Очистные сооружения д.Старое Мелково Конаков р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,61км, монтаж ВА57Ф35-340010-20УХЛЗ 100А РЭ500А: 1шт.)	2019	0,4	610	15	655,31
1.1.3.21	Стр. ВЛ-0,4кВ ТП 287 д.Пасынково Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x54,6 на ж/б оп: 0,39км)	2019	0,4	390	15	682,31
1.1.3.22	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Настасино Рамешков р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x54,6 на ж/б оп: 0,468км)	2019	0,4	468	30	687,84
1.1.3.23	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП Дьяконово Кашин р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-2 3x70+1x70 0,04 км)	2019	0,4	40	15	199,00
1.1.3.24	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 436 д.Калабриево Каляз р-н (Уст 32 ж/б оп., подвес СИП-2 3x70+1x70 0,9 км)	2019	1,4	900	90	913,27
1.1.3.25	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП Борки-9 Зубцовского р-на. Уст. ж/б опор, м-ж СИП-2 3x70+1x70 - 0,01км.	2019	0,4	10	15	13,36
1.1.3.26	Стр. ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 094 Бологовского р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3x70+1x70 - 0,305 км	2019	0,4	305	100	537,74
1.1.3.27	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Голобово Калинин р-на (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,025км)	2019	0,4	25	150	147,70
1.1.3.28	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Арининское Рамешков р-на (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,035км)	2019	0,4	35	30	127,06
1.1.3.29	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП Беле-Кушаль-ЖК Рамешков р-на (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,06км)	2019	0,4	60	150	155,02
1.1.3.30	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Доншино Калинин р-на (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,05км)	2019	0,4	50	150	169,48
1.1.3.31	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Езвино Калинин р-на (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,025км)	2019	0,4	25	90	84,37
1.1.3.32	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 661 д.Крева Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп., подвес СИП-2 3x70+1x54,6 0,01 км)	2019	0,4	10	100	54,48
1.1.3.33	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 448 д.Сидоровская Каляз р-н (Уст 3 ж/б оп, подвес СИП-2 3x70+1x54,6 - 0,066 км)	2019	0,4	66	150	106,04
1.1.3.34	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 485 д.Чадово (инв №6950011824) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,661км)	2019	0,4	660	45	742,45
1.1.3.35	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Григорово ф.9 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,324км	2019	0,4	320	15	419,15
1.1.3.36	Рек. ВЛ-0,4кВ д.Ожибоково ф.2 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3x70+1x70 на ж/б - 0,368км	2019	0,4	370	15	502,42
1.1.3.37	Рек. ВЛ0,4 д.Жихарево Старицкого р-на. Дострой СИП2 3x70+1x70 - 0,03км, СИП4 4x16 на ж/б - 0,015км.	2019	0,4	45	102	98,64
1.1.3.38	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 374 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3x70+1x54,6 - 0,08 км	2019	0,4	80	75	158,45
1.1.3.39	Стр. ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 374 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3x70+1x54,6 - 0,033 км	2019	0,4	33	15	100,74
1.1.3.40	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 375 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3x70+1x70 - 0,08 км	2019	0,4	80	15	186,34
1.1.3.41	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 376 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3x70+1x54,6 - 0,183 км	2019	0,4	183	45	351,72
1.1.3.42	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Рылово Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,069км)	2019	0,4	69	15	153,85
1.1.3.43	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Красная Горка Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,147км)	2019	0,4	147	15	216,26
1.1.3.44	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Савино Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0,005 км)	2019	0,4	5	15	35,05

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.3.45	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Жирносово с/т КАВА Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.558км)	2019	0,4	558	115	768,75
1.1.3.46	Стр. ВЛ-0,4кВ №2 ТП д.Жирносово с/т КАВА Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.861км)	2019	0,4	861	115	1 138,82
1.1.3.47	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Чудово Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.157км)	2019	0,4	157	60	333,15
1.1.3.48	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Тургиново Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.156км)	2019	0,4	156	30	278,06
1.1.3.49	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Новое Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп, метал. стойка УМЗ: 1шт.: 0.156км)	2019	0,4	156	15	345,31
1.1.3.50	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Захарьино Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.016км)	2019	0,4	16	15	88,09
1.1.3.51	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Дуденево Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.088км)	2019	0,4	88	15	134,51
1.1.3.52	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Бобрище Лихославл р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.57км)	2019	0,4	570	30	595,36
1.1.3.53	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1229 д.Каменка Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.569км)	2019	0,4	569	30	1 073,05
1.1.3.54	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1230 Каменка-2 Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.816км)	2019	0,4	816	15	1 391,53
1.1.3.55	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 275 д.Выставка Лихославл р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп, ст метал УМЗ (2шт.): 0.381км)	2019	0,4	381	30	564,05
1.1.3.56	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1556 Поддубье-3 Калинин р-н (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп, ст метал УМЗ (2шт.): 0.35км)	2019	0,4	350	60	552,67
1.1.3.57	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 654 д.Пузаково Кимр р-н (Уст 15 ж/б оп, 2 мет оп, подвес СИП-2 3x70+1x70 0,588 км)	2019	0,4	588	30	942,52
1.1.3.58	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 537 д.Дальнее Зубцовского р-на. Уст. ж/б опор, м-ж СИП2 3x70+1x70 - 0,012км	2019	0,4	12	15	129,31
1.1.3.59	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 538 д.Харькино Зубцовского р-на. Уст. ж/б опор, м-ж СИП2 3x70+1x70 - 0,012км.	2019	0,4	12	15	108,37
1.1.3.60	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 598 Торж. р-на (д. Крюково). Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3x70+1x70 - 0,376 км.	2019	0,4	376	16	557,84
1.1.3.61	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 598 Торж. р-на (д. Крюково). Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3x70+1x70 - 0,4 км.	2019	0,4	400	16	557,23
1.1.3.62	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП Неготино Прохоров Калинин р-на (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.008км)	2019	0,4	10	150	54,62
1.1.3.63	Стр. ВЛ-0,4кВ №2 ТП Неготино Прохоров Калинин р-на (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.008км)	2019	0,4	10	150	54,62
1.1.3.64	Стр. ВЛ-0,4кВ №3 ТП Неготино Прохоров Калинин р-на (М-ж СИП-2 3x70+1x70 на ж/б оп: 0.008км)	2019	0,4	10	150	67,64
1.1.3.65	Стр ВЛ 0,4кВ ул.Шевченко г.Кимры (Уст 1 ж/б оп (стойка ВПУ), монтаж кабеля АВБШВнг 4x70 7 м)	2019	0,4	10	80	40,15
1.2	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах с самоизолирующимся стальным провод СИПЗ	2019	6-10			
1.2.1	ВЛ-10 кВ с сечением 50 мм2	2019	6-10			
	<i><пообъектная расшифровка> ***</i>					
1.2.1.1	Рек. ВЛ-10кВ Фидер 1128 Кладово (инв№69112289) Бежецкого р-на (Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б: 0.015км; м-ж РЛК1а-10.IV/400 с приводом: 1шт.; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	15	15	90,67
1.2.1.2	Рек. ВЛ-10кВ ф.251 ПС Григорово (инв№12016504-00) Весьегон. р-на (Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б: 0.011км)	2019	10	11	15	82,11
1.2.1.3	Рек. ВЛ-10кВ №05 ПС Сандово (инв№69112728) Сандовского р-на (Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б: 0.02км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	20	15	41,51
1.2.1.4	Рек. ВЛ 10кВ №03 от ПС 35/10кВ Жилотково Вышневолоцкого р-на. Дострой проводом ЗСИП-3 1x50-20 на ж/б опорах - 0,6 км. Уст. РМК-20-IV-УХЛ1 - 10 шт.	2019	10	600	60	555,06
1.2.1.5	Рек. ВЛ-10кВ ф.№16 ПС Сахарово (инв №6950014370) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б оп: 0.05 км)	2019	10	50	105	65,96
1.2.1.6	Рек. ВЛ-10кВ №03(9) ПС Мамулино (инв №6950014490) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б оп: 0.21км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	210	30	596,72
1.2.1.7	Рек. ВЛ-10кВ ф.09 п/с №9 (инв №6950014035) Конаков р-н (Дострой СИП-3 1x50-20 по сущ оп: 0.01 км)	2019	10	10	15	9,02
1.2.1.8	Рек. ВЛ-10кВ №7 ПС Рязаново (инв №6950014214) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б оп: 0.31 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	310	15	346,10
1.2.1.9	Рек. ВЛ-10кВ №11 ПС Энергетик (инв №6950014059) Конаков р-н (Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б оп: 0.01 км)	2019	10	10	15	31,74
1.2.1.10	Рек. ВЛ-10кВ №10 ПС Красногорская (инв №6950014391) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б оп: 0.014 км)	2019	10	14	30	104,09
1.2.1.11	Рек. ВЛ-6кВ ф. №03 ПС №13 (инв №6950014338) г.Тверь (Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б оп: 0.05 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	50	15	67,55

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.12	Рек. ВЛ-10кВ №15 от ПС Кушалино (инв №6950014841) Рамешков р-н (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.083 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 1шт.)	2019	10	83	30	159,47
1.2.1.13	Рек ВЛ 6 кВ отп. на КТП 6/0,4кВ -160кВа КТП 054 ф. №18 ПС35/6 кВ "Б.Городок" (инв № 12016473-00) СПК "Маяк" Кимр р-н (Уст 2 ж/б оп., подвес СИП-3 1х50-20 0,05 км)	2019	10	50	15	359,08
1.2.1.14	Рек ВЛ 10кВ №06 (ВЛ 10кВ ф 4 ПС Нагорское) (инв. № 6930650198) д.Воскресенское Каляз р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 0,03 км)	2019	10	30	15	76,43
1.2.1.15	Рек ВЛ 10кВ №14 ПС Микрорайонная (инв №6930650556) ок. д.Ваулино Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп., подвес СИП-3 1х5-20 0,04 км)	2019	10	40	15	147,61
1.2.1.16	Рек ВЛ 6кВ №21 ПС Б.Городок (инв № 12016472-00) п.Приволжский СТ Маяк Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп., подвес СИП-3 1х50 0,033 км, уст. разьед. РЛР Тесла 1 шт.)	2019	10	33	90	259,62
1.2.1.17	Рек. ВЛ-10кВ ф.11 ПС П.Городище Зубцовского р-на. Дострой ЗСИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,673км.	2019	10	673	15	650,16
1.2.1.18	Рек. ВЛ-10кВ ф.4 З.Поле к-з Чайка Старицкого р-на. Дострой ЗСИП-3 1х50-20 на ж/б - 1,13км	2019	10	1 130	45	1 219,78
1.2.1.19	Рек. ВЛ-10кВ ф.10 ПС Оленино н.п.Сидорова Оленинского р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,796км	2019	10	796	15	828,50
1.2.1.20	Рек. ВЛ-10кВ ф.2 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой ЗСИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,053км	2019	10	53	10	145,40
1.2.1.21	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР СОСНИЦА отпайка Д.ЗАЛУЧЬЕ-БАЛАШОВО (013720) Осташ.р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,156 км.	2019	10	156	15	221,50
1.2.1.22	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР БРОДНИКОВО отпайка (013008) Торж. р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,458 км.	2019	10	460	15	795,61
1.2.1.23	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР СОСНИЦА отпайка Д.СВАПУЩЕ-ЗАЛУЧЬЕ (013721) Осташ. р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,065 км.	2019	10	65	15	74,23
1.2.1.24	Рек отп.от Воздушная линия 6,0 кВ (27012854-00) (неотд.улуч.) Нелид. р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,026 км.	2019	10	26	15	40,77
1.2.1.25	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР АЛЬФИМОВО отпайка ГЛАВНАЯ МАГИСТРАЛЬ (013026) Торж. р-на. Монтаж разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1 - 1 шт. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 1,041 км.	2019	10	1 041	45	864,50
1.2.1.26	Стр ВЛ 10кВ №06 ПС Фролово д.Дьяконово Кашин р-н (Уст 27 ж/б оп, подвес СИП-3 1*50-20 1,72 км)	2019	10	1 720	15	983,96
1.2.1.27	Рек. ВЛ-10кВ ф.16 ПС Мокшино (инв № 6950015561) Конаков р-на (Дострой СИПЗ 1х50-20 на ж/б оп: 0.003км)	2019	10	3	150	15,50
1.2.1.28	Рек. ВЛ-10кВ ф.16 ПС Мокшино (инв № 6950015561) Конаков р-на (Дострой СИПЗ 1х50-20 на ж/б оп: 0.013км; м-ж РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 1шт.)	2019	10	13	150	78,44
1.2.1.29	Рек. ВЛ-10кВ № 5029 ПС Южная Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.437км; м-ж РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 1шт.)	2019	10	437	150	754,57
1.2.1.30	Рек. ВЛ-10кВ № 12 ПС М.Водозабор (инв № 6950014507) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.05км)	2019	10	50	150	223,08
1.2.1.31	Рек. ВЛ-10кВ фидер №15 ПС Кушалино (инв № 6950014841) Рамешк р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.6км)	2019	10	600	150	583,27
1.2.1.32	Рек. ВЛ-10кВ № 6 ПС Медное (инв № 6950014795) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.65км; м-ж РЛК1а-10.IV/400 с приводом: 1шт.; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 12шт.)	2019	10	650	150	809,66
1.2.1.33	Рек. ВЛ-10кВ № 06(12) ПС Эммаус (инв № 6950014375) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.03км)	2019	10	30	30	77,44
1.2.1.34	Рек. ВЛ-10кВ №21 ПС Тургиново (инв № 6950014164) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.025км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	25	150	85,52
1.2.1.35	Рек. ВЛ-10кВ ф.№21 ПС Мокшино (инв № 6950014737) Конаков р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 по сущ оп: 0.015км)	2019	10	15	90	12,58
1.2.1.36	Рек ВЛ 10кВ №14 ПС Микрорайонная (инв. № 6930650556) д.Мельгуново Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп., подвес СИП-3 1х50-20 0,033 км)	2019	10	33	70	115,89
1.2.1.37	Рек ВЛ 10кВ №25 ПС Радуга (инв № 6930650552) д.Крева Кимр р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50-20 0,083 км)	2019	10	83	100	203,31
1.2.1.38	Рек ВЛ 10кВ №15 ПС Плутково (ф.7) (инв № 6930650246) д.Сидоровская Каляз р-н (Уст 8 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 0,34 км, уст разьед РЛР Тесла 1 шт.)	2019	10	340	150	381,50
1.2.1.39	Рек. ВЛ-10кВ ф.9 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой ЗСИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,041км	2019	10	40	149	114,65

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.40	Рек. ВЛ-10кВ фид.№ 26 ПС Ржев Ржевского р-на. М-ж разьед. РЛК1а-10.IV/400. Дострой СИП-3 1x50-20 на ж/б - 0,015км	2019	10	10	149	83,67
1.2.1.41	Рек. ВЛ-10кВ ф. 7 ПС РМК Ржевского р-на. Дострой 3СИП-3 1x50-20 на ж/б - 0,02км	2019	10	20	100	60,24
1.2.1.42	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР ГРУЗИНЫ отпайка ГЛАВНАЯ МАГИСТРАЛЬ (013032) Торж. Монт.разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1 - 1 шт. Дострой СИП-3 1x50-35 на ж/б - 0,01 км.	2019	10	10	0	96,58
1.2.1.43	Рек. ВЛ-0.4кВ КТП д.Юрьево ф09 п/с №11 (инв № 6950013112) Конаков р-на (Дострой СИП-2 3x50+1x50 на ж/б оп: 0.11км)	2019	10	110	30	123,93
1.2.1.44	Рек ВЛ 0,4 кВ ф 1СХКДружб дУстин,Волково,Иванов (инв № 6930660577) д.Устиново Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3x50+1x50 0,04 км)	2019	10	40	23	51,90
1.2.1.45	Рек. ВЛ-0.4кВ д.Коньково-1 ф.7 Старица Старицкого р-на. Дострой СИП-2 3x50 на ж/б - 0,039км	2019	10	40	20	37,24
1.2.1.46	Рек. ВЛ 0,4кВ Ройкино КВЛ №18 ПС Оленино Оленинского р-на. Дострой СИП-4 4x16 на ж/б - 0,061км	2019	10	61	30	40,93
1.2.1.47	Рек. ВЛ 10 кВ Серебрянники от ПС 35/10 кВ Пролетарий Вышневолоцкого р-на. Дострой проводом 3СИП-3 1x50 на ж/б опорах - 0,133 км, уст. разьед. РЛКВ.16-10.IV/400УХЛ1 - 1 шт., разряд. РМК-20-IV-УХЛ1 - 4 шт.	2019	10	133	75	401,45
1.2.1.48	Рек. ВЛ 10кВ №03 от ПС 35/10кВ Жилотково Вышневолоцкого р-на. Дострой проводом 3СИП-3 1x50 на ж/б опорах - 0,641 км, уст. разряд. РМК-10-И-IV-УХЛ1 - 16 шт.	2019	10	641	15	900,28
1.2.1.49	Рек. ВЛ 10кВ №03 от ПС 35/10кВ Жилотково Вышневолоцкого р-на. Дострой проводом 3СИП-3 1x50 на ж/б опорах - 0,146 км, уст. разьед. РЛКВ.16-10.IV/400УХЛ1 - 1 шт., разряд. РМК-20-IV-УХЛ1 - 2 шт.	2019	10	146	45	431,41
1.2.1.50	Рек. ВЛ-10кВ №6 ПС Медное (инв №6950014795) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б: 0.005км; м-ж кабельной вставки АПвПу 1x50/16-10: 0.23км; м-ж РЛР Тесла-1-10/400: 1шт.)	2019	10	240	15	580,53
1.2.1.51	Рек. ВЛ-10кВ №12(16) ПС №1 (инв №6950014742) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.11 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 2шт.)	2019	10	110	15	204,60
1.2.1.52	Рек. ВЛ-10кВ №06 ПС Тургиново (инв №6950014163) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.005 км)	2019	10	5	15	46,30
1.2.1.53	Рек. ВЛ-10кВ ф.13 ПС Кулицкая (инв №6950014386) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.02 км; м-ж РМК-20-IV: 2шт.)	2019	10	20	115	157,75
1.2.1.54	Рек. ВЛ-10кВ №10(15) ПС №1 (инв №6950014353) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.341 км; м-ж РМК-20-IV: 4шт.)	2019	10	341	15	635,52
1.2.1.55	Рек. ВЛ-10кВ №24(22) ПС Гришкино (инв №6950014560) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.018 км)	2019	10	18	60	99,54
1.2.1.56	Рек. ВЛ-10кВ №21 ПС Тургиново (инв №6950014160) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.094км; м-ж траверсы ТВИ12,5/10: 1шт.)	2019	10	94	30	292,69
1.2.1.57	Рек. ВЛ-10кВ №10(11) РП Митенево (инв №6950014152) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.136 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 5шт.; м-ж кабельной вставки АПвПу 3x50/70-10: 0.06км)	2019	10	196	15	713,54
1.2.1.58	Рек. ВЛ-10кВ №16 ПС Гришкино (инв №6950014407) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.012 км)	2019	10	12	15	78,94
1.2.1.59	Рек. ВЛ-10кВ №13 РП Борки (инв №6950014417) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.229 км; м-ж РМК-20-IV: 4шт.; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 2шт.)	2019	10	229	15	268,85
1.2.1.60	Рек. ВЛ-10кВ №10(13) от ПС Толмачи (инв №6950014007) Лихославл р-н (Замена дер оп на ж/б: 1шт.; дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.014 км)	2019	10	14	30	139,86
1.2.1.61	Рек. ВЛ-10кВ №19 (16) ПС Гришкино (инв №6950014407) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.575 км; м-ж РМК-20-IV: 16шт.; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 14шт.)	2019	10	575	30	1 033,14
1.2.1.62	Рек. ВЛ-10кВ №19 (16) ПС Гришкино (инв №6950014407) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 0.33 км; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 9шт.)	2019	10	330	15	748,26
1.2.1.63	Рек. ВЛ-10кВ Ф-15(2) Гнездово ПС Новый Стан (инв №6950014647) Лихославл р-н (Дострой СИП-3 1x50 на ж/б оп: 1.001 км; м-ж РМК-20-IV: 4шт.; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 12шт.; м-ж РЛР Тесла-1-10/400УХЛ1: 1шт.)	2019	10	1 001	30	1 176,89
1.2.1.64	Рек. ВЛ-10кВ Ф-15(2) Гнездово ПС Новый Стан (инв №6950014647) Лихославл р-н (Замена дер оп с ж/б пр на ж/б; замена провода АП-70 на СИП-3 1x50: 0.068км)	2019	10	68	0	243,73

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.65	Рек. ВЛ-10кВ №13 ПС Савватеево (инв №6950014658) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 1.052 км; м-ж РМК-20: 8шт.; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 13шт.)	2019	10	1 052	60	2 714,91
1.2.1.66	Рек ВЛ-10кВ фидер 6 РП Устиново (инв № 6930650785) д.Пузаково Кимр р-н (Уст 2 ж/б оп, РМК-20-IV 2 шт., подвес СИП-3 1х50 0,04 км)	2019	10	40	30	197,87
1.2.1.67	Рек. ВЛ-10кВ ф.10 ПС П.Городище д.Дальнее Зубцовского р-на. Дострой 3СИП-3 1х50 на ж/б - 0,822км М-ж РМК-20-IV - 16шт	2019	10	822	15	1 287,19
1.2.1.68	Рек. ВЛ-10кВ ф.13 ПС П.Городище д.Харькино Зубцовского р-на. Дострой 3СИП-3 1х50 на ж/б - 0,363км. М-ж РМК-20-IV - 7шт.	2019	10	363	15	561,41
1.2.1.69	Рек. ВЛ-10кВ ф.4 З.Поле к-з им. 22 съезда КПСС д.Ивачев Старицкого р-на. Дострой 3СИП-3 1х50 на ж/б - 0,925км. М-ж РМК-20-IV - 19шт.	2019	10	930	102	1 563,43
1.2.1.70	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР КИСЕЛЕНКА отпайка Д.КРЮКОВО, ХУДЯКОВО (013046) Торж. р-на. Дострой СИП-3 1х50 на ж/б - 1,248 км. Монт.разр. РМК-20-IV - 25 шт.	2019	10	1 250	16	1 656,42
1.2.1.71	Рек. ВЛ 10кВ №52 ПС Кр.Холм (инв №69113557) (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б: 0.554км; м-ж РЛР Tesla-1-10/400: 1шт.; м-ж РМК-10-IV-УХЛ1: 9шт.)	2019	10	550	23	906,95
1.2.1.72	Рек ВЛ-6кВ ф.26 ПС Затверецкая (инв № 6950014345) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б: 0.137км; м-ж РЛРTesla-1-10/400: 1шт.)	2019	10	130	150	406,04
1.2.1.73	Рек. ВЛ-10кВ № 17 ПС №15 (инв № 6950014392) Калинин р-на (М-ж кабеля АНАМК-WM 3х50+62 на ж/б оп: 1.06км; прокладка методом ГНБ кабеля АНАМК-WM 3х50+62: 0.05км; м-ж РЛР Tesla В-1-10/400УХЛ1: 1шт.)	2019	10	1 110	40	2 097,42
1.2.1.74	Рек. ВЛ-10кВ №10(12) ПС Гришкино (инв № 6950014404) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.062км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 2шт.)	2019	10	60	150	202,72
1.2.1.75	Рек. ВЛ-10кВ №15(18) ПС Гришкино (инв № 6950014376) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.067км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 2шт.)	2019	10	70	150	236,60
1.2.1.76	Рек. КВЛ-10кВ ф.20 ПС Южная (инв № 12018868-00) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.585км; м-ж РМК-20-IV: 22шт.)	2019	10	580	150	400,82
1.2.1.77	Рек. КВЛ-10кВ ф.21 ПС Южная (инв № 12018867-00) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.587км; м-ж РМК-20-IV: 22шт.)	2019	10	580	150	912,52
1.2.1.78	Рек ВЛ 10кВ №10 ПС Горницы (инв № 6930650589) с.Горницы Кимр р-н (Уст 5 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 0,234 км, уст РМК-10-IV-УХЛ1 5 шт., уст РЛР Tesla-1-10/400 1 шт.)	2019	10	230	21	472,50
1.2.1.79	Рек. ВЛ 10кВ от оп №311 ВЛ 10кВ №15 ПС Нерль (ф7) (инв. № 6930650255) вблизи д.Скнятино Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 0,01 км, уст разрядников РМК 2 шт., разьед РЛР Tesla 1 компл.)	2019	10	10	132	157,00
1.2.1.80	Стр ВЛ 10кВ отп от КВЛ 10кВ №08 ПС Оленино пгт Оленино (Уст 59 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 (0,5км), АС 50/8,0 (2,314 км). Общ. протяж. - 2,814 км, уст РМК 13 шт.)	2019	10	2 810	23	4 105,56
1.2.1.81	ВЛ-10 кВ № 03 ПС Клешнево д. Житинки Ржевского р-на. М-ж разьед. РЛР Tesla-1-10/400 - 2 шт, разряд. РМК-20 - 42 шт, уст ж/б опор, м-ж 3СИП-3 1х50 - 2,571 км	0	10	2 571	500	3 635,80
1.2.1.82	ВЛ-10 кВ № 03 ПС Пятницкое д. Свербиха Ржевского р-на. М-ж разьед. РЛР Tesla-1-10/400 - 2 шт, разряд. РМК-20 - 19 шт, уст ж/б опор, м-ж 3СИП-3 1х50 - 1,116 км	0	10	1 116	500	1 540,37
1.2.1.83	ВЛ-10 кВ Ф-2 Дмитровское от ПС № 7 (инв № 6950014646) (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.0736 км; м-ж РЛНД-1.1-10/400Н УХЛ1: 1 шт.)	0	10	74	400	173,51
2.	Строительство кабельных линий					
2.1	КЛ-0,4 кВ в траншее в трубе с многожильным стальным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена	2019	0,4			
2.1.1	КЛ-0,4 кВ с кабелем сечением 70 мм2	2 019	0,4			
	<нообъектная расшифровка> ***					
2.1.1.1	Стр КЛ 0,4кВ №1 ТП №066 Выселок Осташ. р-на. Прокладка кабеля АПвБШп 4х70 - 0,198 км.	2019	0,4	198	30	1 079,54
2.1.2	КЛ-0,4 кВ с кабелем сечением 95 мм2	2 019	0,4			
	<нообъектная расшифровка> ***					
2.1.2.1	Стр. КЛ-0.4кВ №4 1 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х95: 0.06км)	2 019	0,4	60	1 223,60	196,41
2.1.2.2	Стр. КЛ-0.4кВ №4 2 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х95: 0.06км)	2 019	0,4	60	1 223,60	196,41
2.1.3	КЛ-0,4 кВ с кабелем сечением 120 мм2	2 019	0,4			
	<нообъектная расшифровка> ***					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
2.1.3.1	Стр. КЛ-0.4кВ №5 1 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х120: 0.031км)	2 019	0,4	31	1 223,60	113,21
2.1.3.2	Стр. КЛ-0.4кВ №5 2 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х120: 0.031км)	2 019	0,4	31	1 223,60	113,21
2.1.3.3	Стр. КЛ-0.4кВ №6 1 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х120: 0.031км)	2 019	0,4	31	1 223,60	113,21
2.1.3.4	Стр. КЛ-0.4кВ №6 2 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х120: 0.031км)	2 019	0,4	31	1 223,60	113,21
2.1.4	КЛ-0,4 кВ с кабелем сечением 150 мм2	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					
2.1.4.1	Стр. КЛ-0.4кВ №3 ТП №1537 Брусилowo школа г.Тверь (М-ж АПвБШпнг(В) 4х150: 0.05км)	2 019	0,4	50	750,00	173,28
2.1.4.2	Стр. КЛ-0.4кВ №4 ТП №1537 Брусилowo школа г.Тверь (М-ж АПвБШпнг(В) 4х150: 0.05км)	2 019	0,4	50	750,00	173,28
2.1.4.3	Стр. КЛ-0.4кВ №9 1 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х150: 0.03км)	2 019	0,4	30	1 223,60	126,37
2.1.4.4	Стр. КЛ-0.4кВ №9 2 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х150: 0.03км)	2 019	0,4	30	1 223,60	126,37
2.1.5	КЛ-0,4 кВ с кабелем сечением 185 мм2	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					
2.1.5.1	Стр. КЛ-0.4кВ №5 ТП №1537 Брусилowo школа г.Тверь (М-ж АПвБШпнг(В) 4х185: 0.027км)	2 019	0,4	30	750	93,57
2.1.5.2	Стр. КЛ-0.4кВ №6 ТП №1537 Брусилowo школа г.Тверь (М-ж АПвБШпнг(В) 4х185: 0.027км)	2 019	0,4	30	750	93,57
2.1.5.3	Стр. КЛ-0.4кВ №1 1 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп 4х185: 0.031км)	2 019	0,4	30	1 223,6	146,73
2.1.5.4	Стр. КЛ-0.4кВ №1 2 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп 4х185: 0.031км)	2 019	0,4	30	1 223,6	146,73
2.1.5.5	Стр. КЛ-0.4кВ №3 1 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х185: 0.031км)	2 019	0,4	30	1 223,6	133,54
2.1.5.6	Стр. КЛ-0.4кВ №3 2 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х185: 0.031км)	2 019	0,4	31	1 223,6	133,54
2.1.5.7	Стр. КЛ-0.4кВ №7 1 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х185: 0.031км)	2 019	0,4	31	1 223,6	133,55
2.1.5.8	Стр. КЛ-0.4кВ №7 2 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х185: 0.031км)	2 019	0,4	31	1 223,6	133,55
2.1.6	КЛ-0,4 кВ с кабелем сечением 240 мм2	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					
2.1.6.1	Стр. КЛ-0.4кВ №1 ТП №1537 Брусилowo школа г.Тверь (М-ж АПвБШпнг(В) 4х240: 0.042км)	2 019	0,4	40	750,00	145,56
2.1.6.2	Стр. КЛ-0.4кВ №2 ТП №1537 Брусилowo школа г.Тверь (М-ж АПвБШпнг(В) 4х240: 0.042км)	2 019	0,4	40	750,00	145,56
2.1.6.3	Стр. КЛ-0.4кВ №2 1 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х240: 0.03км)	2 019	0,4	30	1 223,60	138,83
2.1.6.4	Стр. КЛ-0.4кВ №2 2 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х240: 0.03км)	2 019	0,4	30	1 223,60	138,83
2.1.6.5	Стр. КЛ-0.4кВ №8 1 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х240: 0.03км)	2 019	0,4	30	1 223,60	145,34
2.1.6.6	Стр. КЛ-0.4кВ №8 2 с.ш. ТП 051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н (М-ж кабеля АПвБШп-1 4х240: 0.03км)	2 019	0,4	30	1 223,60	145,34
2.1.6.7	КЛ-0.4 кВ № 2 от резервной ячейки 0.4 кВ 2 секции шин РП-ТП 6 кВ Станция тепловой подпитки Конаков р-на (М-ж АПвБШв 4х240: 0.335 км)	2 019	0,4	335	413,70	1 014,18
2.1.6.8	КЛ-0.4 кВ № 1 от Епихин ввод1 0.4 кВ 1 секции шин РП-ТП 6 кВ Станция тепловой подпитки Конаков р-на (М-ж АПвБШв 4х240: 0.335 км)	2 019	0,4	335	413,70	1 024,31
2.2	КЛ-6-10 кВ в траншее в трубе с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена	2019	6-10			
2.2.1	КЛ-6-10 кВ с кабелем сечением 50 мм2	2 019	6-10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
2.2.1.1	Рек ВЛ-6кВ ф.26 ПС Затверецкая (инв № 6950014345) Калинин р-на (М-ж кабельной вставки: АПвПу 1х50/16-6: 0.38км)	2 019	0,40	380	150	648,02
2.2.1.2	Рек. ВЛ-10кВ фид.№21 ПС Лихославль (инв №6950014001) Лихославль р-н (М-ж кабел вставки кабелем АПвПг 3х50/16-10: 0.082км)	2 019	0,40	82	23	250,39
						-
2.2.2	КЛ-6-10 кВ с кабелем сечением 70 мм2	2 019	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
2.2.2.1	Рек. ВЛ-10кВ №03(9) ПС Мамулино (инв № 6950014490) Калинин р-на (М-ж кабельной вставки кабелем АПвПу 3х70/25-10: 0.288км)	2019	10	288	60	901,23
2.2.2.2	Стр. КЛ-10 кВ №15 ПС Ржев Ржевского р-на. М-ж АПвПу 3х70/25-10 - 0.625км	2019	10	625	0	1 192,17
2.2.2.3	Рек. ВЛ 10кВ фид.№10 ПС Лазурная (инв №6950015569) 40601199, г.Тверь (М-ж кабельной вставки кабелем АПвПу2г 3х70/16-10: 1.126км)	2 019	10	1 130	100	7 310,01

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
2.2.2.4	Рек. КВЛ-10кВ ф.20 ПС Южная (инв № 12018868-00) Калинин р-на (М-ж кабельной вставки кабелем АПВПуг 3х70/25: 0.13км)	2019	10	130	150	268,16
2.2.2.5	Рек. КВЛ-10кВ ф.21 ПС Южная (инв № 12018867-00) Калинин р-на (М-ж кабельной вставки кабелем АПВПуг 3х70/25: 0.16км)	2019	10	160	150	372,93
2.2.2.6	КЛ-10 кВ № 01 ПС Лаптиха (М-ж кабеля АПВПуг 3х70/16: 0.05 км; уст ж/б оп: 1 шт.; м-ж РЛР 10/630: 1 шт.)	2019	10	50	650	223,64
2.2.2.7	КЛ-10 кВ № 1 от РП Коробкова до новой ТП 2х400 кВА г.Тверь (М-ж кабеля АПВПуг-10 3х70: 0.46 км)	2019	10	460	360	984,89
2.2.2.8	КЛ-10 кВ № 2 от РП Коробкова до новой ТП 2х400 кВА г.Тверь (М-ж кабеля АПВПуг-10 3х70: 0.458 км)	2019	10	458	360	621,91
2.2.3	КЛ-6-10 кВ с кабелем сечением 150 мм2	2 019	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
2.2.3.1	КЛ-10 кВ № 13 РП Юг г.Тверь (М-ж АПВПуг 3х150/35-10: 0.25 км)	2019	10	250	750	1 274,32
2.2.3.2	Стр. КЛ-10 кВ № 14 РП Юг г.Тверь (М-ж АПВПуг 3х150/35-10: 0.25 км)	2019	10	250	750	809,81
2.2.3.3	Стр. КЛ-10кВ №17 ПС Безбородово Конаков р-н (М-ж кабеля АПВПуг2Г-3х150/35-10: 1.611км)	2019	10	1 611	1 223,6	7 921,30
2.2.3.4	Стр. КЛ-10кВ №18 ПС Безбородово Конаков р-н (М-ж кабеля АПВПуг2Г-3х150/35-10: 1.611км)	2019	10	1 611	1 223,6	7 921,30
2.2.4	КЛ-6-10 кВ с кабелем сечением 185 мм2	2 019	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
2.2.4.1	Стр. КЛ-10кВ 1,2 цепь №37 ПС Северная до РП10кВ Заявителя Калинин р-н (М-ж кабеля АПВПуг 3х185/70-10: 4.81км)	2019	10	4 810	7 600	17 802,51
2.2.4.2	Стр. КЛ-10кВ 1,2 цепь №46 ПС Северная до РП10кВ Заявителя Калинин р-н (М-ж кабеля АПВПуг 3х185/70-10: 4.81км)	2019	10	4 810	7 600	17 488,95
2.2.5	КЛ-6-10 кВ с кабелем сечением 240 мм2	2 019	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
2.2.5.1	Стр. КЛ-10 кВ от резервной ячейки № 63 3секции шин 10 кВ ПС Южная г.Тверь (М-ж кабеля ТЭВОКС-ААлШп 3х240ос-10: 3.507 км)	2019	10	3 507	1 416,70	17 399,32
2.2.5.2	Стр-во КЛ-10 кВ от новой ячейки № 11 на 1 секции шин РУ10 кВ РП УФСИН г.Тверь (М-ж кабеля ТЭВОКС-ААлШп 3х240ос-10: 0.034 км)	2019	10	34	1 416,70	442,38
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.1	Реклоузеры 10 кВ					
3.1.1	Реклоузер 10 кВ	2 018	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
3.1.1.1	Монтаж реклоузера на уч. ВЛ 10кВ от опоры №311 ВЛ 10кВ №15 ПС Нерль (ф7) вблизи д.Скнятино Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, уст реклоузера вакуумного TER Rec15 Ал R5(2 1 0 1 1 0 0 0 0 0 0) 1 шт.)	2019	10	1	132	1 964,48
3.1.1.2	Монтаж реклоузера 10кВ на опоре №109/2 КВЛ 10кВ №05 ПС Заднее Поле д.Быльдино Старицкий р-н (Реклоузер вакуумный TER Rec15 Ал R5(2 1 0 1 1 0 0 0 0 0 0) 1 шт.)	2019	10	1	150	1 847,77
3.1.1.3	Реклоузер на ВЛ-10 кВ № 08 ПС Зубцов. Зубцовского р-на. М-ж реклоузера TER Rec15 Ал R5 10 кВ	2019	10	1	270	1 195,05
3.2	Линейные ячейки	2019	10			
3.2.1	Линейные ячейки 10 кВ (типа КРУН)	2019	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
3.2.1.1	Модерн. ПС 110/35/10 кВ Безбородово (инв № 6950019663) (Установка лин яч 10 кВ на 1 и 2 секциях шин: ячейка КРУН-10 кВ К-59: 2 шт.)	2019	10	2	2 447,20	4 393,75
3.2.2	Линейные ячейки 10 кВ (типа КРУ) для заявителей с максимальной мощностью до 670 кВА	2019	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
3.2.2.1	Модерн. ПС 110/10 кВ Лаптиха (инв №69118387) (Уст. ячейка 10 кВ №01: Ячейка КРУ-СЭЩ-59: 1 шт.)	2019	10	1	650	1 877,90
3.2.3	Линейные ячейки 10 кВ (типа КРУ) для заявителей с максимальной мощностью свыше 670 кВА	2019	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
3.2.3.1	ПС 110/35/10 кВ Северная (инв № 6950018478) (Установка ячейки 10 кВ на 1 секции шин КРУ-СЭЩ-59-У1)	2019	10	1	7 600	2 439,88
3.2.3.2	ПС 110/35/10кВ Северная (инв №6950018478) (Установка ячейки10 кВ на 2 секции шин КРУ-СЭЩ-59-У1)	2019	10	1	7 600	2 987,00
3.2.4	Линейные ячейки 10 кВ (типа КСО) для заявителей с максимальной мощностью до 670 кВА	2019	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					
3.2.4.1	РП-10 кВ Коробкова (инв № 6950019670) г.Тверь (Установка линейных ячеек на 1 и 2 секциях шин 10 кВ: Ячейка КСО-298/YZ7BVV-1000: 2 шт.)	2019	10	2	360	1 721,01

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
3.2.5	Линейные ячейки 10 кВ (типа КСО) для заявителей с максимальной мощностью свыше 670 кВА	2019	10			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
3.2.5.1	РТП УФСИН (инв №13015970-00) г.Тверь (Установка новой ячейки 10кВ: КСО-393МВ: 1шт.)	2019	10	1	1 417	726,29
3.2.5.2	РП Юг ПС Южная (инв№13017619-00) г.Тверь (Установка линейных ячеек 10кВ на 1 и 2 секциях шин: Ячейка КСО-393(8ВВ-630УЗ): 2шт.)	2019	10	2	750	2 808,49
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					-
4.1	Однотрансформаторные подстанции					-
4.1.1	Столбовые трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 25 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
4.1.1.1	Стр ТП 312 д.Стогово Бежецкого р-на (М-ж СТП-25-10/0.4 УХЛ1 с ТС ТМГ)	2019	0,4	1	15	259,15
4.1.1.2	Стр ТП 261 д.Соболины Сандовского р-на (М-ж СТП-25/10/0,4 (В/В) У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	315,03
4.1.1.3	Стр ТП 447 10/0,4кВ 25кВА д.Воскресенское Каляз р-н (Уст ТП СТП 25-10/0,4кВУХЛ1 с ТС ТМГ)	2019	0,4	1	15	306,54
4.1.1.4	Стр СТП 10/0,4кВ 25кВА Дьяконово Кашин р-н (Уст ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТМГ 25кВА, РЛР Тесла-1/10/0,4 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	274,98
4.1.1.5	Стр СТП 6/0,4кВ 40кВА СПК Маяк Кимр р-н (корпус ТП вып. из листа стал. холоднокат.,ТС ТМГ-40/6/0,4, разьед РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7 1 шт.)	2019	0,4	1	15	313,76
4.1.1.6	Стр ТП 170 Тороп. р-на (Анд.уч). р-на. Уст. ТП СТП 25кВа с ТМГ, Разьединитель РЛР Тесла1-10/400 УХЛ1 - 1 шт.	2019	0,4	1	15	340,68
4.1.2	Столбовые трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 63 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
4.1.2.1	Рек. ТП 952 "Бордино,Ручково,Отрада" (инв № 6950018375) Калинин.р-на (Замена КТП-30кВА на СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТС ТМГ с РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	424,56
4.1.2.2	Стр ТП 073 д.Бадачево Весьегонского р-на (М-ж СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	394,49
4.1.2.3	Стр ТП 001 Овчарня д.Турчаниново Сонковского р-на (М-ж СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ)	2019	0,4	1	15	309,55
4.1.2.4	Стр. ТП пос. Новозавидовский Конаков р-н (М-ж СТП-63-10/0.4У1 с ТМГ 63/10/0,4кВ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	345,43
4.1.2.5	Стр. ТП 049 д.Весна Конаков р-н (М-ж СТП-63-10/0.4У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	315,17
4.1.2.6	Стр. ТП д.Беседы Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	442,06
4.1.2.7	Стр. ТП с/г За мир г.Тверь (М-ж СТП-63-6/0.4У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	551,63
4.1.2.8	Стр. ТП д.Настасино Рамешков р-н (М-ж СТП-100-10/0.4У1 с ТС ТМГ; Корпус СТП-63кВА; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	343,94
4.1.2.9	Стр СТП 10/0,4кВ 63кВА ок. д.Ваулино Кимр р-н (Уст ТП СТП-63-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	341,99
4.1.2.10	Стр ТП 6/0,4кВ 63кВА п.Приволжский СТ Маяк Кимр р-н (Уст ТП КТП-10- 10/0,4 б/у износ 40% 1 шт., ТС ТМГ-63/6/0,4 УХЛ1 У/Зн-11 1 шт.)	2019	0,4	1	60	416,65
4.1.2.11	Стр. ТП 540 д.Почурино Зубцовского р-на. М-ж разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1, СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с ТС ТМГ	2019	0,4	1	15	338,09
4.1.2.12	Стр. ТП 541 СТ Якорь Зубцовского р-на. М-ж ТП СТП-63-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	15	323,98
4.1.2.13	Стр. ТП 866 Сидорова-3 Оленинского р-на. М-ж ТП СТП-63-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	15	343,90
4.1.2.14	Стр ТП 274 Осташ.р-на. Уст. ТП СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ, Разьединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7 - 1 шт.	2019	0,4	1	15	366,41
4.1.2.15	Стр ТП 275 Осташ. р-на. Уст. ТП СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ, Разьединитель РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1 - 1 шт.	2019	0,4	1	15	332,42
4.1.2.16	Стр ТП 519 Нелид. р-на. Уст. СТП-63-6/0,4кВ с ТС ТМГ.	2019	0,4	1	30	338,88
4.1.2.17	Стр. ТП с.Эммаус Калинин р-на (М-ж СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ; РЛК1а-10.IV/400 с приводом)	2019	0,4	1	57	359,76
4.1.2.18	Стр. ТП 540 Ржевского р-на. М-ж ТП СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ.	2019	0,4	1	60	317,00
4.1.2.19	Стр. ТП д.Рылово Калинин р-на (М-ж СТП-63-10/0,4 кВ с ТМГ-63-10/0,4кВ ; РЛК 10/400 с ПР-07)	2019	0,4	1	15	437,61

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
4.1.2.20	Стр. ТП д.Красная Горка Калинин р-на (М-ж СТП-63-10/0.4 кВ с ТМГ-63-10/0,4кВ; РЛК 10/400 с ПР-07)	2019	0,4	1	15	440,48
4.1.2.21	Стр. ТП д.Савино Калинин р-на (М-ж СТП-63-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; ПРВТ 10.П-10К-10)	2019	0,4	1	15	369,37
4.1.2.22	Стр. ТП д.Жирносово с/т КАВА Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400УХЛ1)	2019	0,4	1	15	487,89
4.1.2.23	Стр. ТП д.Захарьино Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	498,60
4.1.2.24	Стр. ТП д.Дуденево Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	341,90
4.1.2.25	Стр. ТП д.Бобрище Лихославл р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	388,21
4.1.2.26	Стр. ТП 1229 д.Каменка Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	589,47
4.1.2.27	Стр. ТП 1556 Поддубье-3 Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	592,39
4.1.2.28	Стр ТП 654 10/0,4кВ 63кВА д.Пузаково Кимр р-н (уст СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с тр-м ТМГ 63/10/ У1, разьед РЛР Тесла 1 шт.)	2019	0,4	1	45	514,89
4.1.2.29	Стр. ТП 537 д.Дальнее Зубцовского р-на. М-ж СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с ТС ТМГ 63/10/0,4 У1, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	15	506,50
4.1.2.30	Стр. ТП 538 д.Харькино Зубцовского р-на. М-ж СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с трансформатором ТМГ 63/10/0,4 У1, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	15	468,44
4.1.2.31	Стр. ТП 479 д.Жихарево Старицкого р-на. Предохранитель-разьединитель ПРВТ 10.П-10К-10, СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с ТС ТМГ 63/10/ У1	2019	0,4	1	60	549,73
4.1.2.32	Стр ТП 598 Торж. р-на (д. Крюково). Уст. ТП СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ, Разьединитель РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1 - 1 шт.	2019	0,4	1	60	556,01
4.1.2.33	Стр. ТП г.Красный Холм (М-ж СТП I 63-10-0.4 ТВВ с тр-ром ТМГЭ-63-10/0.4)	2019	0,4	1	23	414,54
4.1.2.34	Стр. ТП Тверской ОРТПЦ п.Рамешки (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1)	2019	0,4	1	23	427,70
4.1.2.35	Стр. ТП 276 Тверской ОРТПЦ д.Михайлова Гора Лихославл р-н (М-ж СТП-63-10/0.4 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	23	524,49
4.1.2.36	Стр ТП 665 63/10/0,4кВ с.Горицы Кимр р-н (Уст СТП 63/10/0,4кВ с тр-ром и узлом крепления УКТ - 1 шт.)	2019	0,4	1	21	425,43
4.1.2.37	Стр ТП 10/0,4кВ 63кВА пгт Оленино (Уст ТП СТП 63-6/0,4 с ТС ТМГ, разьед РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	23	593,81
4.1.3	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 100 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
4.1.3.1	Стр. ТП 529 д.Носово Зубцовского р-на. М-ж разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1, СТП-100-10/0,4 УХЛ-1 с ТС ТМГ	2019,00	0,4	1	15	318,45
4.1.3.2	Стр. ТП 484 д.Броды Старицкого р-на. М-ж разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1, СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ	2019,00	0,4	1	15	360,27
4.1.3.3	Стр ТП 593 Торж. р-на. Уст. СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, Разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1.	2019,00	0,4	1	30	405,31
4.1.3.4	Стр. ТП 047 д.Варакисно Конаков р-на (М-ж СТП-100-10/0.4 У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	90	351,54
4.1.3.5	Стр. ТП 048 д.Варакисно Конаков р-на (М-ж СТП-100-10/0.4 У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	70	354,42
4.1.3.6	Стр КТП 10/0,4кВ 100кВа д.Мельгуново Кимр р-н (Монтаж сварной констр ТП, ТП СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ (тр-р), разьед РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	100	390,61
4.1.3.7	Стр. ТП 536 Зубцовского р-на. М-ж разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1, ТП СТП-100-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2019	0,4	1	100	373,27
4.1.3.8	Стр. ТП 542 с/п "Победа" Ржевского р-на. М-ж ТП СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	100	315,85
4.1.3.9	Стр ТП 597 Торж.р-на. Уст. СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ.	2019	0,4	1	70	292,83
4.1.3.10	Стр. ТП 374 Вышневолоцкого р-на. Монтаж СТП-100/10/0,4-03-У1 с ТМГ11-100/10-У1, разьед. РЛК.16-10.IV/400 УХЛ1	2019	0,4	1	100	410,94
4.1.3.11	Стр. ТП д.Стрельниково Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ 100/10/0,4У1; ПРВТ-10.П-16К-6,3)	2019	0,4	1	15	394,35
4.1.3.12	Стр. ТП д.Чудово Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ 100/10/0,4У1; РЛР Тесла 1-10/400УХЛ1)	2019	0,4	1	15	511,52
4.1.3.13	Стр. ТП с.Тургиново Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ 100/10/0,4У1; РЛР Тесла 1-10/400УХЛ1)	2019	0,4	1	15	441,51
4.1.3.14	Стр. ТП д.Новое Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0.4кВ с ТМГ 100/10/0,4кВ; РЛК-10/400 с ПР-07)	2019	0,4	1	15	427,62
4.1.3.15	Стр. ТП 1230 Каменка-2 Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 100/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	612,55

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
4.1.3.16	Стр. ТП 275 д.Выставка Лихославл р-н (М-ж СТП-100-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 100/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	399,14
4.1.3.17	Стр КТП 10/0,4кВ 100кВА г.Кимры ул.Шевченко (Уст КТП киоск типа 100кВА, ТМГ 100кВА, блок ж/б ФСБ 2 шт.)	2019	0,4	1	80	622,81
4.1.4	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 160 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
4.1.4.1	Стр ТП д.Аввакумово Калинин р-на (М-ж КТП-ВВ-160-10/0.4УХЛ1; ТМГ-160/10/0.4 УХЛ1 Y/Zn-11; РЛР Тесла 1-10/400УХЛ1)	2019	0,4	1	15	667,47
4.1.4.2	Стр. ТП д.Палкино Калинин р-н (М-ж КТП-ВВ-160-10/0.4УХЛ1, ТМГ-250/10/0.4У1 Y/Zn-11, РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	828,89
4.1.4.3	Стр. ТП с.Петровское Калинин р-н (М-ж КТП-ВВ-160-10/0.4УХЛ1, ТМГ-250/10/0.4У1 Y/Zn-11, РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	753,49
4.1.4.4	Стр. ТП 050 Южная-2 г.Конаково (М-ж КТП-ВВ-160-6/0.4 с ТМГ; РЛР Тесла 1-6/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15	483,01
4.1.4.5	Стр. ТП д.Большие Горки Калинин р-на (М-ж КТП-ВВ-160-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ-160; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	150	533,91
4.1.4.6	Стр. ТП 045 Лесной Берег д.Городище Конаков р-на (М-ж КТП-ВВ-160-10/0.4 УХЛ1)	2019	0,4	1	150	444,11
4.1.4.7	Стр. ТП д.Езвино Калинин р-на (М-ж ТП КТП-ВВ-160-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ-160/10/0,4 УХЛ1 Y/Zn-11; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 1шт.)	2019	0,4	1	90	685,56
4.1.4.8	Стр ТП 448 10/0,4кВ 160кВА д.Сидоровская Каляз р-н (Уст ТП КТП-ВВ-160/10/0,4 УХЛ1; ТС ТМГ-160/10/0,4 У1 Y/Zn-11; разьед РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1 1 шт.)	2019	0,4	1	150	629,02
4.1.4.9	Стр. ТП 541 с/п Хорошево Ржевского р-на. М-ж ТП КТПК-КК-160-10/0,4 с ТС ТМГ	2019	0,4	1	149	759,78
4.1.4.10	Рек. ТП 485 Чадово (инв №6950016480) Калинин р-н (Замена КТП-100кВА на КТП-160-10/0.4 УХЛ1 с ТС ТМГ)	2019	0,4	1	15	658,51
4.1.4.11	Стр. ТП 376 Вышневолоцкого р-на. Монтаж КТПКу 160/10/0,4Твв-03У1 с ТМГ 160/10-0,4, разьед. РЛК.16-10.IV/400 УХЛ1	2019	0,4	1	45	495,17
4.1.4.12	Стр. ТП СНТ Заря Калинин р-на (М-ж КТП 6/0.4/160кВА с ТМГЭ 160/6/0.4кВ)	2019	0,4	1	150	467,01
4.1.4	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 250 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
4.1.4.1	Рек. ТП 609 СНТ Тверца д.Шаблино (инв № 13017388-00) г.Тверь (Замена КТП-63кВА на КТП-ВВ-250-6/0.4 с ТС ТМГ с РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 1шт., с РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	0,4	1	15	688,21
4.1.4.2	Стр. ТП д.Голобово Калинин р-на (М-ж КТП-ВВ-250-10/0.4 УХЛ1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	150	963,38
4.1.4.3	Стр. ТП д.Доншино Калинин р-на (М-ж КТП-ВВ-250-10/0.4 УХЛ1; РЛК1а-10.IV/400 с приводом)	2019	0,4	1	150	836,19
4.1.4.4	Стр. ТП 375 Вышневолоцкого р-на. Монтаж КТПКу 250/10/0,4Твв-03У1, ТМГ-63/10-У1, разьед. РЛК.16-10.IV/400 УХЛ1	2019	0,4	1	15	512,46
4.1.4.5	Рек. ТП №657 Кунцевич (инв№ 13015394-00) пр.зона Лазурная 40601199 , г.Тверь (Замена КТП 250кВА тупикового типа на КТП-10/0.4кВ-250кВА проходного типа с тр-ром ТМГ-250/10/0.4)	2019	0,4	1	100	361,07
4.1.5	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 630 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
4.1.5.1	Стр. ТП д.Арининское Рамешков р-на (М-ж КТП-ВВ-630-10/0.4 с ТС ТМГ; РЛКа-10.IV/400 с приводом)	2019	0,4	1	150	730,87
4.1.5.2	Стр. ТП Московский р-н г.Тверь (М-ж КТП-630-10/0.4 с ТМ; РЛК1а-10.IV/400 с приводом) (пр. 7000руб-за организ. движения КТГ по г.Твери)	2019	0,4	1	30	1 638,17
4.2	Двухтрансформаторные подстанции					
4.2.1	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2*250 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
4.2.1.1	Стр. ТП д.Неготино Прохоров Калинин р-на (М-ж 2хКТП-250-10/0.4 УХЛ1 с 2хТМГ-250/10/0,4У10; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 2шт.)	2019	0,4	1	300	1 549,23
4.2.2	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2*630 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
4.2.2.1	Стр. ТП 1558 Удача Юго-запад д.Кривцово Калинин р-на (М-ж 2КТП-630-10/0.4-УХЛ1 с 2ТМГ-630/10/0.4/У1)	2019	0,4	1	300	1 315,22

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
4.2.3	Блочные комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2*400 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					
4.2.3.1	БКТП 10/0.4 кВ 2х400 кВА от РП Коробкова г. Тверь (М-ж КТП блочного типа с 2хТМГ 400, с РУНН (5 шкафов), КРУ (6 шкафов); прочие: переустройство участков ВЛ и освещения в охранной зоне БКТП)	2019	0,4	1	720	3 671,72
4.2.4	Блочные комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2*1000 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
4.2.4.1	Стр. БКТП №1537 Брусилово школа 10/0.4кВ 2х1000кВА г.Тверь (М-ж 2БКТП 1000/10/0.4кВ)	2019	0,4	1	1 500	8 355,12
4.2.4	Блочные комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2*1600 кВА	2 019	0,4			
	<пообъектная расшифровка> ***					-
	Стр. БКТП 10/0.4кВ 2х1600кВА №051 МКД-1 д.Мокшино Конаков р-н	2019	0,4	1	2 447,20	11 119,05

Приложение № 2
к Методическим указаниям по определению размера
платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям
(утв. Приказом ФАС РФ от 29.08.17 № 1135/17,
ред. от 22.06.2020)

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2017-2019 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)			6.1.	6.2.	6.3.
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2017	2018	2019	2017	2018	2019	2017	2018	2019	2017	2018	2019
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	38 875 987	48 035 004	47 082 298,74	4 793	5 011	4 586	81 208	87 984	79 708	8 111	9 586	10 267
1.1.	заявители менее 670 кВт 20 кВ и ниже*	37 385 604	46 193 494	44 761 541,47	4 786	5 003	4 577	67 804	74 505	64 956	7 811	9 233	9 780
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	42 115 652	52 037 921	51 005 821,97	4 793	5 011	4 586	81 208	87 984	79 708	8 787	10 385	11 122
2.1.	заявители менее 670 кВт 20 кВ и ниже*	40 501 071	50 042 952	48 491 658,05	4 786	5 003	4 577	67 804	74 505	64 956	8 462	10 003	10 595

Приложение № 5

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

(утв. Приказом ФАС РФ от 29.08.17 № 1135/17,
ред. от 22.06.2020)

Сведения
о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт
и на уровне напряжения 20 кВ и менее
(территории городских и сельских населенных пунктов)

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
1.1	ВЛ-6-10 кВ со стальным проводом СИПЗ сечением 1х50 мм2 на ж/б опорах	2017	10		
	<i>пообъектная расщифровка:</i>				
1.1.1	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50 на ж/б опорах, ф № 6 ПС Гришкино Калининский р-н	2017	10	10	102
1.1.2	ВЛ 10 кВ провод СИП 3 1*50, ж/б опоры № 15 ПС Плутково (ф.7) д. Макарьевская Калязинский р-н	2017	10	1 610	100
1.1.3	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах ф 7 РП Тугань Калининский р-он	2017	10	371	45
1.1.4	ВЛ 6 кВ провод СИПЗ 1*50 ф.14 ПС 35/6 кВ Красный Луч, с. Городня Конаковский р-он	2017	10	40	205
1.1.5	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах от оп.88 ВЛ 10кВ №6 ПС 35/10 кВ Гришкино до СТП 10/0,4 кВ-100кВА д. Аксинькино Калининский р-он	2017	10	342	15
1.1.6	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах д. Иванцево Калининский район	2017	10	150	120
1.1.7	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах, д. Бегуново, Калининский р-н	2017	10	150	20
1.1.8	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах ф 7 д. Кузьминское Конаковский р-н	2017	10	289	15
1.1.9	ВЛ- 6 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах № 14 ПС Каликино п. Заволжский, Калининский р-н	2017	10	10	75
1.1.10	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1*50 , ж/б опоры СВ 110-5 - 16 шт., ф. 13 ПС 35/10 кВ Суховерково, д. Блиново Калининский р-н	2017	10	510	15
1.1.11	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х50 на ж/б опорах, фидер № 3 ПС Медное Калининский р-н	2017	10	124	315
1.1.12	ВЛ-6 кВ провод СИПЗ 1х50 ж/б опоры фидер 8 Черногубово Калининского р-на	2017	10	25	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.13	ВЛ-6 кВ провод СИПЗ 1x50 на ж/б опорах № 08(17) ПС Каликино Калининский р-н	2017	10	1 368	40
1.1.14	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x50 на ж/б опорах № 11 ПС Медное Калининский р-н	2017	10	43	5
1.1.15	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x50 на ж/б опорах фидер №15 ПС Юрьево-Девичье Калининский район	2017	10	117	15
1.1.16	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x50 на ж/б опорах № 15(20) ПС Гришкино Калининский р-н	2017	10	577	140
1.1.17	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x50 ж/б опор, фидер 24(22) ПС Гришкино Калининского р-она	2017	10	8	325
1.1.18	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x50, ж/б опор, фидер 03(6) ПС Гришкино Калининского р-на	2017	10	673	735
1.1.19	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x50, ж/б опоры, фидер 5 п/станция Вега Калязинского р-на	2017	10	1 596	15
1.1.20	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x50, ж/б опор фидер 4 п/станция Вега Калязинского р-на	2017	10	72	160
1.1.21	ВЛ-10 кв провод СИПЗ 1x50, ж/б опоры фидер 3 п/станция Нерль д. Устье Калязинского р-на	2017	10	275	10
1.1.22	ВЛ-10 кв провод СИПЗ 1x50 фидер 7 п/станция Плутково д. Спасское Калязинского р-на	2017	10	643	30
1.1.23	ВЛ 10 кВ провод СИПЗ 1*50 на ж/б опорах ф 2 № 04 ПС Нерль д. Калабриево Калязинский р-н	2017	10	138	15
1.1.24	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1x50 на ж/б опорах фидер Воинская часть отпайка д. Внуково Торж.р-на	2017	10	12	10
1.1.25	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1x50 на ж/б опорах, фидер Зехновский отпайка Н.Котицы Осташковского р-на, д.Котицы	2017	10	1 121	45
1.1.26	ВЛ- 6 кВ провод СИПЗ 1x50 на ж/б опоре № 51 (26) ПС Затверецкая Калининский р-н	2017	10	2	330
1.1.27	ВЛ-6 кВ провод СИПЗ 1*50 от оп. 35 отпайки 6 кВ на ТП 6/0,4кВ № 3 ф.6 № 10 ПС 35/6 кВ № 5, п. Озерки Конаковский р-н	2017	10	20	430
1.2	ВЛ-10 кВ с проводом СИПЗ сечением 1x70 мм² на ж/б опорах	2017	10		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.2.1	ВЛ 10 кВ провод СИП-3 1x70 на ж/б опорах, Лыкошино ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	140	
1.2.2	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1x70 на ж/б опорах, № 3 Выходы Алешинка Бологовского р-на	2017	10	9233	

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.3	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х70 на ж/б опорах, № 4 Лыкошино ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	767	966
1.2.4	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х70 на ж/б опорах, №3 Выходы Алешинка Бологовского р-на	2017	10	725	
1.2.5	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х70 на ж/б опорах, №4 Лыкошино ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	722	
1.2.6	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х70 на ж/б опорах № 1 РП Дмитровское Калининский р-н	2017	10	758	954
1.2.7	ВЛ-10 кВ провод СИПЗ 1х70 на ж/б опорах отпайка оп.99 ВЛ 10 кВ № 02 ПС №7 Калининский р-н	2017	10	888	
1.2.8	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1х70 на ж/б опорах №1 РП 05 д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	2065	
1.2.9	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1х70 на ж/б опорах № 2 РП 05 Торжокского р-на	2017	10	2065	1148
1.2.10	ВЛ-10 кВ провод СИП-3 1х70 на ж/б опорах ф. Клоково (ВЛ 10 кВ 18) д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	3307	
1.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 мм² на ж/б опорах	2017	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.3.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*25+1*35 на ж/б опорах д. Бегуново, Кал.р-н	2017	0,4	101	20
1.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 мм² на ж/б опорах	2017	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.4.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 д. Вахонино-2 Конаковского р-на	2017	0,4	260	30
1.4.2	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 ТП 106, Калининский р-н, д. Новенькое	2017	0,4	134	30
1.4.3	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 на ж/б д. Вески Калининский р-н	2017	0,4	237	60
1.4.4	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 на ж/б д. Кадино Калининского р-на	2017	0,4	280	15
1.4.5	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*35+1*54,6 на ж/б опорах ТП 385 д. Семеновское Калининский р-н	2017	0,4	246	15
1.4.6	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х35+1х54,6 на ж/б опорах от СТП 63 кВа д. Вахонино Конаковского р-на	2017	0,4	25	45
1.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 мм² на ж/б опорах	2017	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.5.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*50+1*54,6 на ж/б опорах Красная Гора Калининский р-н	2 017	0,4	268	15
1.5.2	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*50+1*54,6+1*16 на ж/б опорах от ТП № 701 п. Заволжский Калининский р-н	2 017	0,4	342	75

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.5.3	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х50+1х54,6 на ж/б опорах от ТП 70 д. Старое Брянцево Калининский р-н	2 017	0,4	342	10
1.5.4	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х50+1х54,6 на ж/б опорах ВЛ № 1 ТП 768 п. Заволжский Калининский р-н	2 017	0,4	253	75
1.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 мм2 на ж/б опорах	2017	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 ф3 с. Дмитрова Гора Конаковского района	2 017	0,4	320	30
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 ф3 ЗТП110/0,4 кВ-630 кВА Вахонино-2, д.Вахонино Конаковский р-он	2 017	0,4	50	15
1.6.3	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 ф3 ЗТП110/0,4 кВ-630 кВА Вахонино-2, д.Вахонино Конаковский р-он	2 017	0,4	240	15
1.6.4	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 от КТП 6/0,4 кВ 100 кВА № 515 "КПИ" СНТ Орша Калининский р-н Каблуковск.с.п. , д. Савватьево	2 017	0,4	230	15
1.6.5	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*54,6 д. Глазково Калининский р-н	2 017	0,4	170	15
1.6.6	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70 на ж/б опорах ТП д. Кузьминское Конаковский р-н	2 017	0,4	560	15
1.6.7	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 СИП2 3*70+1*70 от КТП Шуклово ф.16 ПС Мокшино Конаковский р-н	2 017	0,4	727	15
1.6.8	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х70+1х54,6+1х16 ф.1 ТП Брудергаузы д. Старое Мелково Конаковский р -н	2 017	0,2	1 215	100
1.6.9	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х70+1х54,6 ж/б опор от ТП 248 д. Горохово Калининский р-н	2 017	0,4	285	15
1.6.10	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3х70+1х70 №1 ТП 709 д. Сакулино Калининский р-н	2 017	0,2	376	25
1.6.11	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х70+1х54,6 на ж/б опорах № 1 ТП 403 с. Медное Калининский р-н	2 017	0,4	152	45
1.6.12	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70 на ж/б опорах фид. № 1 КТП 055 Устье № 1 быт Калязинского р-на	2 017	0,4	222	15
1.6.13	ВЛ-0,4 кв провод СИП2 3*70+1*70 на ж/б опорах Федоровское с.п. д. Губин-Угол Кимрского р-на	2 017	0,4	560	12
1.6.14	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70, ж/б опор № 1 ТП 511 Головино д. Головино Кимрского р-на	2 017	0,4	445	15
1.6.15	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70, 7 ж/б опор от СТП 63 кВА д. Федоровка Кимрского р-на	2 017	0,4	324	15
1.6.16	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70 опоры ж/б д. Кошево Старицкого р-на	2 017	0,4	329	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.6.17	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70 на ж/б опорах, фид. 1 Старица Ст.Старица нефтебаза Старицкого р-на	2 017	0,4	186	45
1.6.18	ВЛ-0.4 кВ СИП2 3x70+1x70 на ж/б д. Леоново ф. 4 ПС Салино Зубцовского р-на	2 017	0,4	305	15
1.6.19	ВЛ-0.4 кВ СИП2 3x70+1x70 на ж/б д. Белавино ф. 4 ПС Салино Зубцовского р-на	2 017	0,4	570	15
1.6.20	ВЛ-0.4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б, д. Почурино ф.11 ПС П.Городище Зубцовского р-на	2 017	0,4	270	15
1.6.21	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б ВЛ №1 ТП Станционная-2 Старицкого р-на	2 017	0,4	348	15
1.6.22	ВЛ-0.4 кВ СИП2 - 3x70+1x70 на ж/б и металл опорах д. Десятины Старицкого р-на	2 017	0,4	441	30
1.6.23	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3*70+1*70, д. Иванцево Калининского р-на	2 017	0,4	567	120
1.6.24	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x54,6 на ж/б опорах, п. Радченко Конаковского р-на	2 017	0,2	197	30
1.6.25	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 ф. 1 ТП д. Князево Калининского р-на	2 017	0,4	560	45
1.6.26	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 от СТП 10/0,4 кВ-100 кВА д. Аксинькино Калининского р-она	2 017	0,4	76	15
1.6.27	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах ф 1 КТП 160 кВА с. Городня Конаковского р-на	2 017	0,4	171	205
1.6.28	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 768 п. Заволжский Калининский р-н	2 017	0,4	222	75
1.6.29	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б СВ95-3 -7шт., мет. УМЗ-7-90 - 2 шт., № 1 ТП 699 СТП п. Эммауск.школа Калининского р-она	2 017	0,4	248	15
1.6.30	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б ВЛ № 2 ТП 803 "Борзеево" с.Рождественно, Калининского р-она	2 017	0,4	228	10
1.6.31	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах кВ № 2 ТП 519 Д. Кривцово Калининского р-на	2 017	0,4	223	15
1.6.32	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах - 29 шт., металл опоры - 2 шт., ф. 1 ТП 766 с. Медное Калининский р-н	2 017	0,4	1 005	315
1.6.33	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах ф. 2 ТП 766 с. Медное Калининский р-н	2 017	0,4	732	
1.6.34	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах - 21 шт., металл опоры - 2 шт.; ф.3 ТП 766 с. Медное Калининский р-н	2 017	0,4	864	

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.6.35	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1x16 на ж/б опорах и металл. опоры - 2 шт.; №1 ТП 661 д. Черногубово Калининский р-н	2 017	0,4	345	15
1.6.36	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах; №2 ТП 661 д. Черногубово Калининский р-н	2 017	0,4	315	15
1.6.37	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1x16, ж/б опор № 2 ТП 653 д. Савино Калининский р-н	2 017	0,4	394	30
1.6.38	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70+1x16 ж/б опор ВЛ №1 ТП д. Володино Калининский р-н	2 017	0,4	357	30
1.6.39	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 на ж/б опорах - 7 шт.; от ТП п. Заволжский Калининский р-н	2 017	0,4	192	40
1.6.40	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 на ж/б опорах ВЛ № 1 ТП 788 д. Романово Калининский р-н	2 017	0,4	42	5
1.6.41	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП д. Новенькое Калининский р-н	2 017	0,4	419	15
1.6.42	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 789 д. Неготино Калининский р-н	2 017	0,4	421	140
1.6.43	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Старый Погост Калининский р-н	2 017	0,4	360	325
1.6.44	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70 на ж/б опорах ВЛ № 2 ТП д. Старый Погост Калининский р-н	2 017	0,4	765	
1.6.45	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3x70+1x70 ж/б опор ВЛ № 1 ТП д. Напрудное Калининский р-н	2 017	0,4	680	735
1.6.46	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 431 СНТ Урожай Калязинского р-на	2 017	0,4	589	160
1.6.47	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ № 2 ТП 431 СНТ Урожай Калязинского р-на	2 017	0,4	502	
1.6.48	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 435 д. Устье Калязинский р-н	2 017	0,4	168	10
1.6.49	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 433 д. Чаплино Калязинский р-н	2 017	0,4	126	15
1.6.50	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 434 д. Спасское Калязинский р-н	2 017	0,4	188	30
1.6.51	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 опор ж/б, мет. УМЗ - 2 шт., ВЛ № 2 ТП Свистуново-2 д. Сасынье Старицкого р-на	2 017	0,4	203	15
1.6.52	ВЛ-0,4 кВ провод СИП2 3x70+1x70+1*16 опоры ж/б ВЛ № 2 ТП 478 д. Сельцо Старицкого р-на	2 017	0,4	238	30

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.6.53	ВЛ 0,4 кВ провод СИП2 3х70+1х70+1 на ж/б опорах №1 ТП Лежнево-5 Осташковского р-на	2 017	0,4	124	45
1.6.54	ВЛ 0,4 Кв провод СИП2 3х70+1х70 на ж/б опорах ВЛ №1 ТП 592 д. Внуково Торжокского р-на	2 017	0,4	298	10
1.6.55	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х70+1х70 на ж/б опорах №1 ТП 268 Осташковского р-на д.Котицы	2 017	0,4	119	45
1.6.56	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х70+1х70 на ж/б опорах №2 ТП 268 Осташковского р-на д.Котицы	2 017	0,4	246	
1.7	ВЛ-0.4 кВ с проводом СИП сечением 95 мм2 на ж/б опорах	2 017	0,00	0	0
0	пообъектная расщифровка:	0	0,00	0	0
1.7.1	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х95+1х95, ж/б опор - 57 шт., мет опор - 2 шт., ВЛ № 2 ТП д. Напрудное Калининского р-на	2017	0,4	1606	735
1.7.2	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х95+1х95 на ж/б опорах ВЛ № 3 ТП д. Напрудное Калининского р-на	2017	0,4	1172	
1.7.3	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х95+1х95 на ж/б опорах ВЛ №4 ТП д. Напрудное Калининского р-н	2017	0,4	1358	
1.7.4	ВЛ-0,4 кВ провод СИП-2 3х95+1х95 ВЛ №1 ТП 479 д. Братково Старицкого р-на	2017	0,4	6	
2.	КЛ-6-10 кВ в траншее в трубе с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена				
2.1	КЛ-6-10 кВ	2017	10		
	пообъектная расщифровка:				
2.1.1	КЛ-10 кВ сечением 50 мм2	2017	10		
2.1.1.1	КЛ-10 кВ кабель АПвБПг-10-3х50/16 Гришкино, Калининский р-н	2017	10	900	30
2.1.2	КЛ-10 кВ сечением 70 мм2	2017	10		
2.1.2.1	КЛ 10 кВ кабель АПвБВ-10 3х70 фидер Заря-1 (от вновь постр. ВЛ 10 кВ - отп. от ВЛ-10 фидер Заря-1 отпайка от П/СТ Будово до ТП заявителя Торжокского р-на	2017	10	446	70
2.1.3	КЛ-10 кВ сечением 120 мм2	2017	10		
2.1.3.1	КЛ-10 кВ кабеля АПвПу 3х120-16 №3 Выходы ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	63	966
2.1.3.2	КЛ-10 кВ кабель АПвПу 3х120-16 КЛ №4 Лыкошино ПС Алешинка Бологовского р-на	2017	10	63	
2.1.3.3	КЛ-10 кВ кабель АПвПуг 3х120 №1 РП Дмитровское Калининский р-н	2017	10	720	954
2.1.3.4	КЛ-10 кВ кабель АПвПуг 3х120(25) №2 ПС №7 Калининский р-н	2017	10	720	
2.1.3.5	КЛ-10 кВ кабель АПвПу2г-10 3х120 мк/25 №1 РП05 д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	261	1148
2.1.3.6	КЛ-10 кВ кабель АПвПу2г-10 3х120мк/25 №2 РП05 д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	262	

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
2.1.3.7	КЛ-6 кВ кабеля ААБЛ-10 3х120: от ячейки №85 ПС Экскваторный завод г.Тверь, ул. Красные Горки	2017	6	166	500
2.1.4	КЛ-10 кВ сечением 150 мм2	2017	10		
2.1.4.1	КЛ-10 кВ кабель АПвПу2г-10 3х150мк/2524 (от ПС Торжок до опоры ВЛ 10 кВ ф. Восход д. Бубеньево Торжокского р-на	2017	10	341	1148
2.2	КЛ-0,4 кВ	2017	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
2.2.1	КЛ-0,4 кВ сечением 50 мм2	2017	0,4		
2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ кабель АВБШв 4х50 мм2 №1 ТП 11301 Торопецкого р-на	2017	0,4	309	11
2.2.2	КЛ-0,4 кВ сечением 70 мм2	2017	0,4		
2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ кабеля АПвВнг-LS 1 4х70 № 1 ТП 590 (СТП Детский сад N 2 п. Мирный) д. Грузины Торжокского р-на	2017	0,4	6	80
2.2.3	КЛ-0,4 кВ сечением 95 мм2	2017	0,4		
2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ кабель АПвБШп 4*95 и 4*70 от ЗТП 4, Радченко Конаковского р-на	2017	0,4	434	30
2.2.3.2	КЛ-0,4 кВ АПвБШп 4*95 мм2 от РУ 0,4 кВ ЗТП № 4 ф. 5 ПС № 10, п. Радченко Коновский р-н	2017	0,4	520	15
2.2.3.3	КЛ-0,4 кВ кабель АПвБШп 4*95 от КТП д. Дулово Конаковский р-н	2017	0,4	65	15
2.2.3.4	КЛ-0,4 кВ кабель АПвБШп 4*95 № 1 ТП Лежнево-5 Осташковского р-на	2017	0,4	300	45
3.	Строительство пунктов секционирования	2017	10		
3.1	Реклоузеры	2017	10		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
3.1.1	Реклоузер ВЛ-10 кВ №21 ПС Мокшино Конаковский р-н	2 017	10	1	150
3.1.2	Реклоузер 10 кВ Rec15 AL1 L5; РЕК1 ВЛ 10 кВ №3 Входы ПС Алешинка Бологовского р-на	2 017	10	1	966
3.1.3	Реклоузер 10 кВ Rec15 AL1 L5; РЕК2 ВЛ 10 кВ №3 Входы ПС Алешинка Бологовского р-на	2 017	10	1	
3.1.4	Реклоузер 10 кВ Rec15 AL1 L5; РЕК3 ВЛ 10 кВ №3 Входы ПС Алешинка Бологовского р-на	2 017	10	1	
3.1.5	Реклоузер № 1 РП Дмитровское Калининский р-он	2 017	10	1	
3.1.6	Реклоузер № 2 РП Дмитровское Калининский р-он	2 017	10	1	954
3.1.7	Реклоузер № 3 РП Дмитровское Калининский р-он	2 017	10	1	
3.1.8	Реклоузер РЕК1 ВЛ 6 кВ № 607 ПС Нелидово Нелидовского р-на	2 017	10	1	
3.2	Линейные ячейки	2017	10		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
3.2.1	Линейные ячейки 10 кВ типа КРУН с фундаментом	2017	10		
3.2.1.1	Ячейка КРУН 10 кВ К-59АТ П.ст 110-35-10 кВ Октябрьский карьер	2017	10	1	2 364

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
3.2.1.2	Ячейка КРУН 10 кВ РП Дмитровское Калининский р-н	2017	10	1	954
3.2.2	Линейные ячейки 10 кВ типа КРУ с фундаментом	2017	10		
3.2.2.1	Ячейка КРУ 2-6м на ПС 110/10/6кВ Экскаваторный завод	2017	10	1	500
3.2.3	Линейные ячейки 10 кВ типа КСО	2017	10		
3.2.3.1	ПС 35-6-10 кВ № 9 Завидово Конаковского р-она монтаж ячейки РУ-6 кВ КСО "Новация"	2017	10	2	200
3.2.4	РП 10 кВ на 12 ячеек	2017	10		
3.2.4.1	РП 05 д. Бубеньево Торжокского р-она (Закр.распр.пункт блочно-модульной конструкции в оболочке типа "Сэндвич" РП-10 кВ)	2017	10	1	1148
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2017	0,4		
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	2017	0,4		
4.1.1	Однотрансформаторные КТП	2017	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
4.1.1.1	СТП-10/0,4 - 63 кВА д. Десятины Старицкого р-на	2017	0,4	1	30
4.1.1.2	СТП 63 кВА д. Вахонино Конаковского р-она	2017	0,4	1	45
4.1.1.3	СТП-63/10/0,4 кВ д. Бегуново, Калининский р-н	2017	0,4	1	20
4.1.1.4	СТП-63/10/0,4 кВ д. Кузьминское Конаковский р-н	2017	0,4	1	15
4.1.1.5	СТП (ВВ)-63/10/0,4 кВ ТП 1213 д. Блиново Калининский р-н	2017	0,4	1	15
4.1.1.6	СТП-63 кВА 10/0,4 кВ д. Володино Калининского р-на	2017	0,4	1	30
4.1.1.7	СТП-63 кВА 10/0,4 кВ ТП 662 п. Заволжский Калининского р-на	2017	0,4	1	40
4.1.1.8	СТП 63-10/0,4 кВ ТП 788 д. Романово Калининского р-на	2017	0,4	1	5
4.1.1.9	СТП 63-10/0,4кВ ТП 432 д. Васюсино Калязинского р-на	2017	0,4	1	15
4.1.1.10	СТП 63-10/0,4 кВ ТП 435 д. Устье Калязинский р-н	2017	0,4	1	10
4.1.1.11	СТП 63-10/0,4 кВ с ТМГ 63-10/0,4 кВ, ТП 434 д. Спасское Калязинский р-н	2017	0,4	1	30
4.1.1.12	СТП-63 кВА 10/0,4 кВ ТП 592 д. Внуково Торжокского р-на	2017	0,4	1	10
4.1.1.13	СТП-10/0,4 - 63 кВА ТП 268 Осташковского р-на д. Котицы	2017	0,4	1	45
4.1.1.14	КТП 6/0,4/100 кВА ТП 516 п. Белый Городок Кимрского р-на	2017	0,4	1	80
4.1.1.15	СТП-100 кВА 10/0,4 кВ ТП 590 (СТП Детский сад N 2 п.Мирный) д. Грузины Торж.р-на	2017	0,4	1	80

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.1.16	СТП 100 кВА д. Иванцево Кал.р-н	2017	0,4	1	100
4.1.1.17	СТП 10/0,4 кВ-100 кВА д. Аксинькино Калинин.р-н	2017	0,4	1	15
4.1.1.18	СТП 100-10/0,4 кВ ТП 768 п. Заволжский Калининского р-на	2017	0,4	1	75
4.1.1.19	КМТП1-В-100-10/0.4 ТП д. Новенькое Калининского р-на	2017	0,4	1	15
4.1.1.20	СТП 100-10/0,4 кВ ТП 431 СНТ Урожай Калязинского р-на	2017	0,4	1	100
4.1.1.21	СТП 100-10/0,4 кВ ТП 436 10/0,4 кВ 100 кВА д. Калабриево Калязинский р-н	2017	0,4	1	15
4.1.1.22	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА СНТ Росинка Калининский р-н	2017	0,4	1	102
4.1.1.23	КТП 160 кВА с. Городня Конаковский р-н	2017	0,4	1	160
4.1.1.24	КТП 10/0.4/160 кВА ТП 789 д. Неготино Калининского р-на	2017	0,4	1	140
4.1.1.25	КТП 10/0.4кВ 160 кВА ТП д. Старый Погост Калининского р-на	2017	0,4	1	160
4.1.1.26	КТПК ВВ 10/0,4/160 кВА ТП 479 д. Братково Старицкого р-на	2017	0,4	1	149
4.1.1.27	КТП 250 кВА д. Князево Калининский р-н	2017	0,4	1	45
4.1.1.28	КТП СЭЩ-К(ВВ)-250/6/0,4 ТП д. Черногубово Калининского р-на	2017	0,4	1	15
4.1.1.29	КТП 10/0.4кВ ТП д. Напрудное Калининского р-на	2017	0,4	1	250
4.1.1.30	КТП-ТВ-400-10/0.4 кВ ТП д. Савватьево СНТ Патриот Калининский р-н	2017	0,4	1	330
4.1.1.31	КТП 6/0,4 кВ-630 кВА п.Озерки Конакрвский р-н	2017	0,4	1	430
4.1.1.32	КТП-630/10/0,4 кВ УХЛ1 с тр-ром ТМГ-630 кВА; разъед. РЛК-16-10IV/400УХЛ1)КТП 10/0,4 кВ, с. Медное Калининский р-н	2017	0,4	1	315

Сведения
о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее
(территории городских и сельских населенных пунктов)

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
1.1	ВЛ-6-10 кВ с проводом СИП сечением 1х50 мм² на ж/б опорах	2018	10		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.1.1	ВЛ-10 кВ ф.07 ПС Зараменье Максатихинского р-на	31.05.2018	10	15	135
1.1.2	ВЛ-10 кВ Фидер 1128 Кладово Бежецкого р-на	28.09.2018	10	208	15
1.1.3	ВЛ-10 кВ № 22 ПС Гришкино Калининский р-н	31.05.2018	10	1 643	15
1.1.4	ВЛ-10 кВ фидер № 1 ПС Медное Калинин. р-н	28.02.2018	10	80	30
1.1.5	ВЛ-10 кВ фидер № 12 ПС Гришкино Калинин. р-н	28.02.2018	10	22	15
1.1.6	ВЛ-10 кВ фидер № 03(2) ПС Лисицкий Бор Калининский р-н	30.03.2018	10	408	15
1.1.7	ВЛ-10 кВ № 03(6) ПС Гришкино Калининский р-н	31.05.2018	10	186	149
1.1.8	ВЛ-6 кВ ф 2 ПС Карачарово Конаковский р-н	29.06.2018	10	192	15
1.1.9	ВЛ-10 кВ фид. № 33(1) ПС Безбородово Конаковский р-н	29.06.2018	10	802	10
1.1.10	ВЛ-10 кВ фидер № 16 ПС Сахарово г.Тверь	28.09.2018	10	114	15
1.1.11	ВЛ-10 кВ № 04 ПС Рамешки Рамешковский р-н	31.07.2018	10	10	15
1.1.12	ВЛ-10 кВ № 15 ПС Кушалино Рамешковский р-н	31.07.2018	10	597	15
1.1.13	ВЛ-10 кВ фид. № 09 ПС Диево Рамешкий р-н	28.09.2018	10	848	15
1.1.14	ВЛ-10 кВ фид. №13 ПС Киверичи Рамешковский р-н	28.09.2018	10	522	15
1.1.15	ВЛ-10 кВ № 11 от ПС Кушалино Рамешковский р-н	30.11.2018	10	10	15
1.1.16	ВЛ-10 кВ фидер № 1 ПС Медное Калининский р-н	29.12.2018	10	90	15
1.1.17	ВЛ-10 кВ № 12(16) ПС №1 Калининский р-н	29.12.2018	10	110	15
1.1.18	ВЛ-10 кВ № 06 ПС Тургиново Калининский р-н	29.12.2018	10	5	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.19	ВЛ-10 кВ № 10(12) ПС Гришкино Калининский р-н	29.12.2018	10	10	30
1.1.20	ВЛ-6 кВ № 04(12) ПС Каликино Калининский р-н	29.12.2018	10	100	15
1.1.21	ВЛ-10 кВ ф № 03 ПС Дмитрова Гора Конаковский р-н	29.12.2018	10	270	30
1.1.22	ВЛ-10 кВ № 24(22) ПС Гришкино Калининский р-н	29.12.2018	10	30	60
1.1.23	ВЛ-10 кВ № 7 ПС Медное Калининский р-н	29.12.2018	10	60	15
1.1.24	ВЛ-10 кВ № 08 ПС №16 Калининский р-н	29.12.2018	10	368	15
1.1.25	ВЛ-10 кВ № 24(22) ПС Гришкино Калининский р-н	29.12.2018	10	464	135
1.1.26	ВЛ 10 кВ № 15 ПС Ильинское Центральное с/п Кимрский р-н	31.05.2018	10	10	15
1.1.27	КВЛ 10 кВ № 03 ПС Борки отп. д. Нутрома Кимрский р-н	31.05.2018	10	450	45
1.1.28	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Микрорайонная д. Плешково Кимрский р-н	31.05.2018	10	10	15
1.1.29	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Микрорайонная д. Мельгуново Кимрский р-н	31.05.2018	10	1 040	30
1.1.30	ВЛ-10 кВ фид № 5 ПС 35/10-6 кВ "Микрорайонная" п. Центральный Кимрский р-н	31.05.2018	10	610	30
1.1.31	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Неклюдово д. Романово Кимрский р-н	29.06.2018	10	220	68
1.1.32	ВЛ 6 кВ № 18 (Отпайка ВЛ-6кВ к КТП 061) д. Юминское Кимрский р-н	31.05.2018	10	10	30
1.1.33	ВЛ-6 кв фидер 6 ПС Б.Городок д. Брехово Кимрский р-н	31.05.2018	10	8	15
1.1.34	ВЛ 10 кВ ПС "Радуга" Фид 12 - до КРУН-10 кВ ПС "Радуга" фид 12 СТ Рябинки Кимрский р-н	31.05.2018	10	54	16
1.1.35	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Горицы д. Горожанкино Кимрский р-н	31.05.2018	10	8	15
1.1.36	ВЛ 10 кВ № 15 ПС Плутково (ф. 7) д. Берегово Калязинский р-н	29.06.2018	10	294	15
1.1.37	ВЛ 10 кВ № 13 ПС Нерль (ф5) д. Боково Калязинский р-н	29.06.2018	10	648	60
1.1.38	ВЛ 10 кВ № 28 ПС Радуга д. Строево Кимрский р-н	31.08.2018	10	83	15
1.1.39	ВЛ-10 кв фидер 4 ПС Луч выход с ПС д. Овсянниково Калязинский р-н	17.08.2018	10	833	15
1.1.40	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Уланово (ф.3) д. Проскурино Калязинский р-н	17.08.2018	10	582	15
1.1.41	ВЛ-10 кВ ф. 4 Заднее Поле д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	10	216	105
1.1.42	От ВЛ-10 ф. Сокол отпайка на д. Бараново д. Неприе Осташковского р-на	30.03.2018	10	741	180
1.1.43	От ВЛ-10 ф. Слободской отпайка на д. Слобода Осташковского р-на	30.03.2018	10	740	90
1.1.44	От ВЛ-10 ф. Жар отпайка от ПС Светлица д. Ляпино Осташковского р-на	29.06.2018	10	10	30

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.45	ВЛ-10 фидер Мосты отпайка Кудь-Боровое-Гора-Забелино-2 Пенювский р-н д. Полово	30.11.2018	10	438	15
1.1.46	ВЛ-10 кВ д. Кислово Кимрский р-н	28.02.2018	10	1 672	15
1.1.47	ВЛ-10 кВ д. Ново-Никитское Кимрский р-н	29.06.2018	10	706	12
1.1.48	ВЛ 6 кВ № 3 ПС Кимры (отпайка от опоры №27) г. Кимры ул. Корчевская	29.06.2018	10	633	30
1.1.49	ВЛ 10 кВ № 13 ПС Волга (отпайка от опоры №1-8) ул.Фестивальная г.Кимры	31.08.2018	10	380	45
1.1.50	ВЛ-10 кВ № 15 от ПС 35/10 Городок Спироского р-на	29.12.2018	10	280	25
1.1.51	Отпайка ВЛ-10 кВ от ф.№42 ПС Лебедево до ВЛ-10 кВ ф 03(6) ПС Гришкино Калининского р-на	28.02.2018	10	329	284
1.1.52	ВЛ-6 кВ № 02 ПС № 5 Конаковского р-на	31.08.2018	10	5	80
1.1.53	ВЛ-10 кВ № 03(9) ПС Мамулино Калининского р-на	29.12.2018	10	12	135
1.1.54	ВЛ 6 кВ № 18 (Участок магистр.ВЛ-6кВ от ПС до оп.37) СТ Садовод Кимрский р-н	30.11.2018	10	15	90
1.1.55	ВЛ-10 кВ ф. 10 Заднее Поле с-з Архангельский д. Улитино Старицкого р-на	21.12.2018	10	169	98
1.1.56	ВЛ-10 кВ ф 3 ПС Пятницкое д. Звягино Ржевского р-на	21.12.2018	10	1 196	500
1.1.57	ВЛ-10 кВ ф. 3 ПС Клешнево д. Плешки Ржевского р-на	21.12.2018	10	1 009	500
1.2	ВЛ-10 кВ с проводом СИП сечением 1x120 мм2 на ж/б опорах	2018	10		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.2.1	ВЛ-10 кВ ф. 03(9) ПС Мамулино со строительством отпайки № 1 г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	29,0	996,6
1.2.2	ВЛ-10 кВ ф. 03(9) ПС Мамулино со стр-вом отпайки № 2 г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	25,8	
1.2.3	ВЛ-10 кВ ф. 04(12) ПС Мамулино со строительством отпайки № 1 г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	16,2	
1.2.4	ВЛ-10 кВ ф. 04(12) ПС Мамулино со строительством отпайки № 2 г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	16,2	
1.3	ВЛ-0.4 кВ с проводом СИП сечением 25 мм2 на ж/б опорах	2018	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.3.1	ВЛ-0,4 кВ ТП 453 д. Новосельцы Калининский р-н	29.12.2018	0,4	242	30
1.3.2	ВЛ-0,4 кВ ТП 455 д. Щекотово Калининский р-н	29.12.2018	0,4	195	15
1.4	ВЛ-0.4 кВ с проводом СИП сечением 35 мм2 на ж/б опорах	2018	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.4.1	ВЛ-0,4 кВ д. Садыково Калининский р-н	28.02.2018	0,4	369	45
1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП 808 Видогощи Калининский р-н	28.02.2018	0,4	269	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП 392 д. Савино Калининский р-н	28.02.2018	0,4	237	30
1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП 448 д. Кадино Калининский р-н	28.02.2018	0,4	266	15
1.5	ВЛ-0.4 кВ с проводом СИП сечением 50 мм2 на ж/б опорах	2018	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.5.1	ВЛ-0,4 кВ ТП 169 д. Прудыше Калининский р-н	31.10.2018	0,4	50	15
1.5.2	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 872 д. Осиновка Калининский р-н	29.12.2018	0,4	217	15
1.5.3	ВЛ-0,4 кВ ТП 74 д. Власьево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	140	45
1.5.4	ВЛ-0,4 кВ ТП 74 д. Власьево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	195	45
1.5.5	ВЛ-0,4 кВ ТП 101 д. Жорновка Калининский р-н	29.12.2018	0,4	214	30
1.5.6	ВЛ-0,4 кВ ТП 454 д. Глинки Калининский р-н	29.12.2018	0,4	309	45
1.5.7	ВЛ-0,4 кВ ТП 109 д. Сакулино Калининский р-н	29.12.2018	0,4	302	20
1.5.8	ВЛ-0.4 кВ д. Лунево ф. 15 ПС Зубцов Зубцовского р-на	28.02.2018	0,4	740	15
1.5.9	ВЛ-04 к-з Родина д. Кужлево Торжокского р-на	30.03.2018	0,4	440	12
1.5.10	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 482 д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	65	45
1.5.11	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 482 д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	40	30
1.6	ВЛ-0.4 кВ с проводом СИП сечением 70 мм2 на ж/б опорах	2018	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.6.1	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 742 д. Городище Калининского р-на	28.02.2018	0,4	58	45
1.6.2	ВЛ-0,4 кВ д. Тованово Рамешковский р-н	31.07.2018	0,4	208	30
1.6.3	ВЛ-0,4 кВ п. Городковский Рамешковский р-н	31.07.2018	0,0	411	15
1.6.4	ВЛ-0,4 кВ д. Перелог Рамешковский р-н	31.07.2018	0,0	340	15
1.6.5	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП № 759 д. Князево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	268	25
1.6.6	ВЛ-0,4 кВ д. Князево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	903	15
1.6.7	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП № 775 д. Князево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	357	45
1.6.8	ВЛ-0,4 кВ от ТП 1203 д. Бордино Калининский р-н	29.12.2018	0,4	430	5
1.6.9	ВЛ-0,4 кВ фид. № 1 ТП № 545 Шалайково-2 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	206	15
1.6.10	ВЛ-0,4 кВ ТП 724 с. Бурашево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	420	10
1.6.11	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 289 п.Эммаус Калининский р-н	29.12.2018	0,4	224	30
1.6.12	ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП № 78 Красново-2 Калинин р-н	29.12.2018	0,4	402	30

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.6.13	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1203 с/т Надежда с. Пушкино Калинин р-н	29.12.2018	0,4	515	5
1.6.14	ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 729 д. Киево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	622	75
1.6.15	ВЛ-0.4 кв Устиновское с.п. дер. Кислово Кимрский р-н	30.03.2018	0,4	6	15
1.6.16	ВЛ-0.4 кв Старобисловское с.п. дер. Сужа Калязинский р-н	30.03.2018	0,4	595	15
1.6.17	ВЛ-0.4 кв Горицкое с.п. дер. Ново-Марфино-Ново-Никитское д.Ново-Никитское Кимрский р-н	29.12.2018	0,4	42	12
1.6.18	ВЛ-0,4 кВ Центральное с.п. дер. Мельгуново Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	34	30
1.6.19	ВЛ-0.4 кв Алферовское с.п. дер. Васюсино Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	248	15
1.6.20	ВЛ-0.4 кв Старобисловское с.п. дер. Болдиново Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	264	15
1.6.21	ВЛ-0.4 кв Старобисловское с.п. дер. Дидерево Калязинский р-н	28.09.2018	0,4	857	61
1.6.22	ВЛ-0,4 кВ г. Старица (Борисцево) Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	187	15
1.6.23	ВЛ-0,4 кВ г. Старица (Борисцево) Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	344	15
1.6.24	Отпайка от ВЛ-04 д. Залучье с-з Покровское Осташковского р-на	31.08.2018	0,4	154	15
1.6.25	Отпайка от ВЛ-04 кВ д. Сиговка с-з Луч Свободы Осташковского р-она	30.11.2018	0,4	685	15
1.6.26	ВЛ-0.4 кВ № 1 ТП 343 п. Труженик Максатихинского р-на	31.05.2018	0,4	333	150
1.6.27	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Труново Калининского р-на	31.05.2018	0,4	351	15
1.6.28	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 763 д. Мухино Калининского р-на	28.02.2018	0,4	469	30
1.6.29	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 763 д. Мухино Калининского р-на	28.02.2018	0,4	455	30
1.6.30	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 652 д. Лясково Калининского р-на	28.02.2018	0,4	3	15
1.6.31	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 771 д. Симоново Калининского р-на	28.02.2018	0,4	292	15
1.6.32	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Карачарово Конаковского р-на	29.06.2018	0,4	20	15
1.6.33	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Безбородово Конаковского р-на	29.06.2018	0,4	10	10
1.6.34	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП п. Сахарово г. Тверь	28.09.2018	0,4	270	15
1.6.35	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 444 д. Лахино Рамешковский р-на	31.07.2018	0,4	444	15
1.6.36	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 443 д. Найденово Рамешковского р-на	31.07.2018	0,4	100	15
1.6.37	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 445 д. Топориха-Петраково Рамешковский р-н	28.09.2018	0,4	43	15
1.6.38	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 446 д. Топориха Рамешк р-н	28.09.2018	0,4	105	15
1.6.39	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 438 д. Ведное Рамешковский р-н	30.11.2018	0,4	108	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.6.40	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 268 Эммаусская школа интернат Калининский р-н	29.12.2018	0,4	241	35
1.6.41	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1519 Фенино-2 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	37	15
1.6.42	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Рылово Калининский р-н	30.12.2018	0,4	69	15
1.6.43	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 566 п. Эммаус Калининский р-н	29.12.2018	0,4	536	235
1.6.44	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 566 п. Эммаус Калининский р-н	29.12.2018	0,4	853	235
1.6.45	ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 566 п. Эммаус Калининский р-н	29.12.2018	0,4	420	235
1.6.46	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Красная Горка Калининский р-н	29.12.2018	0,4	147	15
1.6.47	ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 793 Бурашево-1 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	302	15
1.6.48	ВЛ-0,4 кВ ТП 1517 Бирюлино-4 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	42	30
1.6.49	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1505 Заволжский-9 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	200	15
1.6.50	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 046 д. Ручьи Конаковский р-н	29.12.2018	0,4	278	30
1.6.51	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1220 д. Маслово Калининский р-н	29.12.2018	0,4	647	60
1.6.52	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 1220 д. Маслово Калининский р-н	29.12.2018	0,4	558	60
1.6.53	ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 1220 д. Маслово Калининский р-н	29.12.2018	0,4	150	60
1.6.54	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1518 Медное-4 Калининский р-н	29.12.2018	0,4	34	15
1.6.55	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП с. Пушкино Калининский р-н	29.12.2018	0,4	20	15
1.6.56	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Бакшеево Калининский р-н	29.12.2018	0,4	377	135
1.6.57	ВЛ-0,4 кВ Центральное с/п Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	60	15
1.6.58	ВЛ-0,4 кВ д. Нутрома Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	503	45
1.6.59	ВЛ-0,4 кВ д. Федоровка Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	530	20
1.6.60	ВЛ-0,4 кВ д. Нутромо Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	580	90
1.6.61	ВЛ-0,4 кВ с/т Орешек Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	247	28
1.6.62	ВЛ-0,4 кВ д. Плешково Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	129	15
1.6.63	ВЛ-0,4 кВ фид. 1 д. Ново-Никитское Кимрский р-н	31.07.2018	0,4	635	12
1.6.64	ВЛ-0,4 кВ п. Центральный Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	66	30
1.6.65	ВЛ-0,4 кВ д. Ченцы Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	90	30
1.6.66	ВЛ-0,4 кВ ф. 1 д. Романово Кимрский р-н	31.07.2018	0,4	297	68
1.6.67	ВЛ-0,4 кВ ф. 2 д. Романово Кимрский р-н	31.07.2018	0,4	446	68
1.6.68	ВЛ-0,4 кВ д. Юминское Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	137	30
1.6.69	ВЛ-0,4 кВ д. Брехово Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	6	15
1.6.70	ВЛ-0,4 кВ СТ Рябинки Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	75	16
1.6.71	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 614 д. Плешково Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	334	15
1.6.72	ВЛ-0,4 кВ д. Горожанкино Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	35	15
1.6.73	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 438 д. Берегово Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	265	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.6.74	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 438 д. Берегово Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	265	15
1.6.75	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 439 д. Боково Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	549	60
1.6.76	ВЛ-0,4 кВ г. Кимры, ул. Корчевская	29.06.2018	0,4	269	30
1.6.77	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 643 д Строево Кимрский р-н	31.08.2018	0,4	68	15
1.6.78	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 440 д. Овсянниково Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	209	15
1.6.79	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 440 д. Овсянниково Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	216	15
1.6.80	ВЛ 0,4 кВ ТП 132 г. Кимры ул. Фестивальная	31.08.2018	0,4	430	45
1.6.81	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 437 д. Проскурино Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	568	15
1.6.82	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 482 д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	318	105
1.6.83	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 270 д. Неприе Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	235	180
1.6.84	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 270 д. Неприе Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	241	15
1.6.85	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 267 д. Слобода Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	267	90
1.6.86	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 267 д. Слобода Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	655	90
1.6.87	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 272 д. Ляпино Осташковского р-на	29.06.2018	0,4	105	30
1.6.88	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 272 д. Ляпино Осташковского р-на	29.06.2018	0,4	153	30
1.6.89	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 27 Пеновского р-на (д. Полово)	30.11.2018	0,4	11	15
1.6.90	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1 Спировского р-на	29.12.2018	0,0	10	25
1.6.91	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП с. Медное Калининского р-на	31.05.2018	0,4	248	65
1.6.92	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП д. Кривцово Калининского р-на	29.12.2018	0,4	6	135
1.6.93	ВЛ 0,4 кВ СТ Садовод Кимрского р-на	30.11.2018	0,4	10	90
1.6.94	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 481 д. Улитино Старицкого р-на	21.12.2018	0,4	41	98
1.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 мм2 на ж/б опорах				
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
1.7.1	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 462 д. Князево Калининского р-на	28.02.2018	0,4	1 095	15
2.	Строительство кабельных линий в траншее в трубе с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена				
2.1	КЛ-6-10 кВ	2018	10		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
2.1.1	КЛ-10 кВ сечением 70 мм2	2018			
2.1.1.1	КЛ-6 кВ № 13 ПС Редкино на 2БРТП № 35 Конаковский р-н, с. Городня	29.12.2018	6	4 900	1 022

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
2.1.1.2	КЛ-6 кВ № 36 ПС Редкино на 2БРТП № 35 Конаковский р-н, с. Городня	29.12.2018	6	4 900	1 022
2.1.2	КЛ-10 кВ сечением 240 мм²	2018	10		
2.1.2.1	КЛ-10 кВ № 11 РП Юг (от РП 10/0.4 кВ до 2БКТП 10/0.4 кВ 1000 кВА) г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	124	996,6
2.1.2.2	КЛ-10 кВ № 12 РП Юг (от РП 10/0.4 кВ до 2БКТП 10/0.4 кВ 1000 кВА) г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	124	
2.1.2.3	КЛ-10 кВ № 21 ПС Южная г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	160	
2.1.2.4	КЛ-10 кВ № 3 ПС Мамулино г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	168	
2.1.2.5	КЛ-10 кВ № 20 ПС Южная г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	100	
2.1.2.6	КЛ-10 кВ № 04 ПС Мамулино г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	108	
2.1.2.7	КЛ-10 кВ от первой секции шин ПС Южная г. Тверь	29.12.2018	10	24	6 500
2.1.2.8	КЛ-10 кВ от второй секции шин ПС Южная г. Тверь	29.12.2018	10	24	
2.2	КЛ-0,4 кВ	2018	0,4		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
2.2.1	КЛ-0,4 кВ сечением 50 мм²				
2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ ТП 1053 Школа с. Бурашево Калининского р-на	29.12.2018	0,4	170	3
2.2.2	КЛ-0,4 кВ сечением 95 мм²	2018	0,4		
2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ № 1 ТП 481 д. Улитино (кабельный участок ВЛ-0,4 кВ) Старицкого р-на	21.12.2018	0,4	195	98
3.	Строительство пунктов секционирования				
3.1	Реклоузеры	2018	10		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
3.1.1	Реклоузер № 1 на ВЛ-10 кВ ф. 03(9) ПС Мамулино г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	1 000	997
3.1.2	Реклоузер № 2 на ВЛ-10 кВ ф. 04(12) ПС Мамулино г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	1 000	997
3.2	Линейные ячейки	2018	10		
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
3.2.1	Линейные ячейки 110 кВ	2018	110		
3.2.1.1	Установка линейных ячеек 110 кВ - 2 шт. на ПС 110/35/10 кВ Удомля	29.12.2018	110	2	30 000
3.2.2	Линейные ячейки 6-10-35 кВ	2018			
3.2.2.1	ПС 110/35/6 кВ Редкино монтаж ячейки 6 кВ 1 секции шин № 29	29.12.2018	6	1	1 022
3.2.2.2	ПС 110/35/6 кВ Редкино монтаж линейной ячейки 6 кВ № 36 с выкатным элементом К-26 на 2 секции шин 6 кВ	29.12.2018	6	1	1 022
3.2.2.3	ПС 35/6 кВ ЗМИ монтаж ячейки 35 кВ	29.12.2018	35	1	2 500
3.2.2.4	ПС 35/10 кВ Дмитрова Гора монтаж ячейки 35 кВ	29.12.2018	35	1	2 500
3.2.3	РП 10 кВ на 12 ячеек	2018	10		

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
3.2.3.1	РП Юг 10/0,4 кВ 12 ячеек г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	10	1	997
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)	2018	0,4		
4.1.1	Однотрансформаторные КТП				
	<i>пообъектная расшифровка:</i>				
4.1.1.1	КТПС 10/0,4 кВ 63 кВА ТП 343 п. Труженик Максатихинского р-на	31.05.2018	0,4	1	150
4.1.1.2	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д. Лясково Калининского р-на	28.02.2018	0,4	1	15
4.1.1.3	СТП 10/0,4 63 кВА д. Карачарово Конаковского р-на	29.06.2018	0,4	1	15
4.1.1.4	СТП 10/0,4 63 кВА д. Безбородово Конаковского р-на	29.06.2018	0,4	1	10
4.1.1.5	КТП 10/0,4 63 кВА п.Сахарово г. Тверь	28.09.2018	0,4	1	15
4.1.1.6	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 443 д. Найденово Рамешковского р-на	31.07.2018	0,4	1	15
4.1.1.7	СТП 10/0,4 63 кВА д. Топориха Рамешковского р-на	28.09.2018	0,4	1	15
4.1.1.8	СТП 10/0,4 63 кВА д. Петраково Рамешковского р-на	28.09.2018	0,4	1	15
4.1.1.9	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 438 д. Ведное Рамешковского р-на	30.11.2018	0,4	1	15
4.1.1.10	СТП 10/0,4 63 кВА д. Рылово Калининского р-на	00.01.1900	0,4	1	15
4.1.1.11	СТП 10/0,4 63 кВА д. Красная Горка Калининского р-на	00.01.1900	0,4	1	15
4.1.1.12	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 1517 Бирюлино-4 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	30
4.1.1.13	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 1505 Заволжский-9 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	15
4.1.1.14	СТП 10/0,4 63 кВА с. Пушкино Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	15
4.1.1.15	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА Центральное с/п Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	15
4.1.1.16	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д.Плешково Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	15
4.1.1.17	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д. Ново-Никитское Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	1	12
4.1.1.18	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д. Ченцы Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	1	30
4.1.1.19	СТП 6/0,4 кВ 63 кВА д. Юминское Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	30
4.1.1.20	СТП 6/0,4 кВ 63 кВА д. Брехово Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	15
4.1.1.21	СТП 10/0,4 кВ 6 3кВА СТ Рябинки Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	16

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.1.22	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА д. Горожанкино Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	15
4.1.1.23	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 439 д. Боково Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	1	60
4.1.1.24	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 643 д. Строево Кимрский р-н	31.08.2018	0,4	1	15
4.1.1.25	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 437 д. Проскурино Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	1	15
4.1.1.26	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 482 д. Знаменка Старицкого р-на	29.12.2018	0,4	1	105
4.1.1.27	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 267 д. Слобода Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	1	90
4.1.1.28	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 272 д. Ляпино Осташковского р-на	29.06.2018	0,4	1	30
4.1.1.29	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 27 д. Полово Пеновского р-на	30.11.2018	0,4	1	15
4.1.1.30	КТПС 10/0,4 кВ 63 кВА ТП 1 Спировского р-на	29.12.2018	0,4	1	25
4.1.1.31	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 1507 ст. Чуприяновка Калининского р-на	30.03.2018	0,4	1	30
4.1.1.32	КТПС 10/0,4 кВ 100 кВА ТП 311 с. Алабузино Бежецкого р-на	28.09.2018	0,4	1	15
4.1.1.33	КТП 10/0,4 кВ 100 кВА д. Труново Калининского р-на	31.05.2018	0,4	1	15
4.1.1.34	КТП 10/0,4 кВ 100 кВА ТП 776 д. Юрьевское Калинин. р-на	30.03.2018	0,4	1	15
4.1.1.35	СТП 10/0,4 100 кВА ТП 1519 Фенино-2 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	15
4.1.1.36	СТП 10/0,4 100 кВА ТП 046 д. Ручьи Конаковского р-на	29.12.2018	0,4	1	30
4.1.1.37	СТП 10/0,4 100 кВА ТП 1518 Медное-4 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	15
4.1.1.38	СТП 10/0,4 100 кВА д. Бакшеево Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	135
4.1.1.39	СТП 10/0,4 кВ 100 кВА д. Мельгуново Кимрского р-на	31.05.2018	0,4	1	30
4.1.1.40	СТП 10/0,4 кВ 100 кВА п. Центральный Кимрского р-на	31.05.2018	0,4	1	30
4.1.1.41	СТП 10/0,4 кВ 100 кВА д. Романово Кимрский р-н	29.06.2018	0,4	1	68
4.1.1.42	СТП 10/0,4 63 кВА ТП 438 д. Берегово Калязинский р-н	29.06.2018	0,4	1	15
4.1.1.43	КТП 6/0,4 кВ 100 кВА г. Кимры ул. Корчевская	29.06.2018	0,4	1	30
4.1.1.44	СТП 10/0,4 кВ 100 кВА с. Медное Калининского района	31.05.2018	0,4	1	65
4.1.1.45	СТП 6/0,4 кВ 100 кВА СТ Садовод Кимрский р-н	30.11.2018	0,4	1	90
4.1.1.46	СТП 10/0,4 100 кВА ТП 481 д. Улитино Старицкого р-на	21.12.2018	0,4	1	98
4.1.1.47	КТП 10/0,4 160 кВА ТП 763 д. Мухино Калининского р-на	28.02.2018	0,4	1	30
4.1.1.48	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 771 д. Симоново Калининского р-на	28.02.2018	0,4	1	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.1.49	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 444 д. Лахино Рамешковского р-на	31.07.2018	0,4	1	15
4.1.1.50	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 1220 д. Маслово Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	60
4.1.1.51	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА 440 д. Овсянниково Калязинский р-н	17.08.2018	0,4	1	15
4.1.1.52	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП № 1185 Куркино-2 Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	45
4.1.1.53	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 289 п. Эммаус Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	130
4.1.1.54	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП 566 п. Эммаус Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	235
4.1.1.55	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА КТП 009 (Сужа дом) № 03 ПС Нерль д. Сужа Калязинский р-н	30.03.2018	0,4	1	15
4.1.1.56	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА ТП СПК Ирис	28.02.2018	0,4	1	149
4.1.1.57	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА д. Кривцово Калининского р-на	29.12.2018	0,4	1	135
4.1.1.58	КТП 10/0,4 кВ 250 кВА д. Нутрома Кимрский р-н	31.05.2018	0,4	1	45
4.1.1.59	КТП 10/0,4 кВ 250 кВА ТП 270 д. Неприе Осташковского р-на	30.03.2018	0,4	1	180
4.1.1.60	КТП 10/0,4 кВ 250 кВА 132 г. Кимры ул. Фестивальная	31.08.2018	0,4	1	45
4.1.1.61	КТП 6/0,4 кВ 250 кВА пос.Озерки Конаковского р-на	31.08.2018	0,4	1	80
4.1.1.62	2БКТП 10/0,4 кВ 2*1000 кВА г. Тверь, мкр Мамулино	29.12.2018	0,4	1	997

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

(утв. Приказом ФАС РФ от 29.08.17 № 1135/17, ред. от 22.06.2020)

Сведения
о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее
(территории городских и сельских населенных пунктов)

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
1.1	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с самоизолирующимся стальным провод СИП2				
1.1.1	ВЛ-0,4 кВ сечением 35 мм²				
	<пообъектная расшифровка> **				
1.1.1.1	ВЛ 0.4кВ №2 от ТП 060 д.Никулино (инв№69114568) Весьегонского р-на (Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б: 0.084км)	2019	0,4	84	15
1.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 205 Бологовского р-на. Дострой проводом СИП-2 3х35+1х50 на ж/б опорах - 0,03 км	2019	0,4	30	60
1.1.1.3	ВЛ 0,4кВ ТП 405 с.Медное (инв №6950012822) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0.24км)	2019	0,4	240	15
1.1.1.4	ВЛ-0,4кВ ТП 125 д.Сеславье (инв №6950011792) Калинин р-н (Дострой на ж/б оп СИП-2 3х35+1х35: 0.15км; СИП-4 4х16: 0.026км)	2019	0,4	180	10
1.1.1.5	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1505 Заволжский-9 (инв.№ 12020820-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х54.6 на ж/б оп: 0.07км)	2019	0,4	70	15
1.1.1.6	ВЛ-0,4кВ ТП 64 п.Заволжский (инв №6950012850) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х50 на ж/б оп: 0,09км)	2019	0,4	90	15
1.1.1.7	ВЛ-0,4кВ ТП Шибаниха (инв №6950013368) Рамешков р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х54.6 на ж/б оп: 0,022км)	2019	0,4	20	15
1.1.1.8	ВЛ-0,4кВ ТП 136 с.Красная Гора (инв №6950013453) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х50 на ж/б оп: 0,12км)	2019	0,4	120	15
1.1.1.9	ВЛ-0,4кВ 1 ТП 1505 Заволжский-9 (инв №12020820-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х50 на ж/б оп: 0,125км)	2019	0,4	120	10
1.1.1.10	ВЛ-0,4кВ ТП Новое (инв №6950013313) Рамешков р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х50 на ж/б оп: 0,096км)	2019	0,4	100	15
1.1.1.11	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 353 (инв № 12019536-00) д.Юряхино Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,04 км)	2019	0,4	40	30
1.1.1.12	ВЛ-0.4кВ Титовское с.п. дер.Титово-2 пос. (инв № 6930661170) Кимр р-н (Уст 3 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,11 км)	2019	0,4	110	25
1.1.1.13	ВЛ-0.4кВ Федоровское с.п. дер.Святые ферма (инв № 6930661616) Кимр р-н (Уст 4 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,12 км)	2019	0,4	120	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.1.14	ВЛ-0,4кВ Федоровское с.п. дер.Федоровка быт.маст (инв №6930661442) Кимр р-н (Уст 3 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,09 км)	2019	0,4	90	15
1.1.1.15	ВЛ-0,4кВ Булатовское с.п. дер.Ордынка (инв № 6930660666) Кашин р-н (Уст 5 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,147 км)	2019	0,4	150	15
1.1.1.16	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 022 (инв № 6930661310) д.Новое Село Кимр р-н (Уст 4 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,12 км)	2019	0,4	120	10
1.1.1.17	ВЛ-0,4кВ фид.1 от МТП 6/0,4кВ 100кВА д.Новое Село (инв № 12019173-00) Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,05 км)	2019	0,4	50	15
1.1.1.18	ВЛ-0,4кВ Федоровское с.п. дер.Федоровка маст,коров (инв № 6930661446) Кимр р-н (Уст 12 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,4 км)	2019	0,4	400	45
1.1.1.19	ВЛ-0,4кВ Титовское с.п. дер.Замятино-Щелково (инв №6930661355) д.Замятино Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,05 км)	2019	0,4	50	15
1.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ-090 д. Есёмово Ржевского р-на. Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,043км	2019	0,4	40	15
1.1.1.21	ВЛ-04 Д.Б.и М.КУРЛЯЕВО С-3 ОСТАШКОВСКИЙ 3.12КМ (010211) Осташ.р-на. Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,12 км.	2019	0,4	120	15
1.1.1.22	ВЛ-04 К-3 СМЕНА Д.ДУРУЛИНО 1.17КМ (010833) Торж.р-на. Дострой СИП-4 4х35 на ж/б - 0,07 км.	2019	0,4	70	15
1.1.1.23	ВЛ-04 К-3 РОДИНА Д.БУДОВО 9.88КМ (009639) Торж.р-на. Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,09 км.	2019	0,4	90	15
1.1.1.24	ВЛ-04 К-3 МИР П.МИРНЫЙ 1.34КМ (011228) Торж. р-на. Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,12 км.	2019	0,4	120	15
1.1.1.25	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 312 д.Стогово Бежецкого р-на (М-ж СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0.01км)	2019	0,4	10	15
1.1.1.26	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 077 д.Переузь Бежецкого р-на (М-ж СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0.08км)	2019	0,4	80	30
1.1.1.27	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 612 д.Демидовка Кимр р-н (Уст 15 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,4 км)	2019	0,4	400	15
1.1.1.28	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 447 д.Воскресенское Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х35+1х35 0,02 км)	2019	0,4	20	15
1.1.1.29	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 274 Осташ.р-на. Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3х35+1х35 - 0,08 км.	2019	0,4	80	15
1.1.1.30	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 275 Осташ. р-на. Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3х35+1х35 - 0,015 км.	2019	0,4	15	15
1.1.1.31	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП с.Эммаус Калинин р-на (М-ж СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0.151км)	2019	0,4	151	35
1.1.1.32	Стр. ВЛ0,4кВ №1 ТП 542 с/п "Победа" Ржевского р-на. М-ж СИП-2 3х35+1х35 на ж/б - 0,01км	2019	0,4	10	70
1.1.1.33	ВЛ-0,4кВ ТП 808 Видогощи (инв №6950013510) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х54,6 на ж/б оп, 1 мет ст УМЗ: 0.269км)	2019	0,4	270	15
1.1.2	ВЛ-0,4 кВ сечением 50 мм2	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
1.1.2.1	ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 002 д.Бараново (инв№69114501) Весьегон р-на (Дострой СИП-2 3х50+1х54.6 на ж/б оп: 0.062км)	2019	0,4	62	15
1.1.2.2	ВЛ 0,4 кВ № 1 от ТП 157 д.Хахилево (инв№69114506) Весьегон р-на (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.04км)	2019	0,4	40	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.2.3	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 230 Бологовского р-на. Дострой проводом СИП-2 3х50+1х50 на ж/б опорах - 0,1 км	2019	0,4	100	15
1.1.2.4	ВЛ 0,4 ф.№1 ,2 от КТП Локтево Спиоровского р-на. Дострой проводом СИП-2 3х50+1х50 на ж/б опорах - 0,041 км	2019	0,4	41	15
1.1.2.5	ВЛ-0,4кВ ТП 375 с.Медное (инв №6950011753) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.16км)	2019	0,4	160	15
1.1.2.6	ВЛ-0,4кВ ТП 670 д.Прудыше (инв №12018585-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.08км)	2019	0,4	80	15
1.1.2.7	ВЛ-0,4кВ ТП 670 д.Прудыше (инв №12018585-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.107км)	2019	0,4	110	10
1.1.2.8	ВЛ-0,4кВ ф.1 ТП 754 Олбово-7 (инв №12018593-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.08км)	2019	0,4	80	30
1.1.2.9	ВЛ-0,4кВ ТП 1115 д.Саматово (инв №12018869-00) Калинин р-н (Дострой на ж/б оп: СИП-2 3х50+1х50: 1.148км; СИП-4 4х16: 0.07км)	2019	0,4	1220	60
1.1.2.10	ВЛ-0,4кВ ТП 758 д.Устье (инв №12019659-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.32км)	2019	0,4	320	45
1.1.2.11	ВЛ 0,4кВ от ТП Заборье (инв №12020776-00) Конаков р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.03км)	2019	0,4	30	15
1.1.2.12	ВЛ 0,4кВ МТП д.Н.Завражье ф16 ПС ДмГора (инв №6950012006) Конаков р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.04км)	2019	0,4	40	15
1.1.2.13	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1191 д.Захарьино (инв №12019430-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0.11км)	2019	0,4	110	15
1.1.2.14	ВЛ 0,4кВ №1 от ТП Гора-2 с.Дмитрова Гора (инв №12019108-00) Конаков р-н (Дострой СИП-2 3х35+1х35 на ж/б оп: 0.125км)	2019	0,4	130	15
1.1.2.15	ВЛ-0,4кВ ТП 844 д.Быково (инв №6950011565) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.4км)	2019	0,4	400	15
1.1.2.16	ВЛ-0,4кВ ТП 180 д.Палкино (инв №6950011884) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,154км)	2019	0,4	150	15
1.1.2.17	ВЛ-0,4кВ ТП 1046 д.Игнатово (инв №6950011809) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,161км)	2019	0,4	160	30
1.1.2.18	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 772 д.Аксинькино (инв №12019655-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,245км)	2019	0,4	250	15
1.1.2.19	ВЛ-0,4кВ ТП 482 д.Большие Борки (инв №6950011827) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,145км)	2019	0,4	150	15
1.1.2.20	ВЛ-0,4кВ фид.№1 ТП №545 Шалайково-2 (инв №12018645-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х54.6 на ж/б оп: 0,117км)	2019	0,4	120	15
1.1.2.21	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 293 д.Андрейково (инв №12020694-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,232км)	2019	0,4	230	30

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.2.22	ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 157 д.Хахилево (инв№69114506) Весьегон р-на (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,04км)	2019	0,4	40	15
1.1.2.23	ВЛ-0,4кВ ТП №698 д.Курово (инв №12019043-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,08км)	2019	0,4	80	15
1.1.2.24	ВЛ-0,4кВ ТП 333 д.Поддубье (инв №6950011520) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,25км)	2019	0,4	250	15
1.1.2.25	ВЛ-0,4кВ ТП 93 п.Загородный (инв №6950011878) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,05км)	2019	0,4	50	15
1.1.2.26	ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №754 Олбово-7 (инв №12018593-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,08км)	2019	0,4	80	20
1.1.2.27	ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП №1176 Петровское-2 (инв №12018638-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,455км)	2019	0,4	460	135
1.1.2.28	ВЛ-0,4кВ ТП 954 д.Клеопино (инв №6950011289) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,36км)	2019	0,4	360	30
1.1.2.29	ВЛ-0,4кВ ТП 1071 д.Федоровское (инв №6950011777) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,32км)	2019	0,4	320	25
1.1.2.30	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 969 п.Суховерково (инв №6950013522) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,18км)	2019	0,4	180	5
1.1.2.31	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1515 д.Савватьево (инв №12020910-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,245км)	2019	0,4	250	30
1.1.2.32	ВЛ-0,4кВ ТП №1183 д.Игнатово (инв №12019214-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,075км)	2019	0,4	80	45
1.1.2.33	ВЛ-0,4кВ ТП 1059 д.Синцово (инв №6950011819) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,128км)	2019	0,4	130	15
1.1.2.34	ВЛ-0,4кВ ТП 1083 д.Трояново (инв №6950012878) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,077км)	2019	0,4	80	30
1.1.2.35	ВЛ-0,4кВ ТП 220 д.Бирюлино (инв №6950011658) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,045км)	2019	0,4	40	10
1.1.2.36	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 772 д.Аксинькино (инв №12019655-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,264км)	2019	0,4	260	60
1.1.2.37	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 772 д.Аксинькино (инв №12019655-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,175км)	2019	0,4	180	15
1.1.2.38	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 772 д.Аксинькино (инв №12019655-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,345км)	2019	0,4	350	45
1.1.2.39	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 47 Вишняково-2 (инв №6950013046) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,07км)	2019	0,4	70	15
1.1.2.40	ВЛ-0,4кВ от ТП №1182 д.Емельянцево (инв №12019123-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,2км)	2019	0,4	200	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.2.41	ВЛ-0,4кВ от ТП №711 д.Колесниково (инв №12019084-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,532км)	2019	0,4	530	45
1.1.2.42	ВЛ-0,4кВ ТП 431 д.Ширяково (инв №6950013490) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,35км)	2019	0,4	350	15
1.1.2.43	ВЛ-0,4кВ ТП Сбынь (инв №6950012357) Рамешков р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,129км)	2019	0,4	130	45
1.1.2.44	ВЛ-0,4кВ ТП 430 д.Городня (инв №12018876-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,215км)	2019	0,4	215	15
1.1.2.45	ВЛ-0,4кВ ТП 201 д.Кривцово (инв №6950011675) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,08км)	2019	0,4	80	15
1.1.2.46	ВЛ-0,4кВ ТП 1088 с.Пушкино (инв №6950011375) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,11км)	2019	0,4	110	15
1.1.2.47	ВЛ-0,4кВ от ТП №704 п.Заволжский (инв №12019091-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,16км)	2019	0,4	160	45
1.1.2.48	ВЛ-0,4кВ №1 ТП №789 Неготино-3 (инв №12020870-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,22км)	2019	0,4	220	60
1.1.2.49	Рек ВЛ-0.4кв Семендяевское с.п. Волга дер.Митино (инв № 6930661407) Калез р-н (Уст 8 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,29 км)	2019	0,4	290	30
1.1.2.50	Рек ВЛ-0,4кВ фид.3 от КТП 250кВА д.Нутрома №3 Кимрского р-на (инв № 12019172-00) д.Нутромо (Уст 7 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,26 км)	2019	0,4	260	30
1.1.2.51	Рек ВЛ-0.4кв Семендяевское с.п. Волга дер.Митино (инв № 6930661407) Калез р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50 0,07 км)	2019	0,4	70	10
1.1.2.52	Рек ВЛ-0.4кв Семендяевское с.п. Волга дер.Митино (инв № 6930661407) Калез р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,07 км)	2019	0,4	70	10
1.1.2.53	Рек ВЛ-0.4кв Нерльское с.п. дер.Полумихалево (инв №6930661697) Калез р-н (Уст 4 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,095 км)	2019	0,4	90	15
1.1.2.54	ВЛ 0,4 кВ г.Ржев, ул. Воровского. Ржевского р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,125км	2019	0,4	120	15
1.1.2.55	ВЛ-0.4кВ д.Ст.Курцево ф.7 Старица Старицкого р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,048км.	2019	0,4	50	15
1.1.2.56	Рек ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3 (д.Казаково) (12019626-00) Селиж.р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,12 км.	2019	0,4	120	45
1.1.2.57	Рек ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3 (д.Казаково) (12019626-00) Селиж.р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,04 км.	2019	0,4	40	15
1.1.2.58	Рек отп.от ВЛ-04 Д.ПЕТРОВЩИНА С-3 МАШУГИНОГОРСКИЙ 3.47КМ (011028) Осташ.р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,035 км.	2019	0,4	40	27
1.1.2.59	Рек ВЛ-04 К-3 МИР Д.САВИНСКИЕ ГОРКИ 1.73КМ (009667) Торж. р-на. Зам. дер.опор на ж/б опоры. Зам.провода А-16 на провод СИП-2 3х50+1х50 - 0,095 км, СИП-4 4х16 - 0,055 км. Всего СИП - 0,15 км.	2019	0,4	150	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.2.60	Рек отп.от ВЛ 0,4 кВ Кудино ф 4 Торопец ф 1 (69413030) Тороп. р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,16 км.	2019	0,4	160	5
1.1.2.61	Рек отп.от ВЛ-04 К-3 ЗНАМЯ ТРУДА Д.ГРУЗИНЫ 0.26КМ (011523) Торж. р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,22 км.	2019	0,4	220	15
1.1.2.62	Рек ВЛ-04 Д.ЩЕГОЛЕВО К-3 ЗАРЯ КОММУНИЗМА 3.9КМ (010506) Кувш. р-на. Зам. дер.опор на ж/б опоры, зам.провод А-25 на СИП-2 3х50+1х50 - 0,22 км.	2019	0,4	220	15
1.1.2.63	Рек ВЛ-04 Д.ПОГОСТ, ГОЛЕНКОВО К-3 8 МАРТА 1.2КМ (009278) Селиж. р-на. Зам. дер.опор на ж/б. Зам.провода А-16 на СИП-2 3х50+1х50 - 0,471 км.	2019	0,4	470	45
1.1.2.64	Рек отп.от ВЛ 0,4кВ №1 ТП 587 (12019528-00) д.Внуково. Торж. р-на. Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,066 км.	2019	0,4	66	8
1.1.2.65	Рек отп.от ВЛ-04 Д.СОСНОВАТКА С-3 ВОЛЖАНСКИЙ 0.52КМ (009169) Ост. р-на (Сел.уч). Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,08 км.	2019	0,4	80	5
1.1.2.66	Стр ВЛ 0.4кВ №1 ТП 001 Овчарня д.Турчаниново Сонковского р-на (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.041км)	2019	0,4	41	15
1.1.2.67	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Аввакумово Калинин р-н (М-ж на ж/б оп СИП-2 3х70+1х70: 0.17км; СИП-2 3х50+1х50: 0.21км)	2019	0,4	380	105
1.1.2.68	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Аввакумово Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.24км)	2019	0,4	240	15
1.1.2.69	Стр. ВЛ-0,4кВ ТП 789 Неготино-3 Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.15км)	2019	0,4	150	45
1.1.2.70	Стр. ВЛ-0,4кВ ТП №576 Троица-6 Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0,339км)	2019	0,4	339	15
1.1.2.71	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП с.Петровское Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.22км)	2019	0,4	220	15
1.1.2.72	Стр. ВЛ-0,4кВ №2 ТП д.Беседы Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.2км)	2019	0,4	200	15
1.1.2.73	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП с/т За мир г.Тверь (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.63км)	2019	0,4	630	15
1.1.2.74	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП 694 д.Андрейково Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.07км)	2019	0,4	70	10
1.1.2.75	Стр ВЛ 0,4кВ СПК Маяк Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,03 км)	2019	0,4	30	15
1.1.2.76	Стр ВЛ 0,4кВ ок. д.Ваулино Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,02 км)	2019	0,4	20	15
1.1.2.77	Стр ВЛ 0,4кВ п.Приволжский СТ Маяк Кимр р-н (Уст 8 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,28 км)	2019	0,4	280	90
1.1.2.78	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 541 СТ Якорь Зубцовского р-на. М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б - 0,146км	2019	0,4	150	10
1.1.2.79	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 593 Торж. р-на. Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 - 0,06 км.	2019	0,4	70	15
1.1.2.80	ВЛ-0.4кВ КТП д.Юрьево ф09 п/с №11 (инв № 6950013112) Конаков р-на (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.11км)	2019	0,4	110	30
1.1.2.81	ВЛ-0,4кВ ТП 778 д.Кривцово (инв№ 12019431-00) Калинин р-на (Дострой СИП-2 3х50+1х50 по сущ оп: 0.025км)	2019	0,4	30	90

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.2.82	Рек ВЛ 0,4 кВ ф 1СХКДружб дУстин,Волково,Иванов (инв № 6930660577) д.Устиново Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,04 км)	2019	0,4	40	23
1.1.2.83	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 047 д.Вараксина Конаков р-на (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.015км)	2019	0,4	15	90
1.1.2.84	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 048 д.Вараксина Конаков р-на (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.015км)	2019	0,4	15	70
1.1.2.85	Стр ВЛ 0,4кВ д.Мельгуново Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,025 км)	2019	0,4	25	60
1.1.2.86	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 597 Торж.р-на. Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3х50+1х50 - 0,03 км.	2019	0,4	30	30
1.1.2.87	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 872 д.Осиновка (инв №12019795-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х54,6 на ж/б оп: 0.217км)	2019	10	210	15
1.1.2.88	ВЛ-0,4кВ ТП 101 д.Жорновка (инв №6950011509) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х50+1х54,6 на ж/б оп, 1 мет ст УМЗ: 0.214км)	2019	10	210	30
1.1.2.89	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП г.Красный Холм (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.008км)	2019	0,4	10	23
1.1.2.90	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП Тверской ОРТПЦ п.Рамешки (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.01км)	2019	0,4	10	23
1.1.2.91	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 276 Тверской ОРТПЦ д.Михайлова Гора Лихославл р-н (М-ж СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.014км)	2019	0,4	10	23
1.1.2.92	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 665 с.Горицы Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,008 км)	2019	0,4	10	21
1.1.2.93	Стр ВЛ 0,4кВ пгт Оленино (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,018 км)	2019	0,4	20	23
1.1.3	ВЛ-0,4 кВ сечением 70 мм2	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
1.1.3.1	ВЛ-0,4кВ ТП 98 д.Баламугово (инв №6950011552) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0,051км)	2019	0,4	51	15
1.1.3.2	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 029 Гора-3 с.Дмитрова Гора (инв №12019729-00) Конаков р-н (Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0,035км)	2019	0,4	40	6
1.1.3.3	ВЛ-0,4кВ ТП №1517 Бирюлино-4 (инв №12020923-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0,13км)	2019	0,4	130	15
1.1.3.4	ВЛ-0,4кВ ТП 406 с.Медное (инв №6950011892) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0,219км)	2019	0,4	220	15
1.1.3.5	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 788 д.Романово (инв №12019803-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х70+1х54.6 на ж/б оп: 0.821км)	2019	0,4	820	15
1.1.3.6	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1205 д.Большое Гришкино (инв №12019484-00) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0,095км)	2019	0,4	100	15
1.1.3.7	ВЛ-0,4кВ д.Панюково ф.13 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,095км	2019	-0,6	100	15
1.1.3.8	ВЛ-0,4кВ д. Князьи Горы ф.1 ПС Кн.Горы Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,04км	2019	0,4	40	15
1.1.3.9	ВЛ-0,4кВ д.Шапино ф.1 ПС Карамзино Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,04км	2019	0,4	40	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.3.10	ВЛ-0,4кВ д.Воскресенское ф.3 ПС П.Городище Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,085км	2019	0,4	85	15
1.1.3.11	ВЛ-0,4кВ д.Марково ф. 12 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,04км	2019	0,4	40	15
1.1.3.12	ВЛ-0,4кВ д.Ожибоково ф.2 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,014км	2019	0,4	14	10
1.1.3.13	ВЛ-0,4кВ д.Лужки-Заборово ф.11 ПС П.Городище Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 - 0,01км	2019	0,4	10	15
1.1.3.14	ВЛ-0,4кВ д.Маслова Гора ф.13 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,08км.	2019	0,4	80	15
1.1.3.15	Рек отп.от ВЛ 0,4кВ №1 от КТП-10/0,4кВ №4 д.Никулино (12018709-00) Селиж. р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,22 км.	2019	0,4	220	10
1.1.3.16	Рек отп.от ВЛ-0,4кВ от КТП N16-Новый поселок прот.2,35км. (011633) Ост. р-на (Пен.уч). Дострой СИП-2 3х70+1х70+1х16 на ж/б - 0,038 км.	2019	0,4	40	10
1.1.3.17	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 377 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3х70+1х70 - 0,13 км	2019	0,4	130	60
1.1.3.18	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 377 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3х70+1х70 - 0,05 км	2019	0,4	50	15
1.1.3.19	Стр. ВЛ-0,4кВ ТП 509 д.Лукино Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.657 км)	2019	0,4	660	15
1.1.3.20	Стр. ВЛ-0,4кВ №4 ТП Очистные сооружения д.Старое Мелково Конаков р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.61км, монтаж ВА57Ф35-340010-20УХЛ3 100А РЭ500А: 1шт.)	2019	0,4	610	15
1.1.3.21	Стр. ВЛ-0,4кВ ТП 287 д.Пасынково Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х54,6 на ж/б оп: 0.39км)	2019	0,4	390	15
1.1.3.22	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Настасино Рамешков р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х54,6 на ж/б оп: 0.468км)	2019	0,4	468	30
1.1.3.23	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП Дьяконово Кашин р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-2 3х70+1х70 0,04 км)	2019	0,4	40	15
1.1.3.24	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 436 д.Калабриево Каляз р-н (Уст 32 ж/б оп., подвес СИП-2 3х70+1х70 0,9 км)	2019	1,4	900	90
1.1.3.25	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП Борки-9 Зубцовского р-на. Уст. ж/б опор, м-ж СИП-2 3х70+1х70 - 0,01км.	2019	0,4	10	15
1.1.3.26	Стр. ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 094 Бологовского р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3х70+1х70 - 0,305 км	2019	0,4	305	100
1.1.3.27	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Голобово Калинин р-на (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.025км)	2019	0,4	25	150
1.1.3.28	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Арининское Рамешков р-на (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.035км)	2019	0,4	35	30
1.1.3.29	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП Беле-Кушаль-ЖК Рамешков р-на (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.06км)	2019	0,4	60	150
1.1.3.30	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Доншино Калинин р-на (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.05км)	2019	0,4	50	150
1.1.3.31	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Езвино Калинин р-на (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.025км)	2019	0,4	25	90
1.1.3.32	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 661 д.Крева Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп., подвес СИП-2 3х70+1х54,6 0,01 км)	2019	0,4	10	100
1.1.3.33	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 448 д.Сидоровская Каляз р-н (Уст 3 ж/б оп, подвес СИП-2 3х70+1х54,6 - 0,066 км)	2019	0,4	66	150

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.3.34	ВЛ-0,4кВ ТП 485 д.Чадово (инв №6950011824) Калинин р-н (Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0,661км)	2019	0,4	660	45
1.1.3.35	ВЛ-0.4кВ д.Григорово ф.9 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,324км	2019	0,4	320	15
1.1.3.36	ВЛ-0.4кВ д.Ожибоково ф.2 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой СИП-2 3х70+1х70 на ж/б - 0,368км	2019	0,4	370	15
1.1.3.37	ВЛ0,4 д.Жихарево Старицкого р-на. Дострой СИП2 3х70+1х70 - 0,03км, СИП4 4х16 на ж/б - 0,015км.	2019	0,4	45	102
1.1.3.38	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 374 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3х70+1х54,6 - 0,08 км	2019	0,4	80	75
1.1.3.39	Стр. ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 374 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3х70+1х54,6 - 0,033 км	2019	0,4	33	15
1.1.3.40	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 375 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3х70+1х70 - 0,08 км	2019	0,4	80	15
1.1.3.41	Стр. ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 376 Вышневолоцкого р-на. Уст. ж/б опор, подвеска провода СИП-2 3х70+1х54,6 - 0,183 км	2019	0,4	183	45
1.1.3.42	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Рылово Калинин р-н (М-ж СИП- 2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.069км)	2019	0,4	69	15
1.1.3.43	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Красная Горка Калинин р-н (М- ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.147км)	2019	0,4	147	15
1.1.3.44	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Савино Калинин р-н (М-ж СИП- 2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.005 км)	2019	0,4	5	15
1.1.3.45	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Жирносово с/т КАВА Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.558км)	2019	0,4	558	115
1.1.3.46	Стр. ВЛ-0,4кВ №2 ТП д.Жирносово с/т КАВА Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.861км)	2019	0,4	861	115
1.1.3.47	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Чудово Калинин р-н (М-ж СИП- 2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.157км)	2019	0,4	157	60
1.1.3.48	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Тургиново Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.156км)	2019	0,4	156	30
1.1.3.49	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Новое Калинин р-н (М-ж СИП- 2 3х70+1х70 на ж/б оп, метал. стойка УМЗ: 1шт.: 0.156км)	2019	0,4	156	15
1.1.3.50	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Захарьино Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.016км)	2019	0,4	16	15
1.1.3.51	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Дуденево Калинин р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.088км)	2019	0,4	88	15
1.1.3.52	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП д.Бобрище Лихославл р-н (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.57км)	2019	0,4	570	30
1.1.3.53	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1229 д.Каменка Калинин р-н (М- ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.569км)	2019	0,4	569	30
1.1.3.54	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1230 Каменка-2 Калинин р-н (М- ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.816км)	2019	0,4	816	15
1.1.3.55	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 275 д.Выставка Лихославл р-н (М- ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп, ст метал УМЗ (2шт.): 0.381км)	2019	0,4	381	30
1.1.3.56	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1556 Поддубье-3 Калинин р-н (М- ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп, ст метал УМЗ (2шт.): 0.35км)	2019	0,4	350	60

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.1.3.57	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 654 д.Пузаково Кимр р-н (Уст 15 ж/б оп, 2 мет оп, подвес СИП-2 3х70+1х70 0,588 км)	2019	0,4	588	30
1.1.3.58	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 537 д.Дальнее Зубцовского р-на. Уст. ж/б опор, м-ж.СИП2 3х70+1х70 - 0,012км	2019	0,4	12	15
1.1.3.59	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 538 д.Харькино Зубцовского р-на. Уст. ж/б опор, м-ж.СИП2 3х70+1х70 - 0,012км.	2019	0,4	12	15
1.1.3.60	Стр ВЛ 0,4кВ №1 ТП 598 Торж. р-на (д. Крюково). Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3х70+1х70 - 0,376 км.	2019	0,4	376	16
1.1.3.61	Стр ВЛ 0,4кВ №2 ТП 598 Торж. р-на (д. Крюково). Уст.ж/б опор, подвес провода СИП-2 3х70+1х70 - 0,4 км.	2019	0,4	400	16
1.1.3.62	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП Неготино Прохоров Калинин р-на (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.008км)	2019	0,4	10	150
1.1.3.63	Стр. ВЛ-0,4кВ №2 ТП Неготино Прохоров Калинин р-на (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.008км)	2019	0,4	10	150
1.1.3.64	Стр. ВЛ-0,4кВ №3 ТП Неготино Прохоров Калинин р-на (М-ж СИП-2 3х70+1х70 на ж/б оп: 0.008км)	2019	0,4	10	150
1.1.3.65	Стр ВЛ 0,4кВ ул.Шевченко г.Кимры (Уст 1 ж/б оп (стойка ВПУ), монтаж кабеля АВБШВнг 4х70 7 м)	2019	0,4	10	80
1.2	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах с самозащитным стальным провод СИПЗ	2019	6-10		
1.2.1	ВЛ-10 кВ с сечением 50 мм²	2019	6-10		
	<пообъектная расшифровка> ***				
1.2.1.1	ВЛ-10кВ Фидер 1128 Кладово (инв.№69112289) Бежецкого р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б: 0.015км; м-ж РЛК1а-10.IV/400 с приводом: 1шт.; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	15	15
1.2.1.2	ВЛ-10кВ ф.251 ПС Григорово (инв.№12016504-00) Весьегон. р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б: 0.011км)	2019	10	11	15
1.2.1.3	ВЛ-10кВ №05 ПС Сандово (инв.№69112728) Сандовского р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б: 0.02км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	20	15
1.2.1.4	ВЛ 10кВ №03 от ПС 35/10кВ Жилотково Вышневолоцкого р-на. Дострой проводом 3СИП-3 1х50-20 на ж/б опорах - 0,6 км. Уст. РМК-20-IV-УХЛ1 - 10 шт.	2019	10	600	60
1.2.1.5	ВЛ-10кВ ф.№16 ПС Сахарово (инв №6950014370) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.05 км)	2019	10	50	105
1.2.1.6	ВЛ-10кВ №03(9) ПС Мамулино (инв №6950014490) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.21км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	210	30
1.2.1.7	ВЛ-10кВ ф.09 п/с №9 (инв №6950014035) Конаков р-н (Дострой СИП-3 1х50-20 по суц оп: 0.01 км)	2019	10	10	15
1.2.1.8	ВЛ-10кВ №7 ПС Рязаново (инв №6950014214) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.31 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	310	15
1.2.1.9	ВЛ-10кВ №11 ПС Энергетик (инв №6950014059) Конаков р-н (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.01 км)	2019	10	10	15
1.2.1.10	ВЛ-10кВ №10 ПС Красногорская (инв №6950014391) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.014 км)	2019	10	14	30

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.1.11	ВЛ-6кВ ф. №03 ПС №13 (инв №6950014338) г.Тверь (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.05 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	50	15
1.2.1.12	ВЛ-10кВ №15 от ПС Кушалино (инв №6950014841) Рамешков р-н (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.083 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 1 шт.)	2019	10	83	30
1.2.1.13	Рек ВЛ 6 кВ отп.на КТП 6/0,4кВ -160кВа КТП 054 ф.№18 ПС35/6 кВ "Б.Городок" (инв № 12016473-00) СПК "Маяк" Кимр р-н (Уст 2 ж/б оп., подвес СИП-3 1х50-20 0,05 км)	2019	10	50	15
1.2.1.14	Рек ВЛ 10кВ №06 (ВЛ 10кВ ф 4 ПС Нагорское) (инв. № 6930650198) д.Воскресенское Каляз р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 0,03 км)	2019	10	30	15
1.2.1.15	Рек ВЛ 10кВ №14 ПС Микрорайонная (инв №6930650556) ок. д.Ваулино Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп., подвес СИП-3 1х5-20 0,04 км)	2019	10	40	15
1.2.1.16	Рек ВЛ 6кВ №21 ПС Б.Городок (инв № 12016472-00) п.Приволжский СТ Маяк Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп., подвес СИП-3 1х50 0,033 км, уст. разъед. РЛР Тесла 1 шт.)	2019	10	33	90
1.2.1.17	ВЛ-10кВ ф.11 ПС П.Городище Зубцовского р-на. Дострой ЗСИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,673км.	2019	10	673	15
1.2.1.18	ВЛ-10кВ ф.4 З.Поле к-з Чайка Старицкого р-на. Дострой ЗСИП-3 1х50-20 на ж/б - 1,13км	2019	10	1130	45
1.2.1.19	ВЛ-10кВ ф.10 ПС Оленино н.п.Сидорово Оленинского р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,796км	2019	10	796	15
1.2.1.20	ВЛ-10кВ ф.2 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой ЗСИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,053км	2019	10	53	10
1.2.1.21	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР СОСНИЦА отпайка Д.ЗАЛУЧЬЕ-БАЛАШОВО (013720) Осташ.р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,156 км.	2019	10	156	15
1.2.1.22	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР БРОДНИКОВО отпайка (013008) Торж. р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,458 км.	2019	10	460	15
1.2.1.23	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР СОСНИЦА отпайка Д.СВАПУЩЕ-ЗАЛУЧЬЕ (013721) Осташ. р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,065 км.	2019	10	65	15
1.2.1.24	Рек отп.от Воздушная линия 6,0 кВ (27012854-00) (неотд.улуч.) Нелид. р-на. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,026 км.	2019	10	26	15
1.2.1.25	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР АЛЬФИМОВО отпайка ГЛАВНАЯ МАГИСТРАЛЬ (013026) Торж. р-на. Монтаж разъед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1 - 1 шт. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 1,041 км.	2019	10	1041	45
1.2.1.26	Стр ВЛ 10кВ №06 ПС Фролово д.Дьяконово Кашин р-н (Уст 27 ж/б оп, подвес СИП-3 1*50-20 1,72 км)	2019	10	1720	15
1.2.1.27	ВЛ-10кВ ф.16 ПС Мокшино (инв № 6950015561) Конаков р-на (Дострой СИП3 1х50-20 на ж/б оп: 0.003км)	2019	10	3	150
1.2.1.28	ВЛ-10кВ ф.16 ПС Мокшино (инв № 6950015561) Конаков р-на (Дострой СИП3 1х50-20 на ж/б оп: 0.013км; м-ж РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 1шт.)	2019	10	13	150
1.2.1.29	ВЛ-10кВ № 5029 ПС Южная Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.437км; м-ж РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 1шт.)	2019	10	437	150

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.1.30	ВЛ-10кВ № 12 ПС М.Водозабор (инв № 6950014507) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.05км)	2019	10	50	150
1.2.1.31	ВЛ-10кВ фидер №15 ПС Кушалино (инв № 6950014841) Рамешк р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.6км)	2019	10	600	150
1.2.1.32	ВЛ-10кВ № 6 ПС Медное (инв № 6950014795) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.65км; м-ж РЛК1а-10.IV/400 с приводом: 1шт.; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 12шт.)	2019	10	650	150
1.2.1.33	ВЛ-10кВ № 06(12) ПС Эммаус (инв № 6950014375) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.03км)	2019	10	30	30
1.2.1.34	ВЛ-10кВ №21 ПС Тургиново (инв № 6950014164) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.025км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	10	25	150
1.2.1.35	ВЛ-10кВ ф.№21 ПС Мокшино (инв № 6950014737) Конаков р-на (Дострой СИП-3 1х50-20 по сущ оп: 0.015км)	2019	10	15	90
1.2.1.36	Рек ВЛ 10кВ №14 ПС Микрорайонная (инв. № 6930650556) д.Мельгуново Кимр р-н (Уст 1 ж/б оп., подвес СИП-3 1х50-20 0,033 км)	2019	10	33	70
1.2.1.37	Рек ВЛ 10кВ №25 ПС Радуга (инв № 6930650552) д.Крева Кимр р-н (Уст 2 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50-20 0,083 км)	2019	10	83	100
1.2.1.38	Рек ВЛ 10кВ №15 ПС Плутково (ф.7) (инв № 6930650246) д.Сидоровская Каляз р-н (Уст 8 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 0,34 км, уст разъезд РЛР Тесла 1 шт.)	2019	10	340	150
1.2.1.39	ВЛ-10кВ ф.9 ПС Зубцов Зубцовского р-на. Дострой 3СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,041км	2019	10	40	149
1.2.1.40	ВЛ-10кВ фид.№ 26 ПС Ржев Ржевского р-на. М-ж разъезд. РЛК1а-10.IV/400. Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,015км	2019	10	10	149
1.2.1.41	ВЛ-10кВ ф.7 ПС РМК Ржевского р-на. Дострой 3СИП-3 1х50-20 на ж/б - 0,02км	2019	10	20	100
1.2.1.42	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР ГРУЗИНЫ отпайка ГЛАВНАЯ МАГИСТРАЛЬ (013032) Торж. Монт.разъезд. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1 - 1 шт. Дострой СИП-3 1х50-35 на ж/б - 0,01 км.	2019	10	10	0
1.2.1.43	ВЛ-0.4кВ КТП д.Юрьево ф09 п/с №11 (инв № 6950013112) Конаков р-на (Дострой СИП-2 3х50+1х50 на ж/б оп: 0.11км)	2019	10	110	30
1.2.1.44	Рек ВЛ 0,4 кВ ф 1СХКДружб дУстин,Волково,Иванов (инв № 6930660577) д.Устиново Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-2 3х50+1х50 0,04 км)	2019	10	40	23
1.2.1.45	ВЛ-0.4кВ д.Коньково-1 ф.7 Старица Старицкого р-на. Дострой СИП-2 3х50 на ж/б - 0,039км	2019	10	40	20
1.2.1.46	ВЛ 0,4кВ Ройкино КВЛ №18 ПС Оленино Оленинского р-на. Дострой СИП-4 4х16 на ж/б - 0,061км	2019	10	61	30
1.2.1.47	ВЛ 10 кВ Серебрянники от ПС 35/10 кВ Пролетарий Вышневолоцкого р-на. Дострой проводом 3СИП-3 1х50 на ж/б опорах - 0,133 км, уст. разъезд. РЛКВ.16-10.IV/400УХЛ1 - 1 шт., разряд. РМК-20-IV-УХЛ1 - 4 шт.	2019	10	133	75

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.1.48	ВЛ 10кВ №03 от ПС 35/10кВ Жилотково Вышневолоцкого р-на. Дострой проводом ЗСИП-3 1х50 на ж/б опорах - 0,641 км, уст. разряд. РМК-10-И-IV-УХЛ1 - 16 шт.	2019	10	641	15
1.2.1.49	ВЛ 10кВ №03 от ПС 35/10кВ Жилотково Вышневолоцкого р-на. Дострой проводом ЗСИП-3 1х50 на ж/б опорах - 0,146 км, уст. разряд. РЛКВ.16-10.IV/400УХЛ1 - 1 шт., разряд. РМК-20-IV-УХЛ1 - 2 шт.	2019	10	146	45
1.2.1.50	ВЛ-10кВ №6 ПС Медное (инв №6950014795) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б: 0.005км; м-ж кабельной вставки АПвПу 1х50/16-10: 0.23км; м-ж РЛР Тесла-1-10/400: 1шт.)	2019	10	240	15
1.2.1.51	ВЛ-10кВ №12(16) ПС №1 (инв №6950014742) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.11 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 2шт.)	2019	10	110	15
1.2.1.52	ВЛ-10кВ №06 ПС Тургиново (инв №6950014163) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.005 км)	2019	10	5	15
1.2.1.53	ВЛ-10кВ ф.13 ПС Кулицкая (инв №6950014386) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.02 км; м-ж РМК-20-IV: 2шт.)	2019	10	20	115
1.2.1.54	ВЛ-10кВ №10(15) ПС №1 (инв №6950014353) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.341 км; м-ж РМК-20-IV: 4шт.)	2019	10	341	15
1.2.1.55	ВЛ-10кВ №24(22) ПС Гришкино (инв №6950014560) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.018 км)	2019	10	18	60
1.2.1.56	ВЛ-10кВ №21 ПС Тургиново (инв №6950014160) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.094км; м-ж траверсы ТВИ12,5/10: 1шт.)	2019	10	94	30
1.2.1.57	ВЛ-10кВ №10(11) РП Митенево (инв №6950014152) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.136 км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 5шт.; м-ж кабельной вставки АПвПу 3х50/70-10: 0.06км)	2019	10	196	15
1.2.1.58	ВЛ-10кВ №16 ПС Гришкино (инв №6950014407) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.012 км)	2019	10	12	15
1.2.1.59	ВЛ-10кВ №13 РП Борки (инв №6950014417) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.229 км; м-ж РМК-20-IV: 4шт.; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 2шт.)	2019	10	229	15
1.2.1.60	ВЛ-10кВ №10(13) от ПС Толмачи (инв №6950014007) Лихославл р-н (Замена дер оп на ж/б: 1шт.; дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.014 км)	2019	10	14	30
1.2.1.61	ВЛ-10кВ №19 (16) ПС Гришкино (инв №6950014407) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.575 км; м-ж РМК-20-IV: 16шт.; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 14шт.)	2019	10	575	30
1.2.1.62	ВЛ-10кВ №19 (16) ПС Гришкино (инв №6950014407) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.33 км; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 9шт.)	2019	10	330	15
1.2.1.63	ВЛ-10кВ Ф-15(2) Гнездово ПС Новый Стан (инв №6950014647) Лихославл р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 1.001 км; м-ж РМК-20-IV: 4шт.; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 12шт.; м-ж РЛР Тесла-1-10/400УХЛ1: 1шт.)	2019	10	1001	30

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.1.64	. ВЛ-10кВ Ф-15(2) Гнездово ПС Новый Стан (инв №6950014647) Лихославл р-н (Замена дер оп с ж/б пр на ж/б; замена провода АП-70 на СИП-3 1х50: 0.068км)	2019	10	68	0
1.2.1.65	ВЛ-10кВ №13 ПС Савватьево (инв №6950014658) Калинин р-н (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 1.052 км; м-ж РМК-20: 8шт.; м-ж траверса изол ТВИ 12.5/10-П4: 13шт.)	2019	10	1052	60
1.2.1.66	Рек ВЛ-10кВ фидер 6 РП Устиново (инв № 6930650785) д.Пузаково Кимр р-н (Уст 2 ж/б оп, РМК-20-IV 2 шт., подвес СИП-3 1х50 0,04 км)	2019	10	40	30
1.2.1.67	ВЛ-10кВ ф.10 ПС П.городище д.Дальнее Зубцовского р-на. Дострой 3СИП-3 1х50 на ж/б - 0,822км М-ж РМК-20-IV - 16шт	2019	10	822	15
1.2.1.68	ВЛ-10кВ ф.13 ПС П.Городище д.Харькино Зубцовского р-на. Дострой 3СИП-3 1х50 на ж/б - 0,363км. М-ж РМК-20-IV - 7шт.	2019	10	363	15
1.2.1.69	ВЛ-10кВ ф.4 З.Поле к-з им. 22 съезда КПСС д.Ивачев Старицкого р-на. Дострой 3СИП-3 1х50 на ж/б - 0,925км. М-ж РМК-20-IV - 19шт.	2019	10	930	102
1.2.1.70	Рек отп.от ВЛ-10 ФИДЕР КИСЕЛЕНКА отпайка Д.КРЮКОВО, ХУДЯКОВО (013046) Торж. р-на. Дострой СИП-3 1х50 на ж/б - 1,248 км. Монт.разр. РМК-20-IV - 25 шт.	2019	10	1250	16
1.2.1.71	ВЛ 10кВ №52 ПС Кр.Холм (инв №69113557) (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б: 0.554км; м-ж РЛР Тесла-1-10/400: 1шт.; м-ж РМК-10-IV-УХЛ1: 9шт.)	2019	10	550	23
1.2.1.72	Рек ВЛ-6кВ ф.26 ПС Затверецкая (инв № 6950014345) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б: 0.137км; м-ж РЛРТесла-1-10/400: 1шт.)	2019	10	130	150
1.2.1.73	ВЛ-10кВ № 17 ПС №15 (инв № 6950014392) Калинин р-на (М-ж кабеля АНАМК-WM 3х50+62 на ж/б оп: 1.06км; прокладка методом ГНБ кабеля АНАМК-WM 3х50+62: 0.05км; м-ж РЛР Тесла В-1-10/400УХЛ1: 1шт.)	2019	10	1110	40
1.2.1.74	ВЛ-10кВ №10(12) ПС Гришкино (инв № 6950014404) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.062км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 2шт.)	2019	10	60	150
1.2.1.75	ВЛ-10кВ №15(18) ПС Гришкино (инв № 6950014376) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.067км; м-ж РМК-20-IV-УХЛ1: 2шт.)	2019	10	70	150
1.2.1.76	КВЛ-10кВ ф.20 ПС Южная (инв № 12018868-00) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.585км; м-ж РМК-20-IV: 22шт.)	2019	10	580	150
1.2.1.77	КВЛ-10кВ ф.21 ПС Южная (инв № 12018867-00) Калинин р-на (Дострой СИП-3 1х50 на ж/б оп: 0.587км; м-ж РМК-20-IV: 22шт.)	2019	10	580	150
1.2.1.78	Рек ВЛ 10кВ №10 ПС Горицы (инв № 6930650589) с.Горицы Кимр р-н (Уст 5 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 0,234 км, уст РМК-10-IV-УХЛ1 5 шт., уст РЛР Тесла-1-10/400 1 шт.)	2019	10	230	21
1.2.1.79	ВЛ 10кВ от оп №311 ВЛ 10кВ №15 ПС Нерль (ф7) (инв. № 6930650255) вблизи д.Скнятино Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 0,01 км, уст разрядников РМК 2 шт., разъед РЛР Тесла 1 компл.)	2019	10	10	132

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.1.80	Стр ВЛ 10кВ отп от КВЛ 10кВ №08 ПС Оленино пгт Оленино (Уст 59 ж/б оп, подвес СИП-3 1х50 (0,5км), АС 50/8,0 (2,314 км). Общ. протяж. - 2,814 км, уст РМК 13 шт.)	2019	10	2810	23
1.2.1.81	ВЛ-10 кВ № 03 ПС Клешнево д. Житинки Ржевского р-на. М-ж разъед. РЛР Тесла-1-10/400 - 2 шт, разряд. РМК-20 - 42 шт, уст ж/б опор, м-ж ЗСИП-3 1х50 - 2,571 км	0	10	2571	500
1.2.1.82	ВЛ-10 кВ № 03 ПС Пятницкое д. Свербиха Ржевского р-на. М-ж разъед. РЛР Тесла-1-10/400 - 2 шт, разряд. РМК-20 - 19 шт, уст ж/б опор, м-ж ЗСИП-3 1х50 - 1,116 км	0	10	1116	500
1.2.1.83	ВЛ-10 кВ Ф-2 Дмитровское от ПС № 7 (инв № 6950014646) (Дострой СИП-3 1х50-20 на ж/б оп: 0.0736 км; м-ж РЛНД-1.1-10/400Н УХЛ1: 1 шт.)	0	10	73,6	400
2.	Строительство кабельных линий				
	<расшифровка по мероприятиям>				
2.1	КЛ-0,4 кВ в траншее в трубе с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена	2019	0,4		
2.1.1	КЛ-0,4 кВ с кабелем сечением 70 мм2	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
2.1.1.1	Стр КЛ 0,4кВ №1 ТП №066 Выселок Осташ. р-на. Прокладка кабеля АПВБШп 4х70 - 0,198 км.	2019	0,4	198	30
2.1.6	КЛ-0,4 кВ с кабелем сечением 240 мм2	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
2.1.6.7	КЛ-0.4 кВ № 2 от резервной ячейки 0.4 кВ 2 секции шин РП-ТП 6 кВ Станция тепловой подпитки Конаков р-на (М-ж АПВБШв 4х240: 0.335 км)	2019	0,4	335	413,7
2.1.6.8	КЛ-0.4 кВ № 1 от Елихин ввод 0.4 кВ 1 секции шин РП-ТП 6 кВ Станция тепловой подпитки Конаков р-на (М-ж АПВБШв 4х240: 0.335 км)	2019	0,4	335	413,7
2.2	КЛ-6-10 кВ в траншее в трубе с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена	2019	6-10		
2.2.1	КЛ-6-10 кВ с кабелем сечением 50 мм2	2019	6-10		
	<пообъектная расшифровка> ***				
2.2.1.1	Рек ВЛ-6кВ ф.26 ПС Затверецкая (инв № 6950014345) Калинин р-на (М-ж кабельной вставки: АПВПу 1х50/16-6: 0.38км)	2019	0,4	380	150
2.2.1.2	ВЛ-10кВ фид.№21 ПС Лихославль (инв №6950014001) Лихославль р-н (М-ж кабел вставки кабелем АПВПг 3х50/16-10: 0.082км)	2019	0,4	82	23
2.2.2	КЛ-6-10 кВ с кабелем сечением 70 мм2	2019	10		
	<пообъектная расшифровка> ***				
2.2.2.1	ВЛ-10кВ №03(9) ПС Мамулино (инв № 6950014490) Калинин р-на (М-ж кабельной вставки кабелем АПВПу 3х70/25-10: 0,288км)	2019	10	288	60
2.2.2.2	Стр. КЛ-10 кВ №15 ПС Ржев Ржевского р-на. М-ж АПВПу 3х70/25-10 - 0,625км	2019	10	625	0
2.2.2.3	ВЛ 10кВ фид.№10 ПС Лазурная (инв №6950015569) 40601199 , г. Тверь (М-ж кабельной вставки кабелем АПВПу2г 3х70/16-10: 1.126км)	2019	10	1130	100
2.2.2.4	КВЛ-10кВ ф.20 ПС Южная (инв № 12018868-00) Калинин р-на (М-ж кабельной вставки кабелем АПВПуг 3х70/25: 0.13км)	2019	10	130	150
2.2.2.5	КВЛ-10кВ ф.21 ПС Южная (инв № 12018867-00) Калинин р-на (М-ж кабельной вставки кабелем АПВПуг 3х70/25: 0.16км)	2019	10	160	150

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
2.2.2.6	КЛ-10 кВ № 01 ПС Лаптиха (М-ж кабеля АПВПУг 3х70/16: 0.05 км; уст ж/б оп: 1 шт.; м-ж РЛР 10/630: 1 шт.)	2019	10	50	650
2.2.2.7	КЛ-10 кВ № 1 от РП Коробкова до новой ТП 2х400 кВА г.Тверь (М-ж кабеля АПВПУг-10 3х70: 0.46 км)	2019	10	460	360
2.2.2.8	КЛ-10 кВ № 2 от РП Коробкова до новой ТП 2х400 кВА г.Тверь (М-ж кабеля АПВПУг-10 3х70: 0.458 км)	2019	10	458	360
3.	Строительство пунктов секционирования				
	<расшифровка по мероприятиям>				
3.1	Реклоузеры 10 кВ				
3.1.1	Реклоузер 10 кВ	2018	10		
	<пообъектная расшифровка> ***				
3.1.1.1	Монтаж реклоузера на уч. ВЛ 10кВ от опоры №311 ВЛ 10кВ №15 ПС Нерль (ф7) вблизи д.Скнятино Каляз р-н (Уст 1 ж/б оп, уст реклоузера вакуумного TER_Rec15_AI1_R5(2_1_0_1_1_0_0_0_0_0_0_0) 1 шт.)	2019	10	1	132
3.1.1.2	Монтаж реклоузера 10кВ на опоре №109/2 КВЛ 10кВ №05 ПС Заднее Поле д.Быльцино Старицкий р-н (Реклоузер вакуумный TER_Rec15_AI1_R5(2_1_0_1_1_0_0_0_0_0_0_0))	2019	10	1	150
3.1.1.3	Реклоузер на ВЛ-10 кВ № 08 ПС Зубцов. Зубцовского р-на. М-ж реклоузера TER_Rec15_AI1_R5 10 кВ	2019	10	1	270
3.2	Линейные ячейки	2019			
3.2.1	Линейные ячейки 10 кВ (типа КРУН)	2019	10		
3.2.2	Линейные ячейки 10 кВ (типа КРУ) для заявителей с максимальной мощностью до 670 кВА	2019	10		
	<пообъектная расшифровка> ***				
3.2.2.1	Модерн. ПС 110/10 кВ Лаптиха (инв №69118387) (Уст. ячейка 10 кВ №01: Ячейка КРУ-СЭЦ-59: 1 шт.)	2019	10	1	650
3.2.4	Линейные ячейки 10 кВ (типа КСО) для заявителей с максимальной мощностью до 670 кВА	2019	10		
	<пообъектная расшифровка> ***				
3.2.4.1	РП-10 кВ Коробкова (инв № 6950019670) г.Тверь (Установка линейных ячеек на 1 и 2 секциях шин 10 кВ: Ячейка КСО-298/YZ7BV-1000: 2 шт.)	2019	10	2	360
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
4.1	Однотрансформаторные подстанции				
4.1.1	Столбовые трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 25 кВА	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
4.1.1.1	Стр ТП 312 д.Стогово Бежецкого р-на (М-ж СТП-25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ)	2019	0,4	1	15
4.1.1.2	Стр ТП 261 д.Соболины Сандовского р-на (М-ж СТП-25/10/0,4 (В/В) У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.1.3	Стр ТП 447 10/0,4кВ 25кВА д.Воскресенское Каляз р-н (Уст ТП СТП 25-10/0,4кВУХЛ1 с ТС ТМГ)	2019	0,4	1	15
4.1.1.4	Стр СТП 10/0,4кВ 25кВА Дьяконово Кашин р-н (Уст ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТМГ 25кВА, РЛР Тесла-1/10/0,4 УХЛ1)	2019	0,4	1	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.1.5	Стр СТП 6/0,4кВ 40кВА СПК Маяк Кимр р-н (корпус ТП вып. из листа стал. холоднокат., ТС ТМГ-40/6/0,4, разьед РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7 1 шт.)	2019	0,4	1	15
4.1.1.6	Стр ТП 170 Тороп. р-на (Анд.уч). р-на. Уст. ТП СТП 25кВа с ТМГ, Разъединитель РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1 - 1 шт.	2019	0,4	1	15
4.1.2	Столбовые трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 63 кВА	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
4.1.2.1	ТП 952 "Бордино, Ручково, Отрада" (инв № 6950018375) Калинин.р-на (Замена КТП-30кВА на СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТС ТМГ с РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.2	Стр ТП 073 д.Бадачево Весьегонского р-на (М-ж СТП-63-10/0.4 УХЛ1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.3	Стр ТП 001 Овчарня д.Турчаниново Сонковского р-на (М-ж СТП-63-10/0.4 УХЛ1 с ТС ТМГ)	2019	0,4	1	15
4.1.2.4	Стр. ТП пос. Новозавидовский Конаков р-н (М-ж СТП-63-10/0.4У1 с ТМГ 63/10/0,4кВ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.5	Стр. ТП 049 д.Весна Конаков р-н (М-ж СТП-63-10/0.4У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.6	Стр. ТП д.Беседы Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.7	Стр. ТП с/т За мир г.Тверь (М-ж СТП-63-6/0.4У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.8	Стр. ТП д.Настасино Рамешков р-н (М-ж СТП-100-10/0.4У1 с ТС ТМГ; Корпус СТП-63кВА; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.9	Стр СТП 10/0,4кВ 63кВА ок. д.Ваулино Кимр р-н (Уст ТП СТП-63-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.10	Стр ТП 6/0,4кВ 63кВА п.Приволжский СТ Маяк Кимр р-н (Уст ТП КТП-10- 10/0,4 б/у износ 40% 1 шт., ТС ТМГ-63/6/0,4 УХЛ1 У/Зн-11 1 шт.)	2019	0,4	1	60
4.1.2.11	Стр. ТП 540 д.Почурино Зубцовского р-на. М-ж разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1, СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с ТС ТМГ	2019	0,4	1	15
4.1.2.12	Стр. ТП 541 СТ Якорь Зубцовского р-на. М-ж ТП СТП-63-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	15
4.1.2.13	Стр. ТП 866 Сидорово-3 Оленинского р-на. М-ж ТП СТП-63-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	15
4.1.2.14	Стр ТП 274 Осташ.р-на. Уст. ТП СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ, Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7 - 1 шт.	2019	0,4	1	15
4.1.2.15	Стр ТП 275 Осташ. р-на. Уст. ТП СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ, Разъединитель РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1 - 1 шт.	2019	0,4	1	15
4.1.2.16	Стр ТП 519 Нелид. р-на. Уст. СТП-63-6/0,4кВ с ТС ТМГ.	2019	0,4	1	30
4.1.2.17	Стр. ТП с.Эммаус Калинин р-на (М-ж СТП-63-10/0.4 УХЛ1 с ТС ТМГ; РЛК1а-10.IV/400 с приводом)	2019	0,4	1	57

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.2.18	Стр. ТП 540 Ржевского р-на. М-ж ТП СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ.	2019	0,4	1	60
4.1.2.19	Стр. ТП д.Рылово Калинин р-на (М-ж СТП-63-10/0.4 кВ с ТМГ-63-10/0,4кВ ; РЛК 10/400 с ПР-07)	2019	0,4	1	15
4.1.2.20	Стр. ТП д.Красная Горка Калинин р-на (М-ж СТП-63-10/0.4 кВ с ТМГ-63-10/0,4кВ ; РЛК 10/400 с ПР-07)	2019	0,4	1	15
4.1.2.21	Стр. ТП д.Савино Калинин р-на (М-ж СТП-63-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; ПРВТ 10.П-10К-10)	2019	0,4	1	15
4.1.2.22	Стр. ТП д.Жирносово с/т КАВА Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.23	Стр. ТП д.Захарьино Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.24	Стр. ТП д.Дуденево Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.25	Стр. ТП д.Бобрище Лихославл р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.26	Стр. ТП 1229 д.Каменка Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.27	Стр. ТП 1556 Поддубье-3 Калинин р-н (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.2.28	Стр ТП 654 10/0,4кВ 63кВА д.Пузаково Кимр р-н (уст СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с тр-м ТМГ 63/10/ У1, разъед РЛР Тесла 1 шт.)	2019	0,4	1	45
4.1.2.29	Стр. ТП 537 д.Дальнее Зубцовского р-на. М-ж СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с ТС ТМГ 63/10/0,4 У1, разъед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	15
4.1.2.30	Стр. ТП 538 д.Харькино Зубцовского р-на. М-ж СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с трансформатором ТМГ 63/10/0,4 У1, разъед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	15
4.1.2.31	Стр. ТП 479 д.Жихарево Старицкого р-на. Предохранитель ПРВТ 10.П-10К-10, СТП-63-10/0,4 УХЛ-1 с ТС ТМГ 63/10/ У1	2019	0,4	1	60
4.1.2.32	Стр ТП 598 Торж. р-на (д. Крюково). Уст. ТП СТП-63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ, Разъединитель РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1 - 1 шт.	2019	0,4	1	60
4.1.2.33	Стр. ТП г.Красный Холм (М-ж СТП I 63-10-0.4 ТВВ с тр-ром ТМГЭ-63-10/0.4)	2019	0,4	1	23
4.1.2.34	Стр. ТП Тверской ОРТПЦ п.Рамешки (М-ж СТП-63-10/0.4УХЛ1 с ТМГ 63/10У1)	2019	0,4	1	23
4.1.2.35	Стр. ТП 276 Тверской ОРТПЦ д.Михайлова Гора Лихославл р-н (М-ж СТП-63-10/0.4 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	23
4.1.2.36	Стр ТП 665 63/10/0,4кВ с.Горицы Кимр р-н (Уст СТП 63/10/0,4кВ с тр-ром и узлом крепления УКТ - 1 шт.)	2019	0,4	1	21
4.1.2.37	Стр ТП 10/0,4кВ 63кВА пгт Оленино (Уст ТП СТП 63-6/0,4 с ТС ТМГ, разъед РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	23

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.3	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 100 кВА	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
4.1.3.1	Стр. ТП 529 д.Носово Зубцовского р-на. М-ж разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1, СТП-100-10/0,4 УХЛ-1 с ТС ТМГ	2019	0,4	1	15
4.1.3.2	Стр. ТП 484 д.Броды Старицкого р-на. М-ж разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1, СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ	2019	0,4	1	15
4.1.3.3	Стр ТП 593 Торж. р-на. Уст. СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, Разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1.	2019	0,4	1	30
4.1.3.4	Стр. ТП 047 д.Вараксино Конаков р-на (М-ж СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	90
4.1.3.5	Стр. ТП 048 д.Вараксино Конаков р-на (М-ж СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	70
4.1.3.6	Стр КТП 10/0,4кВ 100кВа д.Мельгуново Кимр р-н (Монтаж сварной констр ТП, ТП СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ (тр-р), разьед РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	100
4.1.3.7	Стр. ТП 536 Зубцовского р-на. М-ж разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1, ТП СТП-100-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2019	0,4	1	100
4.1.3.8	Стр. ТП 542 с/п "Победа" Ржевского р-на. М-ж ТП СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ, разьед. РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ-1	2019	0,4	1	100
4.1.3.9	Стр ТП 597 Торж.р-на. Уст. СТП-100-10/0,4 У1 с ТС ТМГ.	2019	0,4	1	70
4.1.3.10	Стр. ТП 374 Вышневолоцкого р-на. Монтаж СТП-100/10/0,4-03-У1 с ТМГ11-100/10-У1, разьед. РЛК.16-10.IV/400 УХЛ1	2019	0,4	1	100
4.1.3.11	Стр. ТП д.Стрельниково Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0,4 УХЛ1 с ТМГ 100/10/0,4У1; ПРВТ-10-П-16К-6,3)	2019	0,4	1	15
4.1.3.12	Стр. ТП д.Чудово Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0,4 УХЛ1 с ТМГ 100/10/0,4У1; РЛР Тесла 1-10/400УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.3.13	Стр. ТП с.Тургиново Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0,4 УХЛ1 с ТМГ 100/10/0,4У1; РЛР Тесла 1-10/400УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.3.14	Стр. ТП д.Новое Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0,4кВ с ТМГ 100/10/0,4кВ; РЛК-10/400 с ПР-07)	2019	0,4	1	15
4.1.3.15	Стр. ТП 1230 Каменка-2 Калинин р-н (М-ж СТП-100-10/0,4УХЛ1 с ТМГ 100/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.3.16	Стр. ТП 275 д.Выставка Лихославл р-н (М-ж СТП-100-10/0,4УХЛ1 с ТМГ 100/10У1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.3.17	Стр КТП 10/0,4кВ 100кВА г.Кимры ул.Шевченко (Уст КТП киоск типа 100кВА, ТМГ 100кВА, блок ж/б ФСБ 2 шт.)	2019	0,4	1	80
4.1.4	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 160 кВА	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
4.1.4.1	Стр ТП д.Аввакумово Калинин р-на (М-ж КТП-ВВ-160-10/0,4УХЛ1; ТМГ-160/10/0,4 УХЛ1 Y/Zн-11; РЛР Тесла 1-10/400УХЛ1)	2019	0,4	1	15

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.4.2	Стр. ТП д.Палкино Калинин р-н (М-ж КТП-ВВ-160-10/0.4УХЛ1, ТМГ-250/10/0.4У1 Y/Zн-11, РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.4.3	Стр. ТП с.Петровское Калинин р-н (М-ж КТП-ВВ-160-10/0.4УХЛ1, ТМГ-250/10/0.4У1 Y/Zн-11, РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.4.4	Стр. ТП 050 Южная-2 г.Конаково (М-ж КТП-ВВ-160-6/0.4 с ТМГ; РЛР Тесла 1-6/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	15
4.1.4.5	Стр. ТП д.Большие Горки Калинин р-на (М-ж КТП-ВВ-160-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ-160; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	150
4.1.4.6	Стр. ТП 045 Лесной Берег д.Городище Конаков р-на (М-ж КТП-ВВ-160-10/0.4 УХЛ1)	2019	0,4	1	150
4.1.4.7	Стр. ТП д.Езвино Калинин р-на (М-ж ТП КТП-ВВ-160-10/0.4 УХЛ1 с ТМГ-160/10/0,4 УХЛ1 Y/Zн-11; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 1шт.)	2019	0,4	1	90
4.1.4.8	Стр ТП 448 10/0,4кВ 160кВА д.Сидоровская Каляз р-н (Уст ТП КТП-ВВ-160/10/0,4 УХЛ1; ТС ТМГ-160/10/0,4 У1 Y/Zн-11; разьед РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1 1 шт.)	2019	0,4	1	150
4.1.4.9	Стр. ТП 541 с/п Хорошево Ржевского р-на. М-ж ТП КТПК-КК-160-10/0,4 с ТС ТМГ	2019	0,4	1	149
4.1.4.10	ТП 485 Чадово (инв №6950016480) Калинин р-н (Замена КТП-100кВА на КТП-160-10/0.4 УХЛ1 с ТС ТМГ)	2019	0,4	1	15
4.1.4.11	Стр. ТП 376 Вышневолоцкого р-на. Монтаж КТПКу 160/10/0,4Твв-03У1 с ТМГ 160/10-0,4, разьед. РЛК.16-10.IV/400 УХЛ1	2019	0,4	1	45
4.1.4.12	Стр. ТП СНТ Заря Калинин р-на (М-ж КТП 6/0.4/160кВА с ТМГЭ 160/6/0.4кВ)	2019	0,4	1	150
4.1.4	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 250 кВА	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
4.1.4.1	ТП 609 СНТ Тверца д.Шаблино (инв № 13017388-00) г.Тверь (Замена КТП-63кВА на КТП-ВВ-250-6/0.4 с ТС ТМГ с РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 1шт., с РМК-20-IV-УХЛ1: 3шт.)	2019	0,4	1	15
4.1.4.2	Стр. ТП д.Голобово Калинин р-на (М-ж КТП-ВВ-250-10/0.4 УХЛ1; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1)	2019	0,4	1	150
4.1.4.3	Стр. ТП д.Доншино Калинин р-на (М-ж КТП-ВВ-250-10/0.4 УХЛ1; РЛК1а-10.IV/400 с приводом)	2019	0,4	1	150
4.1.4.4	Стр. ТП 375 Вышневолоцкого р-на. Монтаж КТПКу 250/10/0,4Твв-03У1, ТМГ-63/10-У1, разьед. РЛК.16-10.IV/400 УХЛ1	2019	0,4	1	15
4.1.4.5	ТП №657 Кунцевич (инв.№ 13015394-00) пр.зона Лазурная 40601199 , г.Тверь (Замена КТП 250кВА тупикового типа на КТП-10/0.4кВ-250кВА проходного типа с тр-ром ТМГ-250/10/0.4)	2019	0,4	1	100
4.1.5	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 630 кВА	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
4.1.5.1	Стр. ТП д.Арининское Рамешков р-на (М-ж КТП-ВВ-630-10/0.4 с ТС ТМГ; РЛКа-10.IV/400 с приводом)	2019	0,4	1	150

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м Количество (для РП, КТП, ПП), шт.	Присоединенная максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.5.2	Стр. ТП Московский р-н г.Тверь (М-ж КТП-630-10/0.4 с ТМ; РЛК1а-10.IV/400 с приводом) (пр. 7000руб-за организ. движения КТГ по г.Твери)	2019	0,4	1	30
4.2	Двухтрансформаторные подстанции	0	0		
4.2.1	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2*250 кВА	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
4.2.1.1	Стр. ТП д.Неготино Прохоров Калинин р-на (М-ж 2хКТП-250-10/0.4 УХЛ1 с 2хТМГ-250/10/0,4/У10; РЛР Тесла 1-10/400 УХЛ1: 2шт.)	2019	0,4	1	300
4.2.2	Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2*630 кВА	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
4.2.2.1	Стр. ТП 1558 Удача Юго-запад д.Кривцово Калинин р-на (М-ж 2КТП-630-10/0.4-УХЛ1 с 2ТМГ-630/10/0.4/У1)	2019	0,4	1	300
4.2.3	Блочные комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2*400 кВА	2019	0,4		
	<пообъектная расшифровка> ***				
4.2.3.1	БКТП 10/0.4 кВ 2х400 кВА от РП Коробкова г.Тверь (М-ж КТП блочного типа с 2хТМГ 400, с РУНН (5 шкафов), КРУ (6 шкафов); прочие: переустройство участков ВЛ и освещения в охранной зоне БКТП)	2019	0,4	1	720

ИНФОРМАЦИЯ
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)	4 073,89	2 275,07
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	68 992,13	11 216,43
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
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	3 881,96	2,36
	1—20 кВ	46 332,44	12,48
	35 кВ	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:		
	0,4 кВ	158 737,81	147,96
	1—20 кВ	74 688,28	47,86
	35 кВ	-	-

ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2020 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	2 446	3	0	31 371	37	0	4 898	1	0
	в том числе льготная категория*	2 132	3	0	28 983	37	0	977	1	0
2.	Свыше 15 до 150 кВт — всего	71	14	0	5 623	1 426	0	1 719	426	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Свыше 150 кВт до 670 кВт — все	1	9	0	520	4 369	0	18	5 136	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт — всего	0	2	0	0	2 300	0	0	45 517	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего без учёта временного ТП		2 518	28	0	37 514	8 132	0	6 635	51 080	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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 8 месяцев 2020 года

Категория заявителей		Принятые заявки на технологическое присоединение в период с 01.01.2020 по 31.08.2020					
		Количество договоров (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	3 346	11	0	43 347	120	0
	в том числе льготная категория*	1 924	3	0	26 178	37	0
2.	Свыше 15 до 150 кВт — всего	140	31	1	11 519	2 962	150
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	Свыше 150 кВт до 670 кВт — всего	9	26	0	2 795	12 203	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт — всего	3	14	2	2 798	67 353	7 913
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
Всего без учёта временного ТП		3 498	82	3	60 459	82 638	8 063

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

** - юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых по договору предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95% платы за технологическое присоединение до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.