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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах на технологическое присоединение на 2022 год

Публичное акционерное общество "Россети Центр"

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

І. Информация об организации

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

Сокращенное наименование ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Курскэнерго")

Место нахождения РФ, 305029, Курская область, г.Курск, ул. К.Маркса, 27.

Фактический адрес РФ, 127018, г. Москва, ул. 2-ая Ямская, д. 4.

ИНН 6901067107

КПП 463202002

Ф.И.О. руководителя Рудневский Александр Николаевич

Адрес электронной почты <u>kurskenergo@mrsk-1.ru</u>

Контактный телефон (4712) 58-72-72

Факс (4712)55-73-67

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

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)
	гроительство пунктов секционирования (распределенных инктов)	23 814,82	19 201,50
по	гроительство комплектных трансформаторных одстанций и распределительных трансформаторных одстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	29 441,35	4 177,70
	гроительство центров питания и подстанций уровнем пряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

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

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 і-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на і-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	2 799,45	1 053,33	1 369,46
1 - 20 кВ	17 239,53	7 413,28	6 133,03
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	67 521,30	67 811,20	10 161,37
1 - 20 кВ	72 526,70	56 424,83	14 311,83
35 кВ	0,00	4 669,00	1 633,33

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

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2021 года

	Категория заявителей		Количество договоров (штук)			ксималь цность (н		Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)			
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	
1.	До 15 кВт - всего	1 667	3	0	20551	17	0	6 697,8	79,4	0,0	
	в том числе льготная категория *	1 495	1	0	19573	7	0	685,2	0,5	0,0	
2.	От 15 до 150 кВт - всего	88	4	0	5566	550	0	9 412,5	1 247,2	0,0	
	в том числе льготная категория **	2	0	0	190	0	0	271,3	0,0	0,0	
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	2	0	3474	980	0	59 570,6	5 116,6	0,0	
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	
4.	От 670 кВт - всего	3	2	0	5246	2500	0	77 417,7	15 907,7	0,0	
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	

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

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

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

И Н Ф О Р М А Ц И Я о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2021 года

V атараруя заяруталай	Кс	оличество заян (штук)	вок	Максимальная мощность (кВт)			
Категория заявителей	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	2 429	10	0	29328	65	0	
в том числе льготная категория *	1 716	3	0	22444	29	0	
2. От 15 до 150 кВт - всего	164	11	0	10371	1179	0	
в том числе льготная категория **	1	0	0	50	0	0	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	29	9	1	10020	3353	500	
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	
4. От 670 кВт - всего	11	15	1	14509	35469	7000	
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	

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

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

(территории относящиеся к городским населенным пунктам)

	2018	, год				
Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий			, , , ,		
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый					
2.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			18 076	1 735	20 633,33
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №11/160 кВА ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	196	14,5	247,31
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №664 ф.414.01) Стр.ВЛ-0,кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ Тп№759 ф.412.16)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	325 44	10 14,5	438,21 82,64
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП №083 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	125	14,5	182,13
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП№082ф.414.15) Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 068 10.48)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	441 162	14,5 14,5	536,83 119,28
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63кВА ф.10.32)	2018	0,4 и ниже	27	9	56,32
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. (ВЛ-0,4 кВ ТП №14/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	192	9	180,17
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ ТП №14/63 ф.414.15) Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. №1-23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №079)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105 150	7 10	84,16 161,49
	Стр.ВЛ-0,4кВ ото п.(ВЛ-0,4кВ ТП №068)	2018	0,4 и ниже	182	14,5	231,33
	CTP. B.Π.Ο. 4 μP.στ/TΠ. 10/Ω 4 μP. 62 μP.3 φ. 10. 3.2)	2018	0,4 и ниже	60	5	93,40
	Стр.ВЛ-0,4кВот(ТП-10/0,4кВ 63кВа ф.10.32) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ №081 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	74 236	14,5 10	116,86 269,26
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №076 ф.403.23)	2018	0,4 и ниже	156	10	186,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 17/63 ф.414.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №063)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	85 42	9	138,95 92,97
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №053)	2018	0,4 и ниже	58	10	98,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №510/1х250+1х160)	2018	0,4 и ниже	88	90	115,62
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №14/100 кВа ф.331.21) Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№8(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №205 ф.12)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65 442	12 10	54,84 409,33
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №4 ТП №19/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	198	14,5	208,03
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №15/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	100	10	82,06
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №691 ф.414.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№31(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №554 ф.412.06)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	34 155	10 7	33,67 151,06
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 11/160 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	60	10	45,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-6 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 14/63 (ф.414.15) Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 085 10.32)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	120 37	9 14,5	102,49 41,22
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№8(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №095/100)	2018	0,4 и ниже	100	0,25	102,71
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №839 (ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	30	13	45,44
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1-2(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №702 ф.414.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №702 (ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	67 100	9 5	75,06 103,16
	Стр.ВЛ-0,4кв от оп.№2-3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №691 ф414.15)	2018	0,4 и ниже	98	9	79,80
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-5 (ВЛ-10кВ ф.10.32) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №080 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже	54 276	14,5 9	91,30
	Стр.ВЛ №2 от ТП 516	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60	10	307,09 115,15
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 702 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	33	10	51,15
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/40 (ф.415.10) Стр.ВЛ-0,4кВ о топ.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №11/160 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	95 135	14,5 10	84,88 161,17
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4кВ №5 ТП №19/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	158	5	156,74
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 590 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	120	7	123,72
	Стр.ВЛ-0,4 кВ о топ.№7 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №692 ф.414.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-5(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №19/63 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	199 60	12 10	199,17 55,35
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-5(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №19/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	94	12	104,35
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №11/160 ф.414.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4кВ №2 Тп №11/160 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	138 304	6	169,02 349.91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №11/100 Ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	147	8	163,52
_	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-11 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №11 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	145	10	130,70
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081 ф.414.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 250кВА ф.403.204)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	500 110	14,5 14,5	490,51 130,99
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №083 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	457	14,5	488,92
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№22(ВЛ-0,4кВ №4 Тп №15/400 ф.331.21)	2018	0,4 и ниже	165	10	170,88
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №19/63 ф.414.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 691 ф. 414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	151 167	14,5 9	176,99 193,52
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 20/160 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	95	7	103,24
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №35/315 ф.331.04) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №17/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	85 46	10 7	85,47 59.45
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(вЛ-0,4кВ №3 ПП №1 //160 ф.414.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-2(ВЛ-0,4кВ №3 Тп №590 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	140	9	59,45 110,45
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№8 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №691 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	64	10	62,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081 ф.414.15) Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.10(ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4кВ №165)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	329 341	10 12	293,58 260,43
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №17/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	111	10	112,86
	CTp.BJ-0,4кB ot (TП№15/160 кВА ф.414.15) CTp.BJ-0,4кB ot on.№11-4 (ВJ-0,4кВ №1 ТП №590 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	24 151	9	39,23 175,35
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№21-4 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №550 Ф.412.06)	2018	0,4 и ниже	177	6	267,60
-	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №685 ф.412.06)	2018	0,4 и ниже	69	5	84,34
	Рек.ВЛ 0,4кВ (ТП 081 414.15) Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 086 10.32)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	37 19	14,5 12	29,61 20,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ (111 060 10.32)	2018	0,4 и ниже	215	14,5	165,93
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6-14(ВЛ-0,4кВ №1 ТП№15/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	175 138	9	189,02
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №11/160 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже		-	126,52 88,25
	Crp.BJ-0,4кB от on.№9 (BJ-0,4кB №1 TП №11/160 ф.414.15) Crp.BJ-0,4кB от on.№5 (BJ-0,4кB №2 TП №085) Crp.BJ-0,4кB от (TП-10/0,4кB №082 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75 342	12 14,5	88,25 354,71
	Crp.BJ-0.4xB or on.№9 (BJ-0.4xB №1 TΠ №11/160 ф.414.15) Crp.BJ-0.4xB or on.№5 (BJ-0.4xB №2 TΠ №085) Crp.BJ-0.4xB or (TΠ-10/0.4xB №082 ф.414.15) Pex.BJ 0.4 xB (TΠ 080 114.15)	2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	75 342 54	12 14,5 12	88,25 354,71 25,02
	Crp.BJ-0,4кB от on.№9 (BJ-0,4кB №1 TП №11/160 ф.414.15) Crp.BJ-0,4кB от on.№5 (BJ-0,4кB №2 TП №085) Crp.BJ-0,4кB от (TП-10/0,4кB №082 ф.414.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75 342	12 14,5	88,25 354,71

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционикрования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 11/160 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	72	12	70,65
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 737 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	35	12	54,94
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4119 22/100)	2018	0,4 и ниже	195	10	176,87
	BЛ 0,4кВ оп. №17 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 5312 3/250)	2018	0,4 и ниже	40	10	51,31
	BJ 0,4 kB (TП 357) BJ 0,4 kB on. №1-1 (BJ 0,4 kB №2 TП 117)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 30	60 4	27,27 53,45
	ВЛ 0,4кВ оп. №14 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 157)	2018	0,4 и ниже	170	10	160,99
	BJ 0,4kB on. №21 (BJ 0,4kB №1 TП 371)	2018	0,4 и ниже	50	7,3	66,59
	ВЛ 0,4кВ (ТП 370) ВЛ 0,4кВ оп. №16 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 462 2/250)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	8 40	50 14	33,71 53,55
	ВЛ 0,4кВ оп. №19 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 371)	2018	0,4 и ниже	130	13,5	119,41
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№5 (ВЛИ-0,4 от ТП 646 8/250 ф.2 ул. Первомайская)	2018	0,4 и ниже	45	10	34,41
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№2 (ВЛИ 0,4 кВ от ТП 247 /250 ф 2 с.Зуевка) Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ 0,4 №2 ТП 6413 15/250)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 30	10 10	21,25 38,95
	Стр.ВЛ 0,4кВ оп.№5-11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 023)	2018	0,4 и ниже	30	10	34,56
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 470)	2018	0,4 и ниже	250	10	191,61
	Стр. ВЛ 0,4кВ on.№11 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП №216) ВЛ 0,4 кВ on.№ 12-2 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 032)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	150 100	10 6	118,89 167,92
	BJ 0,4 kB on.№ 13-2 (BJ-0,4 kB № 3 TП 032)	2018	0,4 и ниже	70	5	115,73
	ВЛ-0,4 кВ оп.№ 13-2(ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	70	5	138,95
	BJ 0,4 kB № 2 TII №034	2018	0,4 и ниже	212	5	256,28
	BΛ-04κB on.№ 16-2 (BΛ-0,4 κB № 3 TΠ 032) BΛ 0,4 κB on.№ 5-1 (BΛ-0,4 κB № 2 TΠ 034)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70 65	5 7	111,13 76,26
	ВЛ 0,4кВ оп.№9(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 0,4)	2018	0,4 и ниже	73	7	84,50
	BЛ 0,4xB on.№1-4(BЛ-0,4xB №2 ТП 034) BЛ 0,4xB onNo7-5(BЛ-0,4xB №2 ТП 032)	2018 2018	0,4 и ниже	229 159	7	213,02
	BJ 0,4κB on№7-5(BJ-0,4κB №2 TП 032) BJ 0,4 κB on.№ 1 (BJ-0,4 κB №1 TП №032)	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	159 214	7	172,11 304,74
	ВЛ 0,4 кВ оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №035)	2018	0,4 и ниже	130	5	148,34
	BJ 0,4kB on.№3-5(BJ-0,4kB №2 TП 034)	2018	0,4 и ниже	58	7	98,11
	BЛ 0,4кВ on.№27-4(ВЛ-0,4кВ №1 TП №014) ВЛ 0,4кВ on.№5-5(ВЛ-0,4кВ №1 TП №030)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	265 25	5 6	268,37 285,70
	ВЛ-04кВ оп.№ 1-4 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2018	0,4 и ниже	70	5	126,74
	BJ 0,4kB on.№7(BJ-0,4kB №2 TΠ №034)	2018	0,4 и ниже	132	5	143,76
	BЛ 0,4 кBon.№4-11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП№032) BЛ 0,4 кВ on.№11-12(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №032)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	219 165	6 7	276,75 172,98
	ВЛ 0,4кВ оп.№38(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №112)	2018	0,4 и ниже	260	5	279,02
	B/J-04kB on.№ 3-2 (B/J-0,4 kB № 3 TFI 032)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 142	7 6	157,73 136,74
	ВЛ 0,4кВ оп.№2-1(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 034) ВЛ 0,4 кВ оп.№7-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	103	5	113,41
	ВЛ-04кВ оп.№ 16-3 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 110)	2018	0,4 и ниже	50	6	85,39
	BJ 0,4 kB on.№ 6-5 (BJ-0,4 kB № 2 TH 032)	2018	0,4 и ниже	358	7	405,11
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 9-6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 032) ВЛ-04кВ оп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 34)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	50 30	7	84,19 36,18
	ВЛ-04кВ оп.№ 16 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 112)	2018	0,4 и ниже	40	7	67,44
	ВЛ 0,4кВ оп.№11-6 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	62	7	62,65
	ВЛ-0,4кВ оп.9-1(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 034) ВЛ 0,4 кВ оп.№2-7 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 034)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	47 32	5 5,5	47,33 46,85
	ВЛ 0,4кВ оп.№13 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 035)	2018	0,4 и ниже	44	7	59,24
	ВЛ 0,4 кВ оп.№11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	78	6 7	83,12
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП 035 ВЛ 0,4кВ оп.№15 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №032)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	155 91	7	170,26 82,58
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 81	2018	0,4 и ниже	195	6	212,76
	BJ 0,4 №2 кВ ТП 31 BJ 0,4 кВ on.№ 15 (BJ-0,4 кВ №1 ТП 453)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	190 90	7 10	213,38 117,36
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№ 15 (БЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4кВ №076/100)	2018	0,4 и ниже	290	8	246,75
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3 (ВЛ-0,4 кВ ТП 5/250)	2018	0,4 и ниже	30	70	35,74
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от опоры №1 (ВЛ 10кВ Стр-во ВЛ 0,4 кВ от КТП №30	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	32 53	12 10	32,95 69,39
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от КТП №36 Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП №76-вводное устро	2018	0,4 и ниже	15	20	25,16
	Стр.ВЛ 0,4кВ от ТПЗЗ2-вводное устройство	2018	0,4 и ниже	8	10	33,49
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №8 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП №	2018	0,4 и ниже	180	10	195,31
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП№079 Стро-во ВЛ 0,4 кВ от ТП 080	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 15	50 65	25,70 26,67
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ опора 5-1(ВЛ 0,4 кВ №3	2018	0,4 и ниже	35	10	62,79
	CTD. BJI 0,4 kB OT On. (BJI 0,4 kB №6, TП 3	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105 70	10 10	111,86
	Стр. ВЛ 0,4 кВ (ТП 10/0,4 кВ) Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №5-1 (ВЛ 0,4кВ	2018	0,4 и ниже	35	10	91,81 57,04
	СТР. ВЛ 0,4 кВ от опоры №5 (ВЛ 0,4 кВ)	2018	0,4 и ниже	275	10	298,44
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №15 (ВЛ 0,4 кВ Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №4 (ТП №094)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	63 163	10 11	98,98 134,63
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №4 (ПП №094) Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №12 (ТП №094)	2018	0,4 и ниже	65	12	49,74
	СТР ВЛ 0,4 кВ от ТП №394	2018	0,4 и ниже	55	5	116,53
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от ТП №395	2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	5 40	8 10	96,29 53.75
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от- ТП 332 Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №10 (ВЛ 0,4 кВ №4 Т	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	32	10	53,75 59,13
2.3.				-		
	Материал опоры: железобетонные					1
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
	•					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1. 2.3.1.3.	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно			2 092	893	3841
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		120			
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от	2018 2018	1-20 1-20	2 092 330 276	893 9 14,5	3841 571,49 663,49
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Строительство ВЛ-10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32) Стр.ВЛ-10кВ от оп. (ВЛ-10кВ ф.10.32) Стр.ВЛ-10кВ ф.10.32 ПокВ оп №1-22 п/с Соловьиная)-тП 085 инв.№12017560-	2018 2018	1-20	330 276	9 14,5	571,49 663,49
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Строительство ВЛ-10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32) Стр.ВЛ-10кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32)	2018		330	9	571,49
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Строительство ВЛ-10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32) Рек.ВЛ 10кВ от оп. (ВЛ-10кВ ф.10.32) Рек.ВЛ 10кВ ф 10.32 (ВЛ 10кВ оп №1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560- 00 Стр. ВЛ3-10кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп.№1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560- 00 Стр. ВЛ3-10кВ 427.16 от оп.№86	2018 2018 2018 2018 2018	1-20 1-20 1-20 1-20	330 276 68 132	9 14,5 9 14,5	571,49 663,49 35,44 57,06
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Строительство ВЛ-10 кВ оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32) Стр.ВЛ-10кВ от оп. (ВЛ-10кВ ф.10.32) Рек.ВЛ 10кВ от 10.32 (ВЛ 10кВ оп №1-22 п/с Соловыная)-ТП 085 инв.№12017560- 00 Стр. ВЛ3-10кВ 427.16 от оп.№86 Стр.ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф.427.36)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	330 276 68 132 10 3	9 14,5 9 14,5 13 135	571,49 663,49 35,44 57,06 19,76 78,98
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Строительство ВЛ-10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32) Рек.ВЛ 10кВ от оп. (ВЛ-10кВ ф.10.32) Рек.ВЛ 10кВ ф 10.32 (ВЛ 10кВ оп №1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560- 00 Стр. ВЛ3-10кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп.№1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560- 00 Стр. ВЛ3-10кВ 427.16 от оп.№86	2018 2018 2018 2018 2018	1-20 1-20 1-20 1-20	330 276 68 132	9 14,5 9 14,5	571,49 663,49 35,44 57,06
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Строительство ВЛ-10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32) Стр.ВЛ-10кВ от оп. (ВЛ-10кВ ф.10.32) Рек.ВЛ 10кВ ф 10.32 (ВЛ 10кВ оп №1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560-00 Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10кВ оп.№1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560-00 Стр. ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф.47.16) Рек.ВЛ 10 кВ ф.10.32 (ВЛ 10кВ оп.№2-11 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560-00	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	330 276 68 132 10 3	9 14,5 9 14,5 13 135	571,49 663,49 35,44 57,06 19,76 78,98
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Строительство ВЛ-10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32) Рек.ВЛ 10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ от 10.32) Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп №1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560- 00 Стр. ВЛЗ-10кВ ф.10.32 (ВЛ 10 кВ оп.№1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560- 00 Стр. ВЛЗ-10кВ ф.10.32 (ВЛ 10 кВ оп.№2-21 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560- 00 Стр. ВЛЗ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф.427.16) Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп №2-11 п/с Соловьиная)-ТП 086 инв.№12017633- 00	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	330 276 68 132 10 3	9 14,5 9 14,5 13 135 14,5	571,49 663,49 35,44 57,06 19,76 78,98 30,43

N≘	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий			точек учета, штук		
CZ	Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп № 2-11 п/с Соловьиная)-ТП 086 инв.№					
	12017633-00	2018	1-20	135	12	62,39
	Рек.ВЛ10 414.15 ПС Новая 2,3км инв.№4060 с/т"Курск", уч. №1407	2018	1-20	75	14,5	38,68
	ВЛ 10кВ оп.№7-2(ВЛ 10 кВ №2310 ПС Восточная) -ТП 357 ВЛ 10кВ оп. №33 (ВЛ 10кВ №05 ПС Горшечное)	2018 2018	1-20 1-20	6	75 80	102,89 47,17
	ВЛ 10кВ оп. №3-15 (ВЛ 10кВ №462 ПС Родина) - ТП 370	2018	1-20	27	50	126,02
	Строительство ВЛ 10кВ №646 Первомайский ЦРП 10кВ Солнцево	2018	1-20	151	90	304,52
	Строительство ВЛ 10кВ №661 Северный ПС 35/10кВ Зуевка	2018	1-20	69	90	160,76
	CTP. BЛ 10кВ on.№91 (ВЛ 10кВ №413) BЛ 10кВ on.№29(ВЛ 10кВ №2.1.25)-ТП 81	2018 2018	1-20 1-20	50 4	25 6	117,19 86,71
	Стр.ВЛ 10кВ опора №5 (Вл 10 кВ №108)-ТП	2018	1-20	50	30,0	173,46
	Стр.ВЛ 10кВ от опоры №21 (ВЛ 10кВ №8182)	2018	1-20	93	15,0	167,63
	Стр-во ВЛ 10кВ опора №33(ВЛ 10 кВ №116)	2018	1-20	102	65,0	173,05
	Стро-во ВЛ 10кВ опора 1-3 (ВЛ 10кВ №108) Стр.ВЛ 10кВ оп.(ВЛ 10кВ №09 РП-01 ПС 110	2018 2018	1-20 1-20	11 8	65,0 15,0	77,43 86,37
	Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №2-3 (ВЛ 10 кВ	2018	1-20	20	5,0	71,69
	Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №25 (В Л 10 кВ №8	2018	1-20	60	15,0	93,40
C3.	Строительство кабельных линий					
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.1.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-				
3.1.2.1.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.1.2.1.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже в траншеях					
3.1.2.1.2.1	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением			937	219	1 919
	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним					
	кабелем в траншее					
	Стр.КЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №510/1x250+1x160) Стр.КЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП-10/0,4кВ №770)-ГРП №503	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	177 78	90	264,72 112,75
	Строительство КЛ-0,4 кВ от оп. (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №2 ТП №19/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	82	14,5	146,47
	Стр. КЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 691 ф. 414.15)	2018	0,4 и ниже	80	9	143,88
	Стр.КЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 639 ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	263	0,18	753,57
	Стр.КЛ-0,4кВ отоп.№1-5(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №702 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	53	9	99,32
	Стр. КЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №19/63 кВА ф.414.15) Строительство КЛ 0,4кВ №1 ТП 318	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	122 82	5 90	167,54 231,18
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях	2018	0,4 и ниже	62	50	231,10
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.2.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.1.2.2.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
	кабельные линии электропередачи 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			1 067	1 408	2 398
	Стр.КЛ-10кВ от (РТП №015) (Ц-14202)	2018	1-20	20	1098	84,37
	Стр.КЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.427.16)	2018	1-20	70	135	522,86
	Стр.КЛ-10кВ отоп.(ВЛ-10 кВ ф.403.204)	2018	1-20	631	14,5	1 001,64
	Строительство КЛ 10кВ №646 Первомайский ЦРП 10кВ Солнцево	2018	1-20	296	90	652,85
	Стр. КЛ 10 кВ опора №8 (ВЛ 10кВ №214Д)-ТП	2018	1-20	50	70	136,77
C4	Строительство пунктов секционирования					
4.2.	Линейные разъединители 1-20 кВ.					
4.2.3.	Номинальный ток от 250А до 500А					
4.2.3.	Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до			24	899	1 200,00
<u> </u>	500A	2012	4.00			
1	Строительство ВЛ-10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32) Реконструкция ВЛ-10 кВ 577.10 уч-к 1-20 ПС ЖБИ инв.№ 15640	2018 2018	1-20 1-20	1	9 150	50,00 50,00
	Реконструкция вл-10 кв 577.10 уч-к 1-20 ПС жьи инв.№ 15640 Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.10.32)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп.№1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560-	2018	1-20	1	14,5	50,00
	00					
<u> </u>	Стр.ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2018	1-20	1	135	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.403.204)	2018	1-20	1	14,5	50,00
<u> </u>	Рек. ВЛЗ 10 кВ ф 649.12 (ВЛ 10 кВ оп №70 п/с Маяк)-ТП 205 инв.№ 12015245-00	2018	1-20	1	7	50,00
	Рек.ВЛ10 414.15 ПС Новая 16,9 км инв.№4012 с/т "Курск", уч.580 9	2018	1-20	1	9	50,00
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ on № 2-11 п/с Соловьиная)-ТП 086 инв.№ 12017633-00	2018	1-20	1	12	50,00
	ВЛ 10кВ оп.№7-2(ВЛ 10 кВ №2310 ПС Восточная) -ТП 357	2018	1-20	1	75	50,00
	ВЛ 10кВ оп.№ 11-9 (ВЛ 10кВ №03 ПС Черемисиново) - ТП 291	2018	1-20	1	15	50,00
	ВЛ 10кВ оп. №13-14 (ВЛ 10кВ №7.3.19 ПС Басово) -Tп 439	2018	1-20	1	14	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ №646 Первомайский ЦРП 10кВ Солнцево Строительство ВЛ 10кВ №661 Северный ПС 35/10кВ Зуевка	2018 2018	1-20 1-20	1	90 90	50,00 50,00
	Стр. ВЛ 10кВ оп.№91 (ВЛ 10кВ №413)	2018	1-20	1	25	50,00
	ВЛ 10кВ оп.№29(ВЛ 10кВ №2.1.25)-ТП 81	2018	1-20	1	6	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ опора №5 (Вл 10 кВ №108)-ТП	2018	1-20	1	30,0	50,00
		2018	1-20	1	15,0 65.0	50,00
	Стр. ВЛ 10кВ от опоры №21 (ВЛ 10кВ №8182)			1 I	65,0	50,00
	Стр-во ВЛ 10кВ опора №33(ВЛ 10 кВ №116)	2018	1-20 1-20			50.00
		2018 2018 2018	1-20 1-20 1-20	1 1	65,0 15,0	50,00 50,00
	Стр-во ВЛ 10кВ опора №33(ВЛ 10 кВ №116) Стро-во ВЛ 10кВ опора 1-3 (ВЛ 10кВ №108)	2018	1-20	1	65,0	
	Стр-во ВЛ 10кВ опора №33(ВЛ 10 кВ №116) Стро-во ВЛ 10кВ опора 1-3 (ВЛ 10кВ №108) Стр.ВЛ 10кВ оп.(ВЛ 10кВ №09 РП-01 ПС 110	2018 2018	1-20 1-20	1 1	65,0 15,0	50,00

(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

	20181	год				
Nº C2	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.3.	Строительство воздушных линий					
2.3.1.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.4.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.4.2	Материал провода: алюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.4.2.1.	количество ценеи. Одноценные Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			46 677	5 540	49 186,62
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ КТП 332.4 3/2*250 м.Свобода Свободинский с/с инв.№5909	2018	0,4 и ниже	160	7	103,10
	Рек.ВЛ 0,4кВ(ТП 758 412.16)-домовладение Барыбина Н В инв.№12015892-00	2018	0,4 и ниже	17	14,5	11,11
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 768 412.16)-домовладениеЕвдокимова В Н инв.№12016790-00	2018	0,4 и ниже	125	10	61,04
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.06)- домовладение Петрова Г А инв.№12015959-00 Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.128.18)	2018 2018	0,4 и ниже	131 700	10 14,5	72,44 810,24
	ВЛИ-0,4кВ от ВЛО,4 №2 от 117.10 КТП 032от опоры № 4 - 0,1 км.	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	90	10	200,00
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№23(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №121 ф.129.04)	2018	0,4 и ниже	276	10	373,13
	Стр.ВЛ-0,4кВот оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №095 ф.128.18)	2018	0,4 и ниже	150	14,5	162,69
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-29 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №16/250 кВА ф.332.16)	2018	0,4 и ниже	180	10	169,40
	Стр. уч. ВЛИ-0,4кВ № 2 от ТП 13/160 оп. № СПЗО Стр. уч. ВЛИ-0.4кВ № 1 от ТП 030 оп. № 10	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75 35	10 10	94,78 59,56
	Стр. уч. ВЛИ-0,4кВ № 1 от 111 030 оп. № 10 Стр. уч. ВЛИ-0,4кВ № 3 от ТП 749	2018	0,4 и ниже	33	10	67,04
	Стр. уч. В/ЛИ-0,4кВ № 2 от ТП715 оп. № 1-10	2018	0,4 и ниже	70	10	91,25
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№758 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	65	14,5	119,58
	CTP.B.Π-0,4 κB oτ (TΠ №768 φ.412.16)	2018	0,4 и ниже	100	10	141,43
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №815 ф.414.15) Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.(ВЛ-0,4кВ ТП №12/160 кВА ф.424.08)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	167 90	14,5 14,5	204,44 128,55
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №12/160кВА ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	505	14,5	648,78
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП№758 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	53	10	121,64
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6-12 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №132 ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	64	9	72,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №132 ф.415.03) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №2/100 кВА ф.415.03)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	52 280	10 12	66,44 346,34
	Стр. уч. ВЛИ-0,4кВ № 1 от ТП 316 оп. №	2018	0,4 и ниже	35	50	62,62
	Рек. ВЛИ-0,4 от ВЛ-10 415.08,КТП-11/160 ул.Лазурная,д.2-я Моква инв.№12011508-00	2018	0,4 и ниже	40	10	19,71
	строительство ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №167 - 0,7 км	2018	0,4 и ниже	70	7	66,99
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№96 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №12/160 кВА ф.332.19) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.332.7)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	145 30	9	186,96 57,96
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВА ф.335.2)	2018	0,4 и ниже	7	10	33,28
	ВЛИ 0,4 кВ от (ТП 10/0,4 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	130	10	77,05
	Стр-во ВЛИ-0,4кВ №1 от ТП130 от оп.№17	2018	0,4 и ниже	198	14	237,96
	Стр-во ВЛИ-0,4кВ №2 от ТП 415.3 2/100 от оп.№1-4 Стр-во ВЛИ-0,4кВ №2 от ТП752 от оп.№2-7	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 37	10 14,5	47,38 64,60
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ ф.416.07)	2018	0,4 и ниже	20	10	45,03
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №366 ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	200	10	236,04
	Стр-во ВЛИ-0,4кВ №1 от ТП146 от оп.№15	2018	0,4 и ниже	70	10	66,28
	Строительство ВЛО,4 кВ от оп. №2-5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №367 ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	139	10	178,50
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№25(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №2/100 кВА ф.418.01) Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВа ф.421.08)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	260 122	10 14,5	322,60 148,98
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№12(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №6/160 кВА ф.420.10)	2018	0,4 и ниже	211	12	225,74
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.415.08)	2018	0,4 и ниже	112	10	133,22
	Строительство вл-0,4 кВ от оп.№2-9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №707 ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	73	10	85,45
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №759 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№10(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №206 ф.117.10)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	289 196	14,5 13	278,48 219,13
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.253,02)	2018	0,4 и ниже	55	10	69,32
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №804 ф.414.01)	2018	0,4 и ниже	210	14	191,57
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №804 ф.414.01)	2018	0,4 и ниже	180	14,5	239,49
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№25 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №358 ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	65 er	10	93,89
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 8/100 ф.415.10) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №601 ф.415.02)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	85 37	10 10	76,12 89,84
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1/63 ф.418.16)	2018	0,4 и ниже	35	14,5	93,40
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №380 ф.423,16)	2018	0,4 и ниже	159	10	176,14
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №813 ф.414.01)	2018	0,4 и ниже	45	14,5	80,40
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №9/160 кВА ф.425.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №755 ф.420.16)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	220 436	14,5 9	249,23 429,05
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №755 ф.420.16)	2018	0,4 и ниже	80	14,5	151,68
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП№9/100 кВа ф.418.16)	2018	0,4 и ниже	352	10	374,27
		2018	0,4 и ниже	37	10	85,89
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №563 ф.415.8)					74,53
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 758 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	35 112	14,5 10	
			0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 112 278	14,5 10 9	191,86 287,29
	Crp.BJ-0.4 kB or on.№1-2 (BJ-0.4 kB №1 TП 758 ф.412.16) Crp.BJ-0.4 kB or on.№23(BJ-0.4 kB №1 TП №21/250 kBA ф.427.01) Crp.BJ-0.4 kB or on.(BJ-0.4 kB №1 TП №373 ф.427.01) Crp.BJ-0.4 kB or on.(BJ-0.4 kB №1 TП №735 ф.427.01)	2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142	10 9 14,5	191,86 287,29 173,12
	Crp.BJ-0,4 kB or on.№1-2 (BJ-0,4 kB №1 TП 758 ф.412.16) Crp.BJ-0,4 kB or on.№23(BJ-0,4 kB №1 TП №21/250 kBA ф.427.01) Crp.BJ-0,4 kB or on.(BJ-0,4 kB №1 TП №735 ф.427.01) Crp.BJ-0,4 kB or on.(BJ-0,4 kB №1 TП №735 ф.412.16) Crp.BJ-0,4 kB or on.№20(BJ-0,4 kB №1 TП №6/160 ф.412.16)	2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186	10 9 14,5 10	191,86 287,29 173,12 171,05
	Crp. B.P. O.4 kB or on. Ne1-2 (B.P. O.4 kB Ne1 TIT 758 φ.412.16) Crp. B.P. O.4 kB or on. Ne23(B.P. O.4 kB Ne1 TIT Ne21/250 kBA φ.427.01) Crp. B.P. O.4 kB or on. (B.P. O.4 kB Ne1 TIT Ne255 φ.427.01) Crp. B.P. O.4 kB or on. (B.P. O.4 kB TIT Ne753 φ.412.16) Crp. B.P. O.4 kB or on. Ne20(B.P. O.4 kB Ne1 TIT Ne26/160 φ.412.16) Crp. B.P. O.4 kB or tITT Ne259 φ.412.16)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186 577	10 9 14,5 10	191,86 287,29 173,12 171,05 571,10
	Crp.BJ-0.4 kB or on.№1-2 (BJ-0.4 kB №1 TП 758 ф.412.16) Crp.BJ-0.4 kB or on.№23(BJ-0.4 kB №1 TП №21/250 kBA ф.427.01) Crp.BJ-0.4 kB or on.(BJ-0.4 kB №1 TП №373 ф.427.01) Crp.BJ-0.4 kB or on.(BJ-0.4 kB №1 TП №753 ф.412.16) Crp.BJ-0.4 kB or on.№20(BJ-0.4 kB №1 TN №753 ф.412.16) Crp.BJ-0.4 kB or on.№20(BJ-0.4 kB №1 TП №6/160 ф.412.16) Crp.BJ-0.4 kB or (TП №759 ф.412.16) Crp.BJ-0.4 kB or (TП 10/0.4 kB 63 kBa ф.413.15)	2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186	10 9 14,5 10	191,86 287,29 173,12 171,05 571,10 199,74
	Crp. B.P. O.4 kB or on. Ne1-2 (B.P. O.4 kB Ne1 TIT 758 φ.412.16) Crp. B.P. O.4 kB or on. Ne23(B.P. O.4 kB Ne1 TIT Ne21/250 kBA φ.427.01) Crp. B.P. O.4 kB or on. (B.P. O.4 kB Ne1 TIT Ne255 φ.427.01) Crp. B.P. O.4 kB or on. (B.P. O.4 kB TIT Ne753 φ.412.16) Crp. B.P. O.4 kB or on. Ne20(B.P. O.4 kB Ne1 TIT Ne26/160 φ.412.16) Crp. B.P. O.4 kB or tITT Ne259 φ.412.16)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186 577 172	10 9 14,5 10 10 14,5	191,86 287,29 173,12 171,05 571,10
	Crp.BJ-0.4 кВ от оп.Ne1-2 (ВЛ-0,4 кВ Ne1 TП 758 ф.412.16) Crp.BJ-0,4кВ от оп.Ne23(ВЛ-0,4кВ Ne1 TП Ne21/250 кВА ф.427.01) Crp.BJ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ Ne1 TП Ne735 ф.427.01) Crp.BJ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ Ne1 TП Ne753 ф.412.16) Crp.BJ-0,4кВ от оп.КВЛ-0,4кВ Ne1 TП Ne753 ф.412.16) Crp.BJ-0,4кВ от (ПП Ne759 ф.412.16) Crp.BJ-0,4кВ от (ПП-10/4кВ 63кВа ф.413.15) Crp.BJ-0,4кВ от оп.Ne1(ВЛ-0,4кВ Ne1 TП Ne710 ф.424.08) Рек.ВЛ 0,4 кВ от (ПП Ne330ф.554.09)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186 577 172 352 90 602	10 9 14,5 10 10 14,5 10 10 10	191,86 287,29 173,12 174,05 571,10 199,74 352,63 56,51 597,60
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 758 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№23(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №21/250 кВА ф.427.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №735 ф.427.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №735 ф.427.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №735 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ПТ №20/6,4кВ №1 ТП №6/160 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №759 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВа ф.413.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №710 ф.424.08) Рек.ВЛ 0,4 кВ ТП 330 инв. №8587 Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №330ф.554.09) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №330ф.554.09) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП 10/0,4кВ 63 кВа ф.331.5)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186 577 172 352 90 602 228	10 9 14,5 10 10 14,5 10 10 10 3,5	191,86 287,29 173,12 171,05 571,10 199,74 352,63 56,51 597,60 231,60
	Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №1-2 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №23(ВЛ-0.4 кВ №1 ТП №21/250 кВА ф.427.01) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 755 ф.427.01) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 7875 ф.427.01) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. (ВЛ-0.4 кВ ВТ 1 №753 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №20(ВЛ-0.4 кВ №1 ТП №6/160 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП №759 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП 10/0.4 кВ 63 кВа ф.413.15) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №1 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП №710 ф.424.08) Рек. ВЛ 0.4 кВ ТП 330 инв. №8587 Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП-10/0.4 кВ 63 кВа ф.331.5) Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП-10/0.4 кВ 63 кВа ф.331.5)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186 577 172 352 90 602 228 132	10 9 14,5 10 10 14,5 10 10 10 3,5 14,5	191,86 287,29 173,12 171,05 571,10 199,74 352,63 56,51 597,60 231,60
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 758 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№23(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №21/250 кВА ф.427.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №735 ф.427.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №735 ф.427.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №735 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ПТ №20/6,4кВ №1 ТП №6/160 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №759 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВа ф.413.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №710 ф.424.08) Рек.ВЛ 0,4 кВ ТП 330 инв. №8587 Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №330ф.554.09) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №330ф.554.09) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП 10/0,4кВ 63 кВа ф.331.5)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186 577 172 352 90 602 228	10 9 14,5 10 10 14,5 10 10 10 3,5	191,86 287,29 173,12 171,05 571,10 199,74 352,63 56,51 597,60 231,60
	Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №1-2 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №23(ВЛ-0.4 кВ №1 ТП №21/250 кВА ф.427.01) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 755 ф.427.01) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 7875 ф.427.01) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. (ВЛ-0.4 кВ В №1 ТП 7875 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №20(ВЛ-0.4 кВ №1 ТП №6/160 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП №759 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП 10/0.4 кВ 63 кВа ф.413.15) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №1 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП №710 ф.424.08) Рек. ВЛ 0.4 кВ ТП 330 инв. №8587 Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП-10/0.4 кВ 63 кВа ф.331.5) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №13 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 754 ф.427.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №13 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 754 ф.427.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №19 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.415.10) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №19 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.415.1) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №13 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.415.1) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №33 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.427.1) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №33 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.427.1)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186 577 172 352 90 602 228 132 55 37	10 9 14,5 10 10 14,5 10 10 10 3,5 14,5 12 14,5 10	191,86 287,29 173,12 171,05 571,10 199,74 352,63 56,51 597,60 231,60 184,55 66,25 68,64 148,28
	Crp. BJ-0.4 к В от on. №1-2 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП 758 ф.412.16) Crp. BJ-0,4 к В от on. №2.3 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП №21/250 к ВА ф.427.01) Сrp. BJ-0,4 к В от on. (ВЛ-0,4 к В №1 ТП №21/250 к ВА ф.427.01) Сrp. BJ-0,4 к В от on. (ВЛ-0,4 к В №1 ТП №5753 ф.412.16) Сrp. BJ-0,4 к В от on. №2.0 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП №6/160 ф.412.16) Сrp. BJ-0,4 к В от от N. №2.0 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП №6/160 ф.412.16) Сrp. BJ-0,4 к В от (ТП-10/0,4 к В 63 к Ва ф.413.15) Сrp. BJ-0,4 к В от on. №1 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП №710 ф.424.08) Рек. ВЛ О,4 к В от 13 30 инк. №8587 Сrp. BJ-0,4 к В от (ТП-10/0,4 к В 63 к Ва ф.331.5) Сrp. BJ-0,4 к В от on. №13 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП 754 ф.427.16) Сrp. BJ-0,4 к В от on. №13 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП 754 ф.417.1) Сrp. BJ-0,4 к В от on. №18 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП 758 ф.417.1) Сrp. BJ-0,4 к В от on. №3 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП 178 ф.427.1) Сrp. BJ-0,4 к В от on. №3 (ВЛ-0,4 к В №1 ТП 178 ф.427.1) Сrp. BJ-0,4 к В от on. №3 (ВЛ-0,4 к В №2 ТП 417 ф.427.01) Сrp. BJ-0,4 к В от on. №3 (ВЛ-0,4 к В №2 ТП 424 ф.427.1)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186 577 172 352 90 602 228 132 55 37 130	10 9 14,5 10 10 10 10 10 10 10 3,5 14,5 12 14,5 12 14,5 12 14,5	191,86 287,29 173,12 171,05 571,10 199,74 352,63 56,51 597,60 231,60 184,55 66,25 68,64 148,28 46,51
	Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №1-2 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №23(ВЛ-0.4 кВ №1 ТП №21/250 кВА ф.427.01) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 755 ф.427.01) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 7875 ф.427.01) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. (ВЛ-0.4 кВ В №1 ТП 7875 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №20(ВЛ-0.4 кВ №1 ТП №6/160 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП №759 ф.412.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП 10/0.4 кВ 63 кВа ф.413.15) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №1 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП №710 ф.424.08) Рек. ВЛ 0.4 кВ ТП 330 инв. №8587 Стр. ВЛ-0.4 кВ от (ТП-10/0.4 кВ 63 кВа ф.331.5) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №13 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 754 ф.427.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №13 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 754 ф.427.16) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №19 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.415.10) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №19 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.415.1) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №13 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.415.1) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №33 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.427.1) Стр. ВЛ-0.4 кВ от оп. №33 (ВЛ-0.4 кВ №1 ТП 758 ф.427.1)	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	112 278 142 186 577 172 352 90 602 228 132 55 37	10 9 14,5 10 10 14,5 10 10 10 3,5 14,5 12 14,5 10	191,86 287,29 173,12 171,05 571,10 199,74 352,63 56,51 597,60 231,60 184,55 66,25 68,64 148,28

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.Ne6 (ВЛ-0,4кВ Ne6 ТП №9/250 ф.422.06)	2018	0,4 и ниже	194	9	226,44
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.СП№4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 2/400 ф.411.51)	2018	0,4 и ниже	45	10	49,39
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.СП№18-22 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №804 ф.414.01) Рек. ВЛ 0.4КТП 332.21 1/100 д.Гусиновка Н.Спасский с/с инв.№ 6063	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	45 40	10 10	60,68 90,47
	Рек.ВЛ 0,4кВ (ТП791 415.07)-домовладение Дюмина Э Н инв.№12016778-00	2018	0,4 и ниже	288	14,5	251,86
	CTp.BJ-0,4кB ot (TП-10/0,4кB 63 кВА ф.557.10) CTp.BJ-0,4кB oton.№12(BJ-0,4кB №1 TП №172 ф.176.118)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	170 85	4,5 14,5	174,50 126,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ о топ.№1-4(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №094 ф.128.18)	2018	0,4 и ниже	243	10	481,36
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от оп. №3 (ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 232) Стр.ВЛИ-0,4 кВ от оп. №5 (ВЛ 0.4 кВ №3 КТП 032)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	85 95	10 10	67,95 70,49
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №061 ф.03) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №032 ф.243.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	301 165	10 10	306,88 183,01
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-5 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	731	10	775,06
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВа ф.438.18) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-19 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 562 ф.427.01)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	8 358	1 10	24,60 358,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.СП№46 (ТП №835 ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	36	1	64,61
	CTp.BJ-0,4kB ot (TП-10/0,4 кВ 63 кВА ф.415.07) CTp.BJ-0,4kB ot on.№3 (BJ-0,4kB №2 TП №808 ф.415.10)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	282 159	14,5 14,5	287,78 162,18
	CTp. B/J-0,4 kB ot on.№20 (B/J-0,4 kB №3 TП №742 (ф.415.02) CTp. B/J-0,4 kB ot on.№48 (B/J-0,4 kB №2 TП 3/160 (ф.421.08)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	128 75	10 10	153,26 61,50
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№СП 2-34 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №673 (ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	42	12	76,61
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №645 (ф.415.03) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №053 (ф.412.16)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 60	12 10	74,05 112,76
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-11 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 8/100 (ф.418.16)	2018	0,4 и ниже	36	14,5	39,59
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №712 (ф.425.06) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№25 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 3/160 (ф.421.08)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	90 37	10 9	91,40 65,13
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 160ква ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	10	149	24,07
	Рек.ВЛ-0,4кВ 415.09 5/250 Моковский с/с инв.№12011352-00 Рек.ВЛ 0,4 кВ ТП 039 инв.№7117	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	43 40	70 11,44	33,53 65,38
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№15 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №206)	2018	0,4 и ниже	65	5	69,17
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 10/0,4 кВ №210 ф.176.118) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№25 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №298 (ф.421.8)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	191 35	12 14,5	173,83 113,28
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №586 (ф.415.08) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ №615/250 ф.412.06)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65 101	14,5 14,5	101,09 162,49
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №575 ф.412.01)	2018	0,4 и ниже	183	10	218,35
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №5/100 (ф.416.7) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№20 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №9/160(ф.403.23)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65 70	10 14,5	126,06 114,40
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №654 (ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	32	10	79,37
	Стр.ВЛ-0,4кВ о оп.№1-11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №688 ф.425.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП-6/0,4 кВ №073 ф.488.2)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	303 309	7 10	310,25 347,82
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №603 ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	288	10	267,94
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №553 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-17(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10/0,4кВ №760 ф.412.16)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	261 71	10 12	199,72 99,92
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№13(ВЛ-0,4кВ №4 ТП №532 ф.487.8) Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.129.12)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	117 324	8 14,5	156,81 332,61
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №164 ф.176.118)	2018	0,4 и ниже	60	14,5	37,82
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №222 ф.117.10) Стр.ВЛ-0,4кВ о топ.№1(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №206 ф.117.10)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	55 240	5	48,24 266,82
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп. (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №206 ф.117.10)	2018	0,4 и ниже	150	7	167,39
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от (ТП 10/0,4кВ №6/250 ВЛ 10 кВ №02) Стр. ВЛИ 0,4 кВ от оп.№10 ТП 021	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	150 31	14,4 12	143,04 78,48
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 805 (ф.415.3)	2018	0,4 и ниже	35	10	51,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 817 (ф.415.10) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№51(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №369 ф.423.16)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	53 54	10 10	67,54 75,08
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8-10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 698 (ф.425.4) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 755 (ф.420.16)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 35	14,5 10	68,30 43,39
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №688 (ф.425.6)	2018	0,4 и ниже	50	14,5	88,18
	CTp.BJ-0,4kB ot on.(BJ-0,4kB №2 TП №4/160 ф.421.9) CTp.BJ-0,4kB ot on.№3(BJ-0,4kB №1 TП №694 ф.415.08)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	116 140	9 10	89,13 148,04
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №686 ф.438.09)	2018	0,4 и ниже	163	14,5	173,49
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 754 (ф.427.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№19(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №649 ф.420.5)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	33 117	14,5 14,5	54,37 134,95
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВА ф.420.10)	2018	0,4 и ниже	250	14,5	283,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4 кВ №1 Тп №1/63 ф.418.16) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №725 (ф.415.3)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	158 147	14,5 12	164,47 158,31
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №28 (ф.427.01) Рек.ВЛ-0,4кВ 418.15-7/400 СТФ д.Дроняево Верхнекосиновский с/с инв.№3396	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65 208	12 140	93,43 280,76
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4кВ 160кВА ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	13	70	45,72
	Рек.ВЛ 0,4кВ ТП 199 инв.№15605 Рек.ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 253.02 024)-хоз.ОППХ инв.№12016492-00 с. Тарусовка,	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	452 647	10 10	357,06 583,26
	Реконстр. ВЛ-0,4 кВ №2 от Оп.№1 ТП 191	2018	0,4 и ниже	850	12	403,75
	Стр. ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4 №1 (ТП 10/0,4 кВ №206 ф. 117.10) Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ № 2 оп. №10 (ТП -10/0,4 кВ №222)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	560 146	8 5	521,04 142,65
	Строительство ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4 63кВа ф.176.118)	2018	0,4 и ниже	15	10	36,54
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №122 ф.03) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№2/400 ф.411.51)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	85 187	10 10	126,58 185,26
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 610 (ф.412.16) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 768 (ф.412.16)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65 35	14,5 14,5	66,82 60,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 708 (Ф.412.10)	2018	0,4 и ниже	35	10	62,51
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 793 (ф.412.1) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 585 (ф.427.1)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	135 87	9 12	120,79 98,09
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№24(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №269 ф.421.2)	2018	0,4 и ниже	138	10	117,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.425.06) Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №637 ф.421.09)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 420	10 12	27,70 396,35
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №637 ф.421.09)	2018	0,4 и ниже	427	12	397,19
	Стр. ВЛ-0,4 кВ отоп.№7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №637 ф.421.09) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 368 (ф.423.16)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	542 34	12 12	502,90 71,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 673 (ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	45	12	84,49
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №796 ф.415.10) Рек.ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 266.01 191)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	767 120	14,5 10	656,16 128,57
	Рек ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 348 (ф.423.10) Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№2(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №074 ф.530.07)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70 45	10 10	95,27 81,07
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №203 ф.577.03)	2018	0,4 и ниже	220	12	174,00
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №206 ф.1417.10) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-6 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №349 ф.365.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	570 116	7 4	509,88 71,38
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №349 ф.365.15)	2018	0,4 и ниже	65	4	50,74
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№21 (ВЛ-0, 4кВ №2 ТП №13/160 ф.333.2) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №15/160 ф.332.19)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105 70	10 12	95,55 71,16
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№26 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №042 ВЛ-10 кВ №15)	2018	0,4 и ниже	40	9,5	29,98
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 367 (ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	47 130	14,5 10	49,71

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №661 ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	93	7	107,67
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 827 (ф.413.15)	2018	0,4 и ниже	35	9	45,75
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №12/160 ф.415.09) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 598 (ф.427.1)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	108 226	10 9	117,88 183,82
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №763 ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	35	14,5	30,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №648 ф.427.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-12 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №493 ф.438.07)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	153 105	12 10	163,45 98,42
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№42СП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №3/100 ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	142	12	154,10
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 160кВа ф.129.04) Стр.ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 458)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	8 100	85 10	32,51 135,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от опоры №12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 4.38)	2018	0,4 и ниже	130	12	115,12
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от опоры №23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 034)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	50 73	12 12	63,13 92,91
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от (ВЛИ 0,4 кВ №1 от ТП №240) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №371 ф.384.18)	2018	0,4 и ниже	30	4	67,71
	CTD.BJ.O.4 kB OTOL.№15(BJ.O.4 kB №1 TIT №530 ф.487.08)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	153 6	12 10	177,51 44,04
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 843 (ф.414.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 603 (ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	227	10	161,07
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№43(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1/100 ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	115	10	136,38
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №670 ф.424.08) Стр.ВЛ-0,4кВ о топ.№СП5-15 (ВЛ-0,4кВ №2 Тп №670 ф.424.08)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	181 106	7	198,31 125,55
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №670 ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	162	7	188,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 653 (ф.438.07) Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 039	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	6 80	110 12	15,64 54,94
	Стр.В/1-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.129.12)	2018	0,4 и ниже	246	14,5	229,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 367 (ф.423.16) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№40 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1/100 (ф.420.5)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	95 96	10 10	113,21 76,11
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/63 (ф.438.07)	2018	0,4 и ниже	35	0,25	70,20
	СТр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63кВА ф.438.18)	2018	0,4 и ниже	129	10	138,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 603 (ф.415.03) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 585 (ф.427.1)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	155 70	10 10	110,84 66,69
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 742 (ф.415.02)	2018	0,4 и ниже	68	12	65,30
	Ctp. BJI-0,4 kB ot on.№3-10 (BJI-0,4 kB №1 TП 575 (ф.412.01) Ctp. BJI-0,4 kB ot on.№5 (BJI-0,4 kB №1 TП 754 (ф.427.16)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	34 68	12 12	27,33 88,92
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8-3(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №25/100 ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	203	13	186,87
	Рек.ВЛО,4 КТП 129.16 30/250 с.Бесед-хут.псБесед. 3,04км с/с Бесединский инв.№4705	2018	0,4 и ниже	506	56	196,87
	Рек.ВЛ-0,4 кВ 422.02-5/63 д.Муравлево Щетинский с/с инв.№3481	2018	0,4 и ниже	269	140	118,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №128 ф.129.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №140 ф.129.12)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	74 107	56 56	87,07 127,44
	Рек.ВЛ 0,4кВ ТП 022 инв.№1387	2018	0,4 и ниже	960	14	472,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 455 Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 451	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	150 50	10 12	87,89 23,46
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 451	2018	0,4 и ниже	50	12	20,46
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.2-10 (ВЛИ 0,4 кВ №2 ТП №10/63) Стр. ВЛИ-0,4кВ №1, ТП №222,от опоры № 10	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	32 53	7	31,65 61,18
	Стр. ВЛ 0,4кВ №2 , от опоры № 14 (ТП-205)	2018	0,4 и ниже	27	10	41,57
	Стр.ВЛИ-0,4 кВ №1, ТП №219 от опоры №1	2018	0,4 и ниже	45	5	43,41
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №006 ф.117.07) Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 846 (ф.438.7)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65 21	13 5	120,86 36,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 684 (ф.424.06)	2018	0,4 и ниже	135	9	154,89
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 100кВа ф.416.7) ВЛ 0,4кВ оп. №3-7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10 325	66,6 3,5	29,42 392,49
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП 266 (791 4/100)	2018	0,4 и ниже	450	10	219,47
	BJ 0,4kB (TП 436) BJ 0.4kB on, №3 (BJ 0.4kB №1 TП 2017)	2018 2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	33 433	10 10	45,68 412,68
	BJ 0,4kB on. №7 (BJ 0,4kB №2 TΠ 220)	2018	0,4 и ниже	134	13	124,76
	BJ 0,4xB №1 (TΠ №472) BJ 0,4xB №2 (TΠ №472)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	7	60 60	60,49 60,49
	ВЛ 0,4кВ (ТП 473)	2018	0,4 и ниже	8	10	32,88
	BЛ 0,4«В (ТП 437) BЛ 0,4«В №3 (ВЛ 0,4«В №1 ТП 175 10/250)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	165 105	10 7	162,77 130,75
	BJ 0,4KB (TI 033)	2018	0,4 и ниже	75	0,25	46,70
	BJ 0,4kB on. №4 (BJ 0,4kB №1 TП 197)	2018	0,4 и ниже	40	10	56,36
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 186) ВЛ 0,4кВ оп. №1-13 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 752 2/63)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 95	60 8,5	49,04 94,94
	ВЛ 0,4кВ оп.№1-3 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 236)	2018	0,4 и ниже	80	9	70,35
	ВЛ ЛЕНИНА КТП 648 5-160 ПЛАХОВКА, инв. №3009 ВЛ ЛУЧ СВОБОДЫ КТП 6118 12-40 ХУТОР, инв. №2930	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	200 160	9 11	107,09 66,47
	ВЛ 0,4кВ оп.№8(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 138)	2018	0,4 и ниже	130	11	99,99
	ВЛ 0,4кВ (ТП 291) ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 433)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 210	10 12,5	69,07 187,07
	ВЛ 0,4 кВ от оп.№5-2(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №265)	2018	0,4 и ниже	200	3	141,78
	ВЛ 0,4кВ оп. №50 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3311 11/100) Стр. ВЛ 0,4кВ оп. (ВЛ 0,4 кВ от ТП1113 1/100ф 2 д.Ганжовка)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40	10 10	56,11 35,16
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп. (ВЛ 0,4 кВ от ПП1113 1/100ф 2 д. Ганжовка) Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№5 (ВЛ 0,4 кВ от ПП1310 24/63ф 1 д.Крупец)	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40	10	35,16 35,44
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ-0,4 кв ТП № 327 сл.Белая)	2018	0,4 и ниже	40	10	45,55
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№3 (ВЛ 04кВ кз Мир 12,74км) Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№14 (ВЛ 0,4 №3 ТП 204)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	272 30	10 4,5	295,51 47,19
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№15 (ВЛ 0,4 №2 ТП №1310 30/250)	2018	0,4 и ниже	30	10	45,45
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп. 15 (ВЛИ-0,4кВ №1 ТП 230) Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№16 (ВЛ И-0,4кВ от ТП 13К ф-1)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 67	12 13	40,22 51,85
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.8 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 101)	2018	0,4 и ниже	33	14,51	29,33
	Рек. ВЛ 04кВ кз К Маркса 5,83км инв.№00001970 Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№9 (ВЛ 0,4 №2 ТП 117 11/250	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 34	6 4,5	13,19 49,19
	Стр. Б110,44В 01.Ne9 (Б10,4 №2 П1117 11/250 Строительство ВЛ 0,44В оп.30 (ВЛ-0,44В №2 ТП 15/160)	2018	0,4 и ниже	80	5,5	51,01
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №2) Реконструкция ВЛ 04кВ кз Прогресс 9,28км инв.№00001073	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 154	10 122,6	26,94 99,12
	Реконструкция ВЛ 04кВ кз Прогресс 9,28км инВ.№00001073 Реконструкция ВЛ 04кВ кз Прогресс 6,19км инВ.№00001071	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100	56	94,20
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.2е(ВЛ 0,4кВ №1 ТП9/160)	2018	0,4 и ниже	35	3,5	37,28
	Стр. ВЛ 0,4кВ on.25(ВЛ 0,4кВ №1 ТП9/160) Стр. ВЛ 0,4 кВ oт on.3-2 (ВЛ 0,4кВ №3)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105 55	3,5 10	79,88 39,62
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.24(ВЛ 0,4кВ №1 ТП8/100)	2018	0,4 и ниже	123	10	99,63
	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП262 ВЛ 0,4 кВ on.№ 1-5 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 164)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10 242	150 10	57,64 255,25
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 5 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 123)	2018	0,4 и ниже	50	13	108,17
	BЛ 0,4 кВ on.№ 11-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №014) ВЛ 0,4 кВ on.№2-5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 149)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	187 209	7	180,61 247,48
	BJ 0,4 kB on.№ 27-2 (BJ-0,4 kB №1 TT №014)	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	237	6	239,22
	BЛ 0,4кВ от.№1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 727) ВЛ 0,4 кВ оп.№12-13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №014)	2018	0,4 и ниже	122	10	123,49
		2018	0,4 и ниже	212	5	185,53

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	BЛ 0,4кB on.№3-3(BЛ-0,4кВ №2 ТП 212) BЛ-04кВ on.№ 14 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 014)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	132 70	12 7	139,18 77,51
	ВЛ-04кВ оп.№ 4-2 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 212)	2018	0,4 и ниже	50	10	70,50
	ВЛ-04кВ оп.№ 11 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 147)	2018	0,4 и ниже	30	10	51,81
	BЛ 0,4кВ №2 ТП 211 BЛ 0,4кВ on.№1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 724)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	140 45	7 10	192,61 54,57
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 200)	2018	0,4 и ниже	103	10	116,95
	BJ 0,4 kB on.№ 2-9 (BJ-0,4 kB № 3 TП 187)	2018	0,4 и ниже	330 117	10 14	346,11
	BJ 0,4 kB on.№ 1-8 (BJ-0,4 kB № 4TП 202) BJ 0,4 kB on.№ 31-7 (BJ-0,4 kB № 1TП 014)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25	7	128,01 29,06
	ВЛ 04 кВ оп.№ 6 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 123)	2018	0,4 и ниже	90	13	108,01
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 11 (ВЛ-0,4 кВ № 4 ТП 212) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 6-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 014)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	280 30	13 7	220,66 53,87
	ВЛ 0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 115)	2018	0,4 и ниже	75	7	130,06
	BЛ 0,4 кВ оп.№ 21-2 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	131	7	117,59
	ВЛ 0,4 кВ on.№ 6-5 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 032) ВЛ 0,4 кВ ТП 129	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	147 594	7	139,02 579,01
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 5 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 129)	2018	0,4 и ниже	44	10	48,22
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 035)	2018	0,4 и ниже	180	7	173,62
	BJ 0,4 kB on.№ 1-8 (BJ-0,4 kB №1 TП 215) BJ 0,4 kB on.№ 6 (BJ-0,4 kB №2 TП 238)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	45 50	14 10	138,51 59,32
	ВЛ 0,4 кВ оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 196)	2018	0,4 и ниже	104	10	113,44
	ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 221)	2018	0,4 и ниже	225	10	178,56
	BJ 0,4 kB on.№11-4 (BJ-0,4kB №1 TП 014) BJ 0,4 kB on.№ 1-1(BJ-0,4 kB № 1 TП 725)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	282 141	7 10	261,59 159,68
	ВЛ 0,4кВ оп№12 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 076)	2018	0,4 и ниже	110	10	117,39
	ВЛ-0,4 кВ №2 оп. 20-16 (ВЛ-10 кВ № 12 ПС Разветье)	2018	0,4 и ниже	147	10	173,18
	BJ 0,4 kB on.№ 6 (BJ-0,4 kB № 1 TП 179) BJ 0,4 kB № 1 Tn 129	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	22 130	50 5	28,07 137,46
	BЛ 0,4 кВ №1 TП 751	2018	0,4 и ниже	60	100	98,67
	ВЛ 0,4 кВ оп. №5 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	10	5	21,09
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от (ТП 10/0,4 кВ 63 кВа) ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 105	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	56 194	10 10	108,28 403,92
	BJ 0,4 kB №2 TT 201	2018	0,4 и ниже	89	10	112,77
	BЛ №2 on.№5(КЛ 0,4 кВ)	2018	0,4 и ниже	140	10	165,61
	BЛ 0,4 кВ от (TП 10/0,4 кВ №401) BЛ 0,4 кВ №1 TП 518	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	395 26	10 10	378,58 43,21
	BJ 0,4 kB on.№15 (BJ-0,4 kB №1 TΠ 03/63)	2018	0,4 и ниже	30	11,6	29,37
	ВЛ 0,4 кВ оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 07/160)	2018	0,4 и ниже	30	14,5	24,23
	Стр.ВЛ 0,4кВ опора №1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП №1 Рек.ВЛ-0,4кВ СПК ИВановское Свистовка 22	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	275 240	10 10	276,31 51,29
	Стр-во ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 06-160	2018	0,4 и ниже	357	10	389,33
	Стр.ВЛ 0,4кВ от ТП 392	2018	0,4 и ниже	20	4	20,96
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП №04\2х400	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70 110	115 12	89,84
	Стр. ВЛ 0,4 кВ №4 от ТП 120-03\60 Стро-во ВЛ 0,4 кВ опора №9 (ВЛ 0,4 кВ №1	2018	0,4 и ниже	130	10	110,52 142,23
	Стр-во ВЛ 0,4кВ от ТП 333	2018	0,4 и ниже	34	64	76,92
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №16-7 (ВЛ 0,4 кВ Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	32 35	10 10	59,68
	Стр.во ВЛ 0,4кВ от ТП№163	2018	0,4 и ниже	50	10	55,42 91,27
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №17 (ВЛ 0,4 кВ №1 Т	2018	0,4 и ниже	53	10	66,92
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от ТП 2\250 кВА Стр.ВЛ 0,4 кВ опора (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №42	2018	0,4 и ниже	25 507	130	38,70
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора (ВЛ 0,4 кВ №1 ПТ №42 Стр.ВЛ 0,4 кВ (ТП 10/0,4 кВ)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	12	10 10	584,84 61,33
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от- ТП 100	2018	0,4 и ниже	40	10	59,34
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от ТП 157 Стр-во ВЛ 0,4 кВ от опора №4 (ВЛ 0,4 кВ	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	90 264	25	132,70 236.66
	Стр.ВЛ 0,4кВ от ТП 398 - сушильный компл	2018	0,4 и ниже	80	282	134,88
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №5-10 (ВЛ 0,4	2018	0,4 и ниже	80	10	100,13
	Стр. ВЛ 0,4 кВ опора №6 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стр. ВЛ 0,4 кВ опора №10 (ВЛ 0,4 кВ №2	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	160 137	13 10	168,72 156,94
2.3.	Материал опоры: железобетонные	2018	0,4 и ниже	137	10	130,54
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.3.	Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.1.3.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.3.2.1	Количество цепей: одноцепные					
22422	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах			44 300	43.05	cr 3c-
2.3.1.3.2.1	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			41 309	13 654	65 767
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 415.10 (ВЛ 10 кВ оп № 4-26п/с Оросительная)	2018	1-20	279	15	313,32
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.№15-1(ВЛ-10кВ ф.128.18)	2018	1-20	1328	14,5	1935,95
	Рек. ВЛ10 416.07 ПС Стрелецкая 9,48 км. инв.№8803 д.1-е Цветово	2018	1-20	429	15	459,96
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№10-27(ВЛ-10кВ ф.332.7) Строительство ВЛ-10 кВ от оп.(ВЛ-10 кВ ф.335.2)	2018 2018	1-20 1-20	395 53	12 15	481,93 173,82
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№25 (ВЛ-10 кВ ф.421.08)	2018	1-20	46	14,5	168,71
	Стр.ВЛ-10кВ о топ.(ВЛ-10 кВ ф.415.08) Рау ВЛ 10 кВ ф. 128.18 (ВЛ 10 кВ од No. 15-1 д/с ЦРП 10кВ Подерад).ТП 238	2018	1-20	17	15	127,16
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 128.18 (ВЛ 10 кВ оп № 15-1 п/с ЦРП 10кВ Полевая)-ТП 238 инв.№12017507-00	2018	1-20	272	14,5	166,10
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.253,02)	2018	1-20	16	15	143,55
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.413.15)	2018	1-20	5	14,5	111,50
	Стр.ВЛ-10кВ о топ.(ВЛ-10кВ ф.331.5) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№100 (ВЛ-10 кВ ф.412.16)	2018 2018	1-20 1-20	88 139	3,5 70	228,58 223,37
	Рек.ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км инв.№4054	2018	1-20	196	15	192,84
	Рек.ВЛ10 427.01 ПС Canaroso 10,335 км инв.№4008	2018	1-20	6	1 15	88,89
	Рек. ВЛЗ 10 кВ ф 423.16 (ВЛ 10 кВ оп № 12-11 п/с Безлесная) Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№11-29 (ВЛ-10 кВ ф.556.05)	2018 2018	1-20 1-20	260 334	15 12	208,90 322,34
	Стр.ВЛ-10кВ о оп.(ВЛ-10кВ ф.557.10)	2018	1-20	104	4,5	193,50
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.412.16)	2018	1-20	246	15	448,43
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.438.18) Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.415.07)	2018 2018	1-20 1-20	33 753	1 14,5	165,26 1122,36
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.423.16)	2018	1-20	614	149	803,03
	Стр.ВЛ-10кВ от (яч.№01а 1 с.ш. ПС "Винниково")	2018	1-20	751	650	1156,90
	Стр.ВЛ-10 кВ от оп.№183 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.129.12)	2018 2018	1-20 1-20	10 53	14,5 14,5	158,47 201,44
	Стр.ВЛ 10кВ от оп.№48 (ВЛ-10кВ ф.420.10)	2018	1-20	11	14,5	80,55
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№5-3 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2018	1-20	25	85	95,18
	Строительство ВЛ-10кВ от оп. ВЛ-10кВ №176.118. Стр.ВЛ-10кВ отоп.(ВЛ-10кВ ф.425.06)	2018 2018	1-20 1-20	341 3	10 15	542,99 152,51
	Рек. ВЛ10 427.16 ПС Сапагово 0,77 км инв.№4019	2018	1-20	70	9	86,63

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий	2018	1.20	44	100	452.04
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2-3(ВЛ-10кВ ф.129.04) Стр. ВЛЗ-10 кВ от оп.№2-6 (ВЛ-10 кВ 438.14 СП Пригородная)	2018	1-20 1-20	41 35	149	152,94 135,72
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-10 кВ 414.15 ПС Новая) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1 (ВЛ-10кВ ф.420.05)	2018 2018	1-20 1-20	42 244	10 90	166,81 397,57
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№26(ВЛ-10кВ ф.438.18)	2018	1-20	410	10	664,13
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-10 кВ 4438.7 ПС Пригородная) Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.416.7)	2018 2018	1-20 1-20	30 10	5 66,6	183,88 159,70
	ВЛ 10кВ оп. №46 (ВЛ 10кВ №743 ПС Охочевка)- ТП 436	2018	1-20	363	10	585,33
	ВЛ 10кВ оп. №39 (ВЛ10кВ №152 ПС Меловое) -ТП 472 ВЛ 10кВ оп. №2-31 (ВЛ 10кВ №6313 ПС Стаканово) -ТП 437	2018 2018	1-20 1-20	16 599	15 15	109,85 812,64
	ВЛ 10 кВ оп.№12 (ВЛ 10 кВ №7.13.7 ПС Н.Владимировка) -ТП 438	2018	1-20	21	11	114,34
	ВЛ 10кВ оп. №1-95 (ВЛ 10кВ №13 ПС Ясенки) - ТП 160/10/04 Строительство ВЛ 10кВ от оп.№120 (ВЛ 10 кВ №422 ПС 35/10кВ "Горяиново")	2018 2018	1-20 1-20	20 648	100 400	134,27 877,65
	Строительство ВЛ 10 кВ от оп.№313 (ВЛ 10 кВ №447 ПС 35/10кВ "Туровка") Строительство ВЛ 10кВ оп.№55 (ВЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Ср.Ольшанка)	2018 2018	1-20 1-20	602 310	400 400	965,40 712,99
	Строительство ВЛ 10кВ оп.242 (ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень)	2018	1-20	1921	400	2774,48
	Строительство ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень Строительство ВЛ 10 кВ оп.№2-94 (ВЛ 10 кВ №04 ПС 110/10 кВ "М.Локня")	2018 2018	1-20 1-20	390 30	400 24,5	778,94 117,49
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.№2-69 (ВЛ 10 кВ №04 ПС 110/10 кВ "М.Локня")	2018	1-20	30	24,5	117,49
	Стр. ВЛ 10кВ оп.3-3(КВЛ 10кВ №13 ПС Пристень) - ТП 262 ВЛ 10 кВ оп.№ 16A (ВЛ-10 кВ № 06 ПС Линец) ТП 587	2018 2018	1-20 1-20	70 60	150 10	163,42 226,89
	Рек.ВЛ 10кВ №05 ПС Линец инв.№301130257000	2018	1-20	4675	4900	5693,79
	ВЛ 10 кВ оп.№ 91 (ВЛ-10 кВ № 13 ПС Рышково) ВЛ 10кВ оп.82(ВЛ-10кВ №2.125 ПС РУдная) ТП 009	2018 2018	1-20 1-20	30 9	15 5	198,55 123,28
-	ВЛ 10 кВ от оп. № 42 (ВЛ 10 кВ №16) - ТП 129	2018	1-20	58 761	7	188,50
	ВЛ 10 кВ оп.30 (ВЛ-10 кВ № 03 ПС Михайловка) ВЛ-10кВ оп.21-4 (ВЛ-6 кВ 21.25 от пс Рудная)-ТП 82	2018 2018	1-20 1-20	761 9	135 5	1092,93 143,91
	ВЛ 10 кВ оп.№ 5-8 (ВЛ-10 кВ №12 ПС 35/10 Разветье)- ТП 751	2018 2018	1-20	10 5700	100 1000	156,12
	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ "Киликино" Стр.ВЛ 10 кВ от оп.№100 (ВЛ 10 кВ №14)	2018	1-20 1-20	24	15	9100,39 143,36
	ВЛ 10 кВ оп.№282(ВЛ 10кВ №3.11.1)-ТП 518 Стр.ВЛ 10кВ оп.№66(ВЛ 10кВ №01 ф.3101 ПС ТП 392	2018 2018	1-20 1-20	722 70	15,0 4,0	1026,20 83,61
	Стр-во ВЛ 10кВ опора №4В(ВЛ 10кВ №82507)	2018	1-20	60	64,0	210,03
	Стр-во ВЛ 10 кВ от опоры №34 (ВЛ 10 кВ Стр.ВЛ 10кВ опора №3-11 (ВЛ 10 кВ №297	2018 2018	1-20 1-20	165 60	160,0 15,0	70,04 147,76
	Стр.ВЛ 10кВ опора №15 (ВЛ10кВ №2245)	2018	1-20	30	15,0	109,09
	Стр.отпайки от опоры №1 ВЛ 10кВ ф.71014 Стр.отпайки от опоры №36 ВЛ 10кВ ф.71014	2018 2018	1-20 1-20	1400 1000	1000,0 1000,0	5088,30 3526,85
	Стр.отпайки ВЛ 10кВ ф.19 ПС 35/10 Линец	2018	1-20	5580	500,0	7242,77
	Стр. отпайки ВЛ 10 кВ от ВЛ 10кВ ф 7409 П Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №77 (ВЛ 10 кВ №2	2018 2018	1-20 1-20	8127 50	500,0 150,0	10335,08 180,65
2.3. 2.3.2. 2.3.2.3. 2.3.2.3.2 2.3.2.3.2	Материал опоры: железобетонные Тип провода: неизолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные					
2.3.2.3.2.1	квадратных мм включительно одноцепные			9 229	3 227	9 867
	ВЛ 10кВ оп.№ 11-9 (ВЛ 10кВ №03 ПС Черемисиново) - ТП 291 Стр. ВЛ 10кВ оп.241(ВЛ 10кВ №283)	2018 2018	1-20 1-20	910 40	15 145	537,87 138,70
	Стр. ВЛ 10кВ оп.275 (ВЛ 10кВ №252)	2018	1-20	70	145	152,05
	Стр.ВЛ 10кВ on.№1-13 (ВЛ 10кВ №01 ПС 35/10кВ М.Каменец) ВЛ 10кВ on.№1 (КЛ 10кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018 2018	1-20 1-20	50 6145	120 800	119,61 6190,05
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№113 (КЛ 10 кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж" ВЛ 10кВ оп.№82 (№30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018 2018	1-20 1-20	377 1527	800,0 800,0	301,74 2212,82
	Стр.ВЛ 10кВ опора 1-8 (ВЛ 10кВ №2157 ПС	2018	1-20	110	402,0	214,19
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.2.3. 2.3.2.3.3	Тип провода: неизолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
2.3.2.3.3.1	Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 27,5-60 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные			14 007	4 900	101 453
	Стр.отпайки ВЛ 35кВ Троицкая-Воропаево до ПС 35/10 кВ	2018	35	14007	4900,0	101452,84
C3. 3.1.	Строительство кабельных линий Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.1.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.1.2.1.2. 3.1.2.1.2.1.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже в траншеях					
3.1.2.1.2.1	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			892	333	2 756
	CTp.KЛ-0,4κB oτ 1 c.ш. (TΠ №2/2x400 κBA φ.420.15) CTp.KЛ-0,4κB oτ 2 c.ш. (ΤΠ №2/2x400 κBA φ.420.15)	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	11 11	90 90	50,18 45,38
	Стр.КЛ-0,4кВ о топ.(ВЛ-0,4кВ №3 Тп №140 ф.129.12)	2018	0,4 и ниже	99	56	559,85
	Стр.КЛ 0,4 кВ (ТП 10/0,4 кВ) Стр.КЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	200 186	15 50	157,78 294,55
	Стр-во КЛ 0,4 кВ от ТП№367	2018	0,4 и ниже	140	2	659,53
	КЛ 0,4 кВ оп.№4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 211) Стр-во КЛ 0,4 кВ от ТП №249	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	76 169	15 15	443,05 545,31
3.1. 3.1.2.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях Тип кабеля: многожильные	2010	-, . n.nmc	103	1.0	5,5,51
J.1.4.	тип каоеля: многожильные Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.						
3.1.2.2.2.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.2.2.2. 3.1.2.2.2.1.		2018	1-20	5 213	4 942 650	13 278 219,07

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энертии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий Стр.КЛ-10кВ от оп.№11-14 (ВЛ-10кВ ф.416.7)	2018	1-20	565	66,6	719,71
	КЛ 10кВ №1 ((ТП 472) -ВЛ 10кВ №24 оп. 15	2018	1-20	68	260	179,61
	KЛ 10кВ №2 (ТП 472) -ВЛ 10кВ №114 оп. 16	2018	1-20	29	260	118,59
	Строительство КЛ 10 кВ от оп.№2-1 (ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/35/10кВ Троицкая)- ТП 080 Строительство КЛ 10кВ №30 ПС 35/10 кВ "В. Любаж"	2018	1-20 1-20	1900 325	650 800	3 376,20 348,21
	Строительство КЛ10кВ оп.№112 (ВЛ 10 кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018	1-20	117	800	1 779,62
	КЛ 10 кВ оп.№ 1-16 (ВЛ-10 кВ 3.1.30 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) Стр.КЛ-6 кВ от сущ.лин ячейки №51 III секции шин ПС 110/35/6 кВ Волокно до границы	2018	1-20 1-20	40 930	90 430	157,36
	уч. Заявителя ул. Объездная Строительство КЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Средняя Ольшанка	2018	1-20	35	430	2579,38 150,72
	ВЛ 10кВ оп. №15(ВЛ 10кВ №24 ПС Горшечное)- КЛ №1	2018	1-20	7	260	101,96
C4	ВЛ 10кВ оп. №16 (ВЛ 10кВ №114 ПС Горшечное)- КЛ №2 Строительство пунктов секционирования	2018	1-20	7	260	101,96
4.1.	Реклоузеры					
4.1.4. 4.1.4.	Номинальный ток от 500A до 1000A Реклоузеры 35 кВ номинальным током от 500A до 1000A			1	4 900	4 365
4.2. 4.2.3.	теллузеры 3 ж. в поминальным током от 300х до 1000х Монтаж реклоузера 35 кВ в рамках строительства отпайки ВЛ 35кВ Троицкая- Воропаево до ПС 35/10 кВ заявителя Линейные разъединители 1-20 кВ. Номинальный ток от 250А до 500А	2018	35	1	4 900	4 365,26
4.2.3.	Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А			89	18 846	4 450,00
	Рек. ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км инв.№4054	2018	1-20	1	50	50,00
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 415.10 (ВЛ 10 кВ оп № 4-26п/с Оросительная) Стр.ВЛ-10кВ отоп.№15-1(ВЛ-10кВ ф.128.18)	2018 2018	1-20 1-20	1 1	15 14,5	50,00 50,00
-	Рек-ция ВЛ-10кВ 413.15 от оп.156 Рек. ВЛ10 416.07 ПС Стрелецкая 9,48 км. инВ.№8803	2018 2018	1-20 1-20	1 1	15 15	50,00 50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№10-27(ВЛ-10кВ ф.332.7)	2018	1-20	1	12	50,00
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.(ВЛ-10 кВ ф.335.2) Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№25 (ВЛ-10 кВ ф.421.08)	2018 2018	1-20 1-20	1	15 14,5	50,00 50,00
	Стр.ВЛ-10кВ о топ.(ВЛ-10 кВ ф.415.08) Рек.ВЛ 10 кВ ф 128.18 (ВЛ 10 кВ оп № 15-1 п/с ЦРП 10кВ Полевая)-ТП 238	2018	1-20	1	15	50,00
	инв.№12017507-00	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.253,02) Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.413.15)	2018 2018	1-20 1-20	1 1	15 14,5	50,00 50,00
	Стр.ВЛ-10кВ о топ.(ВЛ-10кВ ф.331.5) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№100 (ВЛ-10 кВ ф.412.16)	2018 2018	1-20 1-20	1	3,5 70	50,00 50,00
	Рек.ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км инв.№4054	2018	1-20	1	15	50,00
	Рек. ВЛЗ 10 кВ ф 423.16 (ВЛ 10 кВ оп № 12-11 п/с Безлесная)-ТП 752 инв. №12015768-	2018	1-20 1-20	1	1 15	50,00 50,00
	00 Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№11-29 (ВЛ-10 кВ ф.556.05)	2018	1-20	1	12	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ о оп.(ВЛ-10кВ ф.557.10)	2018	1-20	1	4,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.412.16) Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.438.18)	2018 2018	1-20 1-20	1 1	15 1	50,00 50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.415.07) Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.423.16)	2018 2018	1-20 1-20	1	14,5 149	50,00 50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от (яч.№01а 1 с.ш. ПС "Винниково") (РЛК)	2018	1-20	1	650	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от (яч.№01а 1 с.ш. ПС "Винниково") Стр.ВЛ-10 кВ от оп.№183 (ВЛ-10 кВ ф.554.08)	2018 2018	1-20 1-20	1	650 14,5	50,00 50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.129.12) Стр.ВЛ 10кВ от оп.№48 (ВЛ-10кВ ф.420.10)	2018 2018	1-20 1-20	1	14,5 14,5	50,00 50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№5-3 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2018	1-20	1	85	50,00
	Строительство ВЛ-10кВ от оп. ВЛ-10кВ №176.118. Стр.ВЛ-10кВ отоп.(ВЛ-10кВ ф.425.06)	2018 2018	1-20 1-20	1	10 15	50,00 50,00
	Рек. ВЛ10 427.16 ПС Сапагово 0,77 км инВ.№4019 Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2-3(ВЛ-10кВ ф.129.04)	2018 2018	1-20 1-20	1 1	9 100	50,00 50,00
	Стр. ВЛЗ-10 кВ от оп.№2-6 (ВЛ-10 кВ 438.14 СП Пригородная)	2018	1-20	1	149	50,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-10 кВ 414.15 ПС Новая) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1 (ВЛ-10кВ ф.420.05)	2018 2018	1-20 1-20	1 1	10 90	50,00 50,00
	Стр. ВЛ-10кВ от оп.№26(ВЛ-10кВ ф.438.18) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-10 кВ 4438.7 ПС Пригородная)	2018 2018	1-20 1-20	1 1	10 5	50,00 50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.416.7)	2018	1-20	1	66,6	50,00
	ВЛ 10кВ оп. №46 (ВЛ 10кВ №743 ПС Охочевка)- ТП 436 ВЛ 10кВ оп. №39 (ВЛ10кВ №152 ПС Меловое) -ТП 472	2018 2018	1-20 1-20	1	10 15	50,00 50,00
	ВЛ 10кВ оп. №2-31 (ВЛ 10кВ №6313 ПС Стаканово) -ТП 437 ВЛ 10 кВ оп.№12 (ВЛ 10 кВ №7.13.7 ПС Н.Владимировка) -ТП 438	2018 2018	1-20 1-20	1	15 11	50,00 50,00
	ВЛ 10кВ оп. №3-15 (ВЛ 10кВ №462 ПС РОДИНа) - ТП 370 ВЛ 10кВ оп. №1-95 (ВЛ 10кВ №13 ПС Ясенки) - ТП 160/10/04	2018 2018	1-20 1-20	1 1	50 100	50,00 50,00
	Строительство ВЛ 10кВ от оп.№120 (ВЛ 10 кВ №422 ПС 35/10кВ "Горяиново")	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ от оп.№313 (ВЛ 10 кВ №447 ПС 35/10кВ "Туровка") Строительство ВЛ 10кВ от оп.№120 (ВЛ 10 кВ №422 ПС 35/10кВ "Горяиново")	2018 2018	1-20 1-20	1	400 400	50,00 50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ от оп.№313 (ВЛ 10 кВ №447 ПС 35/10кВ "Туровка") Строительство ВЛ 10кВ оп.№55 (ВЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Ср.Ольшанка)	2018 2018	1-20 1-20	1 1	400 400	50,00 50,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.242 (ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень)	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№55 (ВЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Ср.Ольшанка) Строительство ВЛ 10кВ оп.242 (ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень)	2018 2018	1-20 1-20	1	400 400	50,00 50,00
	Строительство КЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Средняя Ольшанка Строительство КЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень	2018 2018	1-20 1-20	1 1	400 400	50,00 50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.№2-94 (ВЛ 10 кВ №04 ПС 110/10 кВ "М.Локня")	2018	1-20	1	24,5	50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.№2-69 (ВЛ 10 кВ №04 ПС 110/10 кВ "М.Локня") Стр. ВЛ 10кВ оп.241(ВЛ 10кВ №283)	2018 2018	1-20 1-20	1	24,5 145	50,00 50,00
	Стр. ВЛ 10кВ on.275 (ВЛ 10кВ №252) Стр.ВЛ 10кВ on.№1-13 (ВЛ 10кВ №01 ПС 35/10кВ М.Каменец)	2018 2018	1-20 1-20	1 1	145 120	50,00 50,00
	Стр. ВЛ 10кВ оп.3-3(КВЛ 10кВ №13 ПС Пристень) - ТП 262	2018	1-20	1	150	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.№ 16А (ВЛ-10 кВ № 06 ПС Линец) ТП 587 Рек.ВЛ 10кВ №05 ПС Линец инв.№301130257000	2018 2018	1-20 1-20	1	10 4900	50,00 50,00
	Реконструкция ВЛ 10 кВ оп. № 215 (ВЛ-10 кВ № 12 ПС Разветье) - ТП 750 инв.№ 12017293-00	2018	1-20	1	15	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.№ 91 (ВЛ-10 кВ № 13 ПС Рышково)	2018	1-20	1	15	50,00
	ВЛ 10кВ оп.82(ВЛ-10кВ №2.125 ПС РУдная) ТП 009 ВЛ 10 кВ от оп. № 42 (ВЛ 10 кВ №16) - ТП 129	2018 2018	1-20 1-20	1	5 7	50,00 50,00
	ВЛ 10 кВ 01-01. № 42 (БЛ 10 кВ № 16) - 111 129 ВЛ 10 кВ оп.30 (ВЛ-10 кВ № 03 ПС Михайловка)	2018	1-20	1	135	50,00
	ВЛ-10кВ оп.21-4 (ВЛ-6 кВ 21.25 от пс Рудная)-ТП 82	2018	1-20	1	5	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.№ 5-8 (ВЛ-10 кВ №12 ПС 35/10 Разветье)- ТП 751	2018	1-20	1	100	50,00
	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ "Киликино"	2018	1-20	1	1000	50,00

N₂	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Раскоды на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 10кВ оп.№1 (КЛ 10кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018	1-20	1	800	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№113 (КЛ 10 кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж"	2018	1-20	1	800,0	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.№282(ВЛ 10кВ №3.11.1)-ТП 518	2018	1-20	1	15,0	50,00
	ВЛ 10кВ оп.№82 (№30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018	1-20	1	800,0	50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры №96	2018 2018	1-20	1	25,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ оп.№66(ВЛ 10кВ №01 ф.3101 ПС ТП 392 Стр-во ВЛ 10кВ опора №4В(ВЛ 10кВ №82507)	2018	1-20 1-20	1	4,0 64,0	50,00 50,00
	Стр.ВЛ 10 кВ оп.25 (ВЛ 10 кВ №868 ПС 35/ к ТП 336	2018	1-20	1	15,0	50,00
	Стр-во ВЛ 10 кВ от опоры №34 (ВЛ 10 кВ 3-3214	2018	1-20	1	160,0	50,00
	Стр-во ВЛ 10 кВ от опоры №34 (ВЛ 10 кВ	2018	1-20	1	160,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ опора №3-11 (ВЛ 10 кВ №297	2018	1-20	1	15,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ опора №15 (ВЛ10кВ №2245)	2018	1-20	1	15,0	50,00
	Стр.отпайки от опоры №1 ВЛ 10кВ ф.71014	2018	1-20	1	1000,0	50,00
	Стр.отпайки ВЛ 10кВ ф.19 ПС 35/10 Линец	2018	1-20	1	500,0	50,00
	Стр. отпайки ВЛ 10 кВ от ВЛ 10кВ ф 7409 П Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №77 (ВЛ 10 кВ №2	2018 2018	1-20 1-20	1 1	500,0 150,0	50,00 50,00
	Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №77 (ВЛ 10 кВ №2 Стр. ВЛ 10кВ опора 1-8 (ВЛ 10кВ №2157 ПС	2018	1-20	1	402,0	50,00
	Распределительные пункты 1-20 кВ номинальным током от 500А до		120	-	-102,0	30,00
	1000А включительное (установка одной новой линейной ячейки)			2	1 450	2 654
	Рек.ПС "Винниково" 110/10 кВ инв.№4501296	2018	1.20	1	650	1 421,94
	Рек.По_станция 35/10 кВ В.Любаж (КРУН 10 кВ), инв.№301130250701	2018 2018	1-20 1-20	1	800	1 232,38
	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением	2010	120	-	800	1 232,30
C5	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем					
	напряжения до 35 кВ					
5.1.						
	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.3.	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
5.1.3.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением					
5.1.3.2.	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ			x	262	1 656
0.2.0.2.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового			-		
	типа					
	Реконструкция КТП-10/63 от ВЛ-10 ф.415.08 ул.Гагарина, уч.16, инв.№13010320-00	2018	10/0,4	x	12	309,97
		2010			440	
	Рек. КТП-653 63кВА 438.07 инв.№13011698-00	2018	10/0,4	x	110	737,69
	Рек.КТП 422.02 5/63	2018	10/0,4	x	140	607,88
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА включительно					
5.1.4.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.4.2.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	330	2 143
	Рек.КТП 415.09 5/250 Моковский с/с инв.№2705	2018	10/0,4	x	70	386,86
	Строительная часть; ТП №472. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №472.		.,,,,,		-	
	Трансфроматр силовой 10кВА №1 ; ТМГ12-400/10/0,4; ТП №472. Трансфроматр	2018	10/0,4	x	260	1755,79
	силовой 10кВА №2 ; ТМГ12-400/10/0,4; ТП №472					
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.5.	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно					
5.1.5.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением					
5.1.5.2.	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ			x	186	917
3.1.3.2.	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового			^	180	317
	типа					
	Строительная часть; - ТП 398. Тр-р силовой 10кВ №1; ТМГ-630/10/0,4; ТП.	2010	10/0.4		100	046.50
	Аппаратура эл.выс-ная; - ТП 398	2018	10/0,4	x	186	916,58
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП)					
5.2.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА включительно					
5.2.4.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением					
I	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ					
5.2.4.2.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового			x	60	1 756
	типа					
l	Строительная часть; ТП №472. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №472.					
	Трансфроматр силовой 10кВА №1 ; ТМГ12-400/10/0,4; ТП №472. Трансфроматр	2018	10/0,4	x	60	1755,79

(территории относящиеся к городским населенным пунктам)

	2019 год						
Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	
C2	Строительство воздушных линий						
2.3.	Материал опоры: железобетонные						
2.3.1.	Тип провода: изолированный						
2.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый						
2.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные						
2.3.1.4.2.1	количество цепеи: одноцепные Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом			18 059	2 295	18 217	
	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные						
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 080 114.15) ВЛ 0,4 кВ (ТП 081 414.15	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	124 122	10 12	63,70 72,97	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 16-160 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	85	14,5	113,97	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 590 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	35	15	76,27	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 702 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	105	12	122,07	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 702 (ф.414.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-9 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №759 ф.412.16)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 342	9	39,21 297,94	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№9(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №11/160 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	35	8	41,34	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №066)	2019	0,4 и ниже	42	12	39,54	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ №080 ф.414.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №073)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	358 110	12 12	255,09 131,01	
	CTp. B/I-0,4 kB 01 01.11822-3 (B/I-0,4 kB N23 111 N2073) CTp.B/I-0,4 kB 01 on.(B/I-0,4 kB T∏ №080 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	262	10	261,71	
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №082 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	124	12	152,18	
	CTP.B.J0,4kB OTON.№2-1(B.J0,4kB №1 TFI №759 ф.412.16)	2019	0,4 и ниже	302	15	286,68	
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.СП (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №085 ф.10.32) Стр.ВЛ-0,4кВ от (Тп №081 ф.414.15)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	134 484	12 15	150,81 369,16	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	349	12	342,28	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №082 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	397	15	355,58	
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 276 243.13) Стр.ВЛИ-0,4кВ №2 от оп.№7 ТП 095	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 210	80 15	18,90 221,90	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№17(ВЛ-0,4 кВ №1, ТП №8/160 ф.647.16)	2019	0,4 и ниже	70	15	83,81	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№20 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 11/160 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	90	9	119,67	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4-5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП19/63 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	115	7	161,17	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП691 (ф.414.15) Стр. ВЛ 0,4 кВ от оп.№24 (ВЛ-0,4 №1 ТП №510 ф.243.03)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	37 32	7 15	75,51 56,17	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №20/160 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	97	7	110,43	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №14/63 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	85	6	106,39	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №691 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	65	5	83,59	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-15(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №11/160 ф.414.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №082 ф.414.15)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	120 48	12 14,5	118,48 109,13	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №086 ф.10.32)	2019	0,4 и ниже	97	12	97,80	
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП№085 ф.10.32)	2019	0,4 и ниже	129	10	152,94	
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №059 ф.403.204) ВЛ 0,4 кВ оп №3 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 082 414.15) (Ц-16735)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	210 167	15 15	213,19 138,88	
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №23 ТП №397 ф.243.13)	2019	0,4 и ниже	185	12	190,64	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 11/160 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	40	12	67,19	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№084 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	466	12	509,42	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №082 ф.414.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-11 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №073)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	78 120	12 12	82,08 151,59	
	ВЛ 0,4кВ (ТП 079 10.32)	2019	0,4 и ниже	153	15	85,56	
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №4/2 250 ф.2)	2019	0,4 и ниже	35	4	35,78	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-9 (ВЛ-0,4кВ №3 Тп №19/63 ф.414.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-18(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №14/63 ф.414.15)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	44 79	5 7	56,99 98,03	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №083 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	400	15	434,04	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №079)	2019	0,4 и ниже	239	15	238,47	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-1/0,4 кВ 160 кВА ф.331.20)	2019	0,4 и ниже	124	3,5	160,99	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№652 ф.414.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 100 кВА ф.412.06)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	148 208	12 10	155,71 199,04	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	210	7	181,04	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	102	5	71,60	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 250 кВА ф.32)	2019	0,4 и ниже	68	12	64,81	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 250 кВА ф.32) ВЛ 0,4 кВ (ТП 086 10.32)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	326 12	12 12	395,88 21,37	
	ВЛ 0,4кВ (ТП 085 10.32)	2019	0,4 и ниже	27	12	31,83	
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№3(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 165)	2019	0,4 и ниже	30	7	71,76	
	CTp. B/I-0,4 кВ от on.№7 (B/I-0,4 кВ №5 ТП 19/63 (ф.414.15) CTp.B/I-0,4 кВ от on.№6(B/I-0,4 кВ №2 ТП №664 ф.414.01)	2019 2019	0,4 и ниже 0.4 и ниже	60 31	7 15	110,58 37,94	
	CTp.BJ-0,4 kB ot on.11(BJ-0,4 kB №2 TIT №064 Ф.414.01)	2019	0,4 и ниже	50	9	57,26	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №086)	2019	0,4 и ниже	52	12	94,19	
	CTp.B/I-0,4kB ot on.№6(B/I-0,4kB №1 Tn №082 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	267	15	301,46	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №085) Стр.ВЛ от ТП 411.51 1/160	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 15	12 80	84,35 24,91	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 841 (ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	15	35	30,41	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-4(ВЛ-0,4кВ №1 ТП№606 ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	41	7	55,52	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от ТП№081 Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 555 (ф.412.06)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	324 120	12 5	294,91 194,98	
	Стр. ВЛ 0,4кВ №2 ТП 081 от опоры №19	2019	0,4 и ниже	84	15	132,47	
	Стр.ВЛ-0,4кВ ото п.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	424	15	365,81	
	CTD. BЛ-0,4 кВ от (ТП №868 ф.413.15)	2019	0,4 и ниже	40	150	41,01	
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 428 331.20) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5-3 (ВЛ-10кВ ф.331.20)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	19 48	3,5 3,5	24,55 56,73	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №2/40 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	226	15	237,96	
_	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №085)	2019	0,4 и ниже	75	14,5	111,81	
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№338 ф.243.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 160 кВА ф.427.16)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	45 6	15 150	123,99 25.00	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №011 ф.556.01)	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75	150	25,00 52,81	
	ВЛ 0,4 кВ оп.№24-2 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 110)	2019	0,4 и ниже	35	7	51,82	
	BЛ 0,4 кВ oп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	140	13	142,53	
	BJ 0,4 kB on.№ 1 (BJ-0,4 kB № 2 TH 034)	2019	0,4 и ниже	78	7	76,20	
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 15-3 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	100	7	89,37	

№ C2	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) Строительство воздушных линий	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-2 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 9 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 81)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	200 63	10	191,31 111,82
	BJ 0,4 kB on.№ 4-3 (BJ-0,4 kB № 1 TH 81) BJ 0,4 kB on.№ 4-3 (BJ-0,4 kB № 2 TH 34)	2019	0,4 и ниже	100	6 7	54,29
	BЛ 0,4 кВ on.№ 24-2 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 110)	2019	0,4 и ниже	30	7	32,32
	BJ 0,4 кB on.№1-8(BJ-0,4кB №1 TП 014) BJ 0,4 кB on.№ 9-8 (BJ-0,4 кВ № 2 TП 111)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	241 196	5 10	228,58 234,26
	BЛ 0,4 кВ oп.№ 2-5 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	84	10	81,30
	Вл 0,4 кВ оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 115) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 11 (КЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	83 1052	10 6	86,22 985,13
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 13 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	160	10	175,33
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 20 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 31 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	167 227	6,5 8	184,22 241,42
	ВЛ 0,4кВ оп.№6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	192	7	199,94
	BЛ 0,4кВ on.№1-4(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 032) ВЛ 0,4 кВ on.№10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 83)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	297 52	7	311,15 77,47
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 4-4 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	98	7	81,82
	BЛ 0,4 кВ on.№ 13-8 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 112) ВЛ 0,4 кВ on.№ 16 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 019)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	266 276	7 15	282,77 247,63
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	63	7	61,16
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-5(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 110) ВЛ 0,4 кВ №1 оп.№3(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 030)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	192 122	15 8,5	212,94 121,75
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 005)	2019	0,4 и ниже	25	4,5	34,97
	BЛ 0,4 кВ on.№ 13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 005) ВЛ 0,4 кВ on.№1-5 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 01/160)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 126	4,5 14	39,39 153,53
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 5-11 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 461)	2019	0,4 и ниже	30	5	59,13
	BJ 0,4 kB on.№ 9 (BJ-0,4 kB №3 TП 099) BJ 0,4 kB on.№ 4-1 (BJ 0,4 kB № 3 TП 099)	2019	0,4 и ниже	30	5	50,26
	BЛ 0,4 кВ on.№ 4-1 (ВЛ 0,4 кВ № 3 ПП 099) ВЛ 0,4 кВ on.№ 7 (ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 068)	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10 33	3	10,60 33,52
	DEC 4 vD on No 2 4 /DEC 4 vD No1 TE 2/250 \	2019	0,4 и ниже	7	10	•
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3-1 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/250) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 137)	2019	0,4 и ниже	70	4,5	16,79 25,15
	BЛ 0,4 кВ on.№ 12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 137)	2019	0,4 и ниже	70	4,5	25,75
	BЛ 0,4 кВ on.№ 2-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 137) ВЛ 0,4 кВ №7 ТП 18/250 - on.№ 9 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 2/3*400	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 87	4,5 30	44,06 91,49
	Стр. ВЛ 0,4кВ ТП 087	2019	0,4 и ниже	452	6	210,11
	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП438 Стр-во.ВЛ 0,4 кВ от ТП 088	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10 15	149 150	33,23 26,88
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№4 (ВЛ0,4 кВ №3 ТП 133)	2019	0,4 и ниже	20	3,5	40,97
	Стр. ВЛ 0, 4 кВ оп.№30 (ВЛ0,4 кВ №9 ТП 14) Стр. ВЛ 0,4 кВ от ТП 094	2019 2019	0,4 и ниже 0.4 и ниже	138 110	15 15	166,39 145,09
	Стр.ВЛО,4 кВ оп.№1-6 (ВЛО,4 кВ №1 ТП116)	2019	0,4 и ниже	116	15	88,33
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от ТП 094 Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №1-8 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП60208-01\100 ПС Рубильник)	2019 2019	0,4 и ниже 0.4 и ниже	99 27	15 15	33,91 12,59
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №12 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП70)	2019	0,4 и ниже	25	10	20,86
	Стр.ВЛ 0,4 кВ on. №11(ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 70) Стр.ВЛ0,4 кВ on.№ 1.1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП51)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	10 15	27,38 36,10
	Стр.ВЛО,4 кВ оп.№11 (ВЛО,4 кВ №2 ТП 70)	2019	0,4 и ниже	25	10	23,61
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 2\160 ПС Рыльск) Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№70 (ВЛ 0,4 кВ №3 ЗТП №3)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	0,006	23,85 24,45
	CTP.BJ 0,4 kB on. №3 (BJ 0,4 kB №3 TП №34)	2019	0,4 и ниже	25	6	22,19
	ВЛ 0,4кВ on. №1-2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 158) ВЛ 0,4кВ on. №3 (ВЛ №2 ТП 371)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70 240	5 15	92,11 200,10
	BЛ 0,4кВ on. №5 (ВЛ 0,4кВ №1 TП 041)	2019	0,4 и ниже	90	7	89,71
	ВЛ-0,4кВ on.№16 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 309) ВЛ 0,4 кВ on.№5 (ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 053)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	190 270	15 12,5	155,18 255,78
	BJ 0,4KB on. №10 (BJ 0,4KB №2 TT 371)	2019	0,4 и ниже	20	14	17,25
	B7 0,4 kB on. №2-3 (B7 0,4 kB №1 TП 109)	2019	0,4 и ниже 0.4 и ниже	17	7	14,67
	BЛ 0,4кВ on. №11-3 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 018) Стр. ВЛ 0,4кВ on.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 510)	2019 2019	0,4 и ниже	25 60	0,15 10	26,25 59,67
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 321	2019	0,4 и ниже	10	5	37,88
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№3-4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 064) Стр. ВЛ 0,4кВ оп. №8-3 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 034)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 40	15 9	64,95 41,75
-	Стр. ВЛ 0,4кВ ТП 499	2019	0,4 и ниже	330	3	167,70
	Стр. ВЛ 0,4кВon.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП039) СТР. ВЛ 0,4кВ on.№3-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП006)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	9,67 14,57
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№65СП(ВЛ 10кВ №419)	2019	0,4 и ниже	25	15	23,74
	ВЛ 10кВ 419 ПС Обоянь инв.№12010870-00 Стр.ВЛ 0,4кВ on.№11-1(ВЛ 0,4кВ №2 ТПО91)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	85 25	15 10	35,34 11,98
	CTP. BJ 0,4×B№1 TП 056	2019	0,4 и ниже	25	80	13,20
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1. 2.3.1.3.	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.1.3.2	Сечение провода: сталеалюминиевый					
2.3.1.3.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.3.2.1	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			2 719	1 257	4 075
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2(ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьиная)	2019	1-20	12	600	158,38
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1-9 (ВЛ-10кВ ф.331.20) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№3-10 (ВЛ-10 кВ ф.32)	2019 2019	1-20 1-20	270 407	3,5 12	404,57 777,37
	ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп № 2-11 п/с Соловьиная)-ТП 086	2019	1-20	25	12	21,61
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№5-28 (ВЛ-10кВ ф.412.06) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.5-12 (ВЛ-10 кВ ф.413.15)	2019 2019	1-20 1-20	8 21	10 150	46,34 88,03
				109	3,5	79,98
	ВЛ 10 кВ ф 331.20 (ВЛ 10 кВ оп № 1-9 п/с Золотухино)-ТП 428	2019	1-20	103	3,3	75,50
	ВЛ 10 кВ ф 331.20 (ВЛ 10 кВ оп № 1-9 п/с Золотухино)-ТП 428 Стр.ВЛ-10кВ от оп.№19-1 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2019	1-20	6	150	37,46
	ВЛ 10 кВ ф 331.20 (ВЛ 10 кВ on № 1-9 п/с Золотухино)-ТП 428 Стр.ВЛ-10кВ от on.№19-1 (ВЛ-10кВ ф 427.16) ВЛ 6 кВ от on.№ 35 (ВЛ 6 кВ № 2.1.25)-ТП 83	2019 2019	1-20 1-20	6 95	150 6	37,46 181,98
	ВЛ 10 кВ ф 331.20 (ВЛ 10 кВ оп № 1-9 п/с Золотухино)-ТП 428 Стр.ВЛ-10кВ от оп.№19-1 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2019	1-20	6	150	37,46

			T	T .		
- 1				Протяженность (для линий		Расходы на
			Уровень	электропередачи),		строительство объекта/на обеспечение
Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической	Год ввода	напряжения,	метров/Количество	Максимальная	средствами
	энергии (мощности)	объекта	кВ	пунктов секционирования,	мощность, кВт	коммерческого учета
				штук/ Количество		электрической энергии
				точек учета, штук		(мощности), тыс. руб.
	Строительство воздушных линий					
	Строительство кабельных линий					
	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.1. Ti	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже в траншеях					
M	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением					
312121	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в			384	158	907,93
	граншее					
	Стр.КЛ-0,4кВ от(ТП№035)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	159 30	20 50	276,03
	КЛ 0,4кВ (ТП 482) КЛ 0,4кВ оп.№7-4(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 110)-ВЛ оп.34-1	2019	0,4 и ниже	80	10	267,58 115,84
	Стр. КЛ 0,4 кВ (ТП №094)	2019	0,4 и ниже	95	15	157,66
	КЛ 0,4кВ (ТП 044)	2019	0,4 и ниже	20	63	90,82
	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
	Тип кабеля: многожильные Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
	тип изоляции: каоели с оумажнои изоляциеи Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.1.2.2.2.1. K	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
	кабельные линии электропередачи 1-20 кВ в траншеях многожильные с					
	бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм			186	726	570
	включительно с одним кабелем в траншее Стр.КЛ-10кВ от оп.№4-2 (ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьиная)	2019	1 - 20	112	600	181,10
2.2.4 KJ	КЛ 10кВ оп. №48 (ВЛ 10кВ №16 ПС Горшечное) -ТП 044	2019	1 - 20	43	63	279,73
	КЛ 10кВ оп. №7-1 (ВЛ 10кВ №13 ПС Горшечное) -ТП 044	2019	1 - 20	31	63	108,73
3.6.	Способ прокладки кабельных линий: путем горизонтального наклонного бурения					
	оурения Тип кабеля: многожильные					
	тип каоеля, многожильные Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.6.2.1.2.1 K	Количество труб: с одной трубой в скважине					
K	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже, прокладываемые					
3.6.2.1.2.1	путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с			195	201	1 074
p	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100					
	квадратных мм включительно с одной трубой в скважине Стр.КЛ-0,4кВ от (ТП№029)	2019	0,4 и ниже	95	195	514,76
	КЛ 0,4 кВ оп.№10 (ВЛ 0,4кВ №1ТП 83)-ВЛ оп.11	2019	0,4 и ниже	100	6	558,80
3.6. Ci	Способ прокладки кабельных линий: путем горизонтального наклонного					
5.6. 6·	бурения					
	Тип кабеля: многожильные					
	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
	Количество труб: с одной трубой в скважине					
K	кабельные линии электропередачи 1-20 кВ, прокладываемые путем					
3.b.Z.Z.3.1	горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной			88	0	538
и	изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм					
	включительно с одной трубой в скважине Стр.КЛ-10кВ от оп.№4-2 (ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьиная)	2019	1 - 20	88		537,71
	Строительство пунктов секционирования	2019	1-20	86		337,71
	Линейные разъединители 1-20 кВ.					
4.2.3. H	Номинальный ток от 250А до 500А					
4.2.3. Л	Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А			11	588,6	660
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2(ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьиная) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1-9 (ВЛ-10кВ ф.331.20)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1	14,5 3,5	60,00 60,00
	стр.вл-токв от оп.№1-9 (вл-токв ф.331.20) Стр.вл-10кв от оп.№3-10 (вл-10 кв ф.32)	2019	1 - 20	1	3,5 70	60,00
C1	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№5-28 (ВЛ-10кВ ф.412.06)	2019	1 - 20	1	10	60,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.5-12 (ВЛ-10 кВ ф.413.15) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№19-1 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1	135 100	60,00 60,00
	стр. В л = 10кВ от оп. № 19 - 1 (В л = 10кВ ф. 42 л . 16) В Л 6 кВ от оп. № 35 (В Л 6 кВ № 2.1.25)-ТП 83	2019	1 - 20	1	66,6	60,00
ВЛ	ВЛ №1 ТП 83 - КЛ	2019	1 - 20	1	10	60,00
	Строительсво ВЛ 10 кВ оп.143 (ВЛ 10кВ №1281)- ТП438	2019	1 - 20	1	149	60,00
	Стр-во.ВЛ 10 кВ оп.6-1(ВЛ10 кВ №119)-ТП 088 Строительство ВЛ 10кВ оп.№34 (ВЛ 10кВ №676) - ТП 321	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1	15 15,0	60,00 60,00
	строительство вл токв оп.№34 (вл токв №676) - 111 321 Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением	2013	1-20	1	13,0	00,00
	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем					
1 1	напряжения до 35 кВ					
	Однотрансформаторные подстанции (ТП)				-	
	Грансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
	Тип: шкафного или киоскового типа					
	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ					
5.1.3.2.	распределительных трансформаторных подстанции (РТП), 10/0,4кв мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового			x	1 422	10 384
	мощностью от 100 до 230 квд включительно шкафного или киоскового гипа					
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 081	2019	10/0,4	x	15	4,48
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 081	2019	10/0,4	x	12	4,32
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082	2019	10/0,4	x	15	3,90
Pe Pe		2019	10/0,4	х	80	618,16
Ре Ре Ре	Рек.Строительная часть ТП № 796			x		7,47
Pe	Рек.Строительная часть ТП № 796 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082	2019 2019	10/0,4		14,5 10	4 20
Pe Pe Pe Pe	Рек.Строительная часть ТП № 796	2019 2019 2019	10/0,4 10/0,4 10/0,4	x x	10 12	4,20 4,38
Pe Pe Pe Pe Pe	Рек.Строительная часть ТП № 796 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082 Рек.Ап-ра эл.выс-ная; ТП №085 Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №083	2019 2019 2019	10/0,4 10/0,4 10/0,4	x x x	10 12 15	4,38 4,82
Ре Р	Рек.Строительная часть ТП № 796 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082 Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 083 Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №079	2019 2019 2019 2019	10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4	x x x x	10 12 15 15	4,38 4,82 5,09
Pe	Рек.Строительная часть ТП № 796 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082 Рек.Ап-ра эл.выс-ная; ТП №085 Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №083	2019 2019 2019	10/0,4 10/0,4 10/0,4	x x x	10 12 15	4,38 4,82
Pe	Рек. Строительная часть ТП № 796 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082 Рек. Апра явльс-ная; ТП ково5 Рек. Апра явльс-ная; ТП ково5 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 083 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП № 087 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП № 079 Рек. КПП 10/0,4 кВ № 652/25кВА ВЛ 10 кВ 414.01 Строительство ТП-428 ф. 331.20 Строительство ТП-088 ф. 332	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4	x x x x x x x x x x x x x x x x x x x	10 12 15 15 12 3,5	4,38 4,82 5,09 4,86 702,29 772,80
Pe	Рек. Строительная часть ТП № 796 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №083 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №079 Рек. КТП 10/0,4 кВ № 652/25кВа ВЛ 10 кВ 414.01 Строительство ТП-428 ф.331.20 Строительство ТП-088 ф.32 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП 086	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4	x x x x x x x x x x x x x x x x x x x	10 12 15 15 12 3,5 12 12	4,38 4,82 5,09 4,86 702,29 772,80 16,46
Pe P	Рек. Строительная часть ТП № 796 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082 Рек. Апра явльс-ная; ТП ково5 Рек. Апра явльс-ная; ТП ково5 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 083 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП № 087 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП № 079 Рек. КПП 10/0,4 кВ № 652/25кВА ВЛ 10 кВ 414.01 Строительство ТП-428 ф. 331.20 Строительство ТП-088 ф. 332	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4	x x x x x x x x x x x x x x x x x x x	10 12 15 15 12 3,5	4,38 4,82 5,09 4,86 702,29 772,80
Pe P	Рек. Строительная часть ТП № 796 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП № 083 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №079 Рек. КПП 10/0, 48 № 652/25/ESAB ВЛ 10 кВ 414.01 Строительство ТП-428 ф.331.20 Строительство ТП-428 ф.331.20 Строительство ТП-088 ф.32 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №66 Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №85	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4 10/0,4	x x x x x x x x x x x x x x x x x x x	10 12 15 15 12 3,5 12 12 12	4,38 4,82 5,09 4,86 702,29 772,80 16,46 9,07

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	Рек. СТП 10/0,4 кВ № 628/16 кВа ВЛ 10 кВ 415.08	2019	10/0,4	X	85	699,19
	Стр. ТП №868 ф.413.15	2019	10/0,4	x	150	721,55
	Реконструкция ТП 338	2019	10/0,4	x	15	341,58
	Рек.ТП №063 инв.13012720-00	2019	10/0,4	x	7	412,57
	Строительство ТП 864	2019	10/0,4	x	150	695,23
	Реконструкция ТП 34	2019	10/0,4	х	10	298,20
	TП 83	2019	10/0,4	x	6	515,01
	Реконструкция ТП 83	2019	10/0,4	x	7	9,00
	Реконструкция ТП 110	2019	10/0,4	x	15	9,73
	Рек.ТП 030	2019	10/0,4	x	8,5	9,43
	Реконструкция КТПН-3.1.18 3/2*400	2019	10/0,4	x	30	4,74
	Рек.КТП №087	2019	10/0,4	x	6	4,07
	Рек.КТП 094	2019	10/0,4	x	15	4,32
	Рек.ТП525	2019	10/0,4	x	5	20,37
	Строительство ТП 438	2019	10/0,4	x	149	790,70
	Стр-во ТП 088	2019	10/0,4	x	150	659,53
	Строительство ТП 088	2019	10/0,4	x	150	106,49
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная - Tn332	2019	10/0,4	x	15	13,59
	KTПK 115 371/100кBA,	2019	10/0,4	x	15	19,10
	TП 115 42/100 100кBA,	2019	10/0,4	x	63	1740,63
	TП 321	2019	10/0,4	x	5	331,62
	Рек. ТП 499	2019	10/0,4	x	3	21,24
	Рек. ТП 056	2019	10/0,4	x	80	14,50

(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

	2019	год				
Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энертии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый					
2.3.1.4.2.1	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом			51 162	8 645	52 642
	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2010		4005	4.5	1000 50
	ВЛ 0,4кВ ТП 012 Стр. ВЛИ-0,4 кВ №1, ТП №171, от оп. № 3	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1095 40	15 14	1023,52 44,14
	Стр.ВЛИ-0,4кВ №2,ТП №222, от оп.№ 5	2019	0,4 и ниже	63	15	54,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №240 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	222	12	231,75
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ №1 ТП №222 от оп.№9 Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВа ф.336.15)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	63 353	14 15	52,07 321,89
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1/100 ф.415.09)	2019	0,4 и ниже	79	14,5	102,26
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ №791 ф.415.07)	2019	0,4 и ниже	537	14	483,35
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-15 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 680 (ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	68	14	187,16
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №754 ф.427.16) Стр. ВЛ-0,4кВ отоп.№4(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №758 ф<(>,<)>>412.16)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	160 150	10 12	201,64 137,59
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 610 (ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	68	12	58,56
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №754 ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	105	12	131,66
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№11-23 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №614 ф.415.10) Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1-3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №804 ф.414.01)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	184 36	15 12	205,96 33,50
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1-3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №804 ф.414.01) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-8(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №575 ф.412.1)	2019	0,4 и ниже	85	15	91,17
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 670 (ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	68	8	64,43
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 160 кВа ф.128.18)	2019	0,4 и ниже	8	140	34,28
	Стр. ВЛ-0,4 кВ №1 от оп.№5 ТП 210 Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/2*400 (ф.413.14)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70 33	15 15	121,14 58,58
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП742 (ф.415.02)	2019	0,4 и ниже	95	14,5	164,25
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№СП 1-9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП614 (ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	72	12	119,33
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП742 (ф.415.02) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№12(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №167 ф.176.118)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	68 123	15 12	110,69 130,09
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от оп.№22 (ТП №10 ф.117.11)	2019	0,4 и ниже	22	12	29,78
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №372 ф.384.18)	2019	0,4 и ниже	58	15	79,15
	Стр.ВЛ-0,4кВ ото п.№1-5(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №4/100 ф.331.6)	2019	0,4 и ниже	271	14	310,35
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №11/100 кВА ф.424.8) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №16/160 кВа ф.332.9)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	140 30	12 10	94,60 39,65
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-4(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №306)	2019	0,4 и ниже	45	15	129,12
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП688 (ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	125	14	157,55
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-15 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП670 (ф.424.8) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП670 (ф.424.8)	2019 2019	0,4 и ниже	30 190	14 14	40,56 142,82
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП1/63 (ф.418.16)	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	170	10	205,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП2/100 (ф.421.04)	2019	0,4 и ниже	70	12	61,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП10/160 (ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	65	12	116,93
	Стр. ВЛ-0,4 кВ отоп. №24(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №269 ф.421.2) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП441 (ф.427.06)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	68 35	12 15	62,14 43,01
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №269 ф.421.02)	2019	0,4 и ниже	42	15	69,07
	Стр.ВЛИ-0,4 кВ №1, ТП 032 , от оп.№19	2019	0,4 и ниже	32	15	33,25
	Стр.ВЛ-0,4кВ ото п.№5(ВЛ-0,4кВ №3 Тп №749 ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	267	12	275,88
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№3-19(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №719 ф.415.03) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №372 ф.423.16)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	135 134	12 12	151,53 182,08
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП2/63(ф.438.07)	2019	0,4 и ниже	34	13	34,98
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №777 ф.422.02)	2019	0,4 и ниже	228	12	269,81
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП688 (ф.425.06) ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 1/250 (ф.422.14))	2019 2019	0,4 и ниже 0.4 и ниже	70 345	12	89,53
	ВЛ-0,4 кВ от ПП (ВЛ-0,4 кВ №4 ПП 1/250 (Ф.422.14)) Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №206 ф.117.10)	2019	0,4 и ниже	65	85,5 10	121,58 59,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП12/63 (ф.415.08)	2019	0,4 и ниже	60	15	103,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 8/160 (ф.416.07)	2019	0,4 и ниже	120	14,5	188,26
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 362 (ф.423.16) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №670 ф.424.08)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 145	15 15	60,74 154,25
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 585 (ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	80	12	106,29
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 25кВа ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	15	15	29,09
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №670 ф.424.08) Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-8(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №661 ф.424.08)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	111 148	7	132,37 154,03
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 708 (ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	35	12	69,00
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП1/400 (ф.424.2)	2019	0,4 и ниже	30	12	70,24
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №835 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	35	8	44,10
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 831 (ф.420.10) Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП-10/0,4 кВ 160 кВа ф.478.11)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	110 25	15 125	132,90 58,56
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 100 кВа ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	16	62,4	29,57
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№9/100 кВА ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	132	100	204,60
	Стр.В/J-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 160кВа ф.415.10) В/J 0,4 кВ №1 (ТП 335.01 006)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	104 350	135 14	110,68 305,44
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№2-4(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №094 ф.128.18)	2019	0,4 и ниже	452	12	434,16
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№244 ф.128.18)	2019	0,4 и ниже	432	15	394,42
	CTp.BJ-0,4kB oto п.№4(BJ-0,4kB №1 TП №240 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	45	12	55,28
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №151 ф.560.11) Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №089 ф.556.12)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	144 210	12 14	181,15 191,36
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ПП №089 Ф.556.12) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №196 ф.685.06)	2019	0,4 и ниже	40	14,5	57,88
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП6/100 (ф.415.08)	2019	0,4 и ниже	75	12	92,56
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП754 (ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	90	12	91,18
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 2/250 (ф.415.08) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1/100 (ф.406.17)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100 60	15 12	118,93 84,04
		2019	0,4 и ниже	132	15	156,93
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №716 ф.403.23)	2013				
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №613 ф.420.05)	2019	0,4 и ниже	136	14	125,10
					14 15 14	125,10 99,67 43,83

№ C2	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	Строительство воздушных линий Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-10(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №648 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	241	14	226,46
	Стр.ВЛ-0,4кВ ото п.№8(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №196 ф.416.07)	2019	0,4 и ниже	346	14	333,53
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-2(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №637 ф.421.09)	2019	0,4 и ниже	670	15	613,92
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №688 ф.425.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №698 ф.425.04)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	122 102	14 14	111,77 90,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №710 ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	190	12	173,22
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№40 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №10/160 кВА ф.425.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3 ТП №4/63 кВа ф.415.10)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 57	15 12	60,60 70,53
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5-24(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №698 ф.425.04)	2019	0,4 и ниже	155	15	150,52
	ВЛ 0,4 кВ ТП 196 инв.№ 12011568-00	2019	0,4 и ниже	120	40	53,59
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №196 ф.685.06) ВЛ-0,4кВ №2(от КТП-021	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 161	40 12	30,79 70,57
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-4 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №360 ф.556.07)	2019	0,4 и ниже	71	9	85,52
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №2/40 кВА ф.334.5) Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№14 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №372 ф.423.16)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	300 53	15 12	304,54 57,16
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП11/160 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	100	12	150,40
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №726 ф.413.15)	2019	0,4 и ниже	60	12	55,39
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5-4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 689 (ф.425.06) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 562 (ф.427.01)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	32 71	10 12	83,35 108,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 569 (ф.421.09)	2019	0,4 и ниже	150	12	155,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-11 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 8/160 (ф.418.16)	2019	0,4 и ниже	70	12	93,10
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№5(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №021 ф.412.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 100 кВА ф.412.06)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	354 68	12 10	420,91 105,38
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№5(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №8/63 ф.420.05)	2019	0,4 и ниже	293	14	243,21
	Стр. Вл-0,4кВ от оп. (ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4 ф.412.06) Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. (ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105 137	14 14	97,54 111,54
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.\ВЛ-0,4 кВ П1-10/0,4 кВ №1 ТП 613 (ф.420.05)	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60	14	72,87
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	130	15	149,59
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№18(ВЛ-0,4кВ №3 П №522 ф.415.10) ВЛ 0.4КТП 332.19 7/400	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	120 15	14 15	117,44 10,91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	498	12	502,49
	Стр.ВЛ 0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.129.12)	2019 2019	0,4 и ниже	166 150	10 10	221,60 200,44
	Стр.ВЛ 0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246 ф.129.12) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	685	10	742,30
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	390	12	403,30
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 598 (ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	140	12	178,70
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 688 (ф.425.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№9(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №715 ф.425.06)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 150	14 15	85,11 140,02
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№СП-75а(ВЛ-0,4кВ №1ТП 735 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	197	15	177,68
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №856 ф.412.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №758 ф.412.16)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	163 484	14 15	190,59 375,15
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (TП№816 ф.420.05)	2019	0,4 и ниже	302	15	317,18
	Стр.ВЛ-0,4кВ ото п.№3-13(ВЛ-0,4 кВ №2 Тп №755 ф.420.16)	2019	0,4 и ниже	110	15	147,69
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№11(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №438 ф.427.01) Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№13(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №711 ф.425.06)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	111 160	10 15	122,60 168,28
	Стр.Вл-0,4кВ от оп.№2-9(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №562 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	212	9	219,61
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-15(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №689 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	80	8	78,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №688 ф.425.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №613 ф.420.05)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100 36	8	84,48 38,55
	Стр.Вл-0,4кВ от оп.№19 (Вл-0,4кВ №4 ТП №032 ф.117.10)	2019	0,4 и ниже	51	15	72,15
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №585 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	30	8	38,68
	Стр. от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №601 ф.415.02) Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№7(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №754 ф.427.16)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	45 63	15 12	77,70 69,77
	Стр.Вл-0,4кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №698 ф.425.04)	2019	0,4 и ниже	221	12	232,40
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №424 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	186	9	174,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.2-6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №715 ф.425.06) Стр.ВЛ-0,4кВ оп.№35 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №10/160 ф.425.06)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	72 125	14 12	62,66 160,88
	Стр.0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №10/160 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	90	12	180,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 602 (ф.415.07)	2019	0,4 и ниже	30	15	52,66
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 861 (ф.422.02) ВЛ 0.4 кВ КТП 331.21 4/100	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 280	150 15	102,73 300,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	107	10	124,16
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВаф.176.209)	2019	0,4 и ниже	260	15	312,28
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3(ВЛ-0,4кВ №2ТП№156 ф.129.14) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП-10/0,4 кВ 63кВа ф.176.118)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	127 226	14 12	153,21 239,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №456 ф.559.01)	2019	0,4 и ниже	315	14	283,75
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №325 ф.365.14) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-8(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №16/160 кВА ф.332.09)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	134 226	14 15	120,27 252,69
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-8[ВЛ-0,4кВ №2 ТП №167 160 КВА Ф.332.09]	2019	0,4 и ниже	202	15	235,90
	CTP. B.J. O. J. J. B. O. T. O. N. N. CTT 3 (B.J. O. J. K. B. N. S. T. T. 791 (Ø. 415.07)	2019	0,4 и ниже	190	14,5	161,30
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 830 (ф.415.07) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 12/160 (ф.415.03)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	210 85	12 15	185,31 84,50
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 670 (ф.424.8)	2019	0,4 и ниже	35	12	25,12
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 649 (ф.420.05) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №753 ф.412.16)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	33 125	14 10	58,54 171,75
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №1 ПП №753 ф.412.16) Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №715 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	47	10	1/1,/5 59,75
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№15(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №3/100 кВА ф.176.209)	2019	0,4 и ниже	70	14	101,61
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-3(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №743 ф.427.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №688 ф.425.06)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	101 68	14 15	102,02 100,41
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №689 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	31	12	38,32
	CTP.BJ-0,4kB ot on.Ne8-16(BJ-0,4kB №2 TΠ Ne653 φ.438.07)	2019	0,4 и ниже	90	13	105,26
	CTp.BJ-0,4кB oton№1(BJ-0,4кB №3 TП №688 ф.425.06) CTp.BJ-0,4кB oton.№12(BJ-0,4кB №3 TП №469 ф.427.16)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	76 30	14 14	93,07 37,41
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-19 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 742 (ф.415.02)	2019	0,4 и ниже	33	15	51,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№33 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 538 (ф.487.08) ВЛ 0,4 кВ (ТП 013 415.10)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	170 411	15 100	245,78 181,92
	BJ 0,4 kB TП 181 инв.№1337	2019	0,4 и ниже	766	15	579,02
	ВЛ 0,4кВ ТП 269 инв.№12010863-00	2019	0,4 и ниже	225	15	31,66
	BJ 0.4KTП 332.16 15/160 Стр.ВJ-0,4кВ от оп.№1(ВJ-0,4кВ №1 Тп №278 ф.558.09)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 360	15 15	82,89 337,25
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №195 ф.577.03)	2019	0,4 и ниже	60	15	37,21
	CTP. BJ-0,4 kB ot on.№3-6(BJ-0,4 kB №2 TΠ №203 ф.577.03)	2019	0,4 и ниже	30	15	31,77
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №384 ф.556.12) Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.13(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 023)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 40	15 15	36,99 82,72
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №867 ф.411.51)	2019	0,4 и ниже	6	15	28,91
	CTP. BJ-0,4 kB ot on.№8-10 (BJ-0,4 kB №2 TH 653 (ф.438.07)	2019	0,4 и ниже	90 45	14	128,96
i	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 Тп №754 ф.427.16) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 1/2*160 (ф.422.02)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100	12 14	65,28 94,00
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 653 (ф.438.07) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №835 ф.427.01)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 136	12 15	71,24 143,28

N≘	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-10 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 752 (ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	35	15	71,94
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-10 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 752 (Ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	35	10	87,33
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №665 ф.423.10)	2019	0,4 и ниже	266	14,47	278,07
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.39(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №5/100 кВА ф.413.09) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-15(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №742 ф.415.02)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	173 179	15 15	220,67 182,30
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №4 ТП №768 ф.412.16)	2019	0,4 и ниже	379	15	316,45
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №1218)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70 339	15 10	69,84 341,27
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №089 ф.415.10) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №796 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	377	15	338,69
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №796 ф.415.100	2019	0,4 и ниже	351	15	309,23
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№15(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №796 ф.415.10) Стр.ВЛ-0,4кВ ото п.№3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №796 ф.415.10)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	393 330	15 15	351,97 305,55
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№11(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №796 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	372	15	359,06
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63кВа ф.422.2) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №835 ф.427.1)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	258 95	17 150	241,00 143,81
	Стр.Вл-0,4кВ от (ТП №857 ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	4	150	34,20
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 815 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	220	20	159,37
	ВЛ-0,4кВ №10т ТП-599 ВЛИ 0,4 кВ ОТ ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	12 15	8,85 7,97
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.16)	2019	0,4 и ниже	25	12	8,51
	B/I-0,4 kB №2 (ot KTII-021	2019	0,4 и ниже	25	15	8,59
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №371 ВЛ 10 кВ 423.16 ВЛИ 0,4 кВ (ТП 096 414.02)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 11	8,29 8,76
	BЛ 0,4 кВ on № (BЛ 0,4 кВ № TП 414.15)	2019	0,4 и ниже	25	15	8,81
	ВЛ 0,4 кВ №3 (ТП 423.16 369) ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №708 ВЛ 10 кВ 427.16	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	8,93 8,39
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №708 ВЛ 10 кВ 427.16	2019	0,4 и ниже	25	15	8,63
	B/J 0,4 xB №2 (TFI 412.16 053)	2019	0,4 и ниже	25	15	8,73
	ВЛИ 0,4 кВ оп №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 625 415.03) ВЛ 0,4 кВ (ТП 002 413.14)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	9,68 8,74
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01)	2019	0,4 и ниже	25	12	8,74
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №484 ф.556.07)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 70	15 15	8,97 34,32
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №360 ф.556.07)	2019	0,4 и ниже	40	15	35,49
	CTp. BJ1-0,4 kB ot on.№2 (BJ1-0,4 kB №1 TFI №507 ф.557.10)	2019	0,4 и ниже	220	14,5	184,96
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №012 ф.556.01) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №199 ф.577.03)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75 120	10 12	41,10 58,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №349 ф.365.15)	2019	0,4 и ниже	285	15	272,02
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 598 (ф.427.1) Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВа ф.413.15)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	130 7	15 15	106,76 25,21
	Стр. Вл-0,4 кВ от (П-10/0,4 кВ оз кВа ф.415.15) Стр. Вл-0,4 кВ отоп.№2-22(Вл-0,4 кВ №3 ТП №688 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	99	15	91,24
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№22 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 840 (ф.412.16)	2019	0,4 и ниже	95	15	108,89
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№25 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 093 (ф.414.01) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№23 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №131 ф.415.3)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 165	12 15	58,80 203,91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№10(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №568 ф.427.6)	2019	0,4 и ниже	60	14	89,69
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 030 (ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	40 83	15	27,05
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №743 ф.427.06) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №726 ф.413.15)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	94	15 15	123,34 139,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№37 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 8/160 (ф.418.16)	2019	0,4 и ниже	95	14	64,88
	ВЛ 0,4кВ ТП 021 инв.№8636 ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 253.02 023)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	475 25	50 15	116,31 29,91
	вл 0.4КП 365.14 7/100	2019	0,4 и ниже	27	15	83,21
	ВЛ-0,4 кВ 415.03-5/63 Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №9/160 кВА ф.332.21)	2019 2019	0,4 и ниже	80 37	14 30	71,41
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ОП.№6 (БЛ-0,4 кВ №2 ТП №2) 100 кВА Ф.352.2.1)	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	26	15	44,09 54,42
	CTp.BJ 0,4kB ot on.№5 (BJ 0,4kB №3 TП №230)	2019	0,4 и ниже	195	11	160,89
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП606 (ф.423.16) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 4/63 (ф.415.10)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	165 35	15 14	134,33 35,77
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП813 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	220	15	255,36
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП096 (ф.414.02) Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-4(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №576 ф.412.01)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 121	15 9,23	40,75 156,64
	CTp.BJ-0,4 kB of on.№1-4(BJ-0,4 kB №2 TH №2570 Ф.412.01)	2019	0,4 и ниже	59	15	82,24
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №151 ф.129.14)	2019	0,4 и ниже	284	15	299,21
	CTp.BJ-0,4кB ot on.№11(BJ-0,4кB №2 TП №164 ф.176.118) CTp.BJ-0,4кB ot on.№3(BJ-0,4кB №2 TП №173 ф.176.118)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	130 99	15 11	144,61 102,93
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №093 ф.128.18)	2019	0,4 и ниже	183	14	243,49
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №378 ВЛ-0,4 кВ 243.08 34/160	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	18 260	130 16,1	53,65 146,55
	BJ 0,4 kB №2 ot TП 455	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25	13	17,59
	BЛ 0,4 кВ №2 от ТП 452 (on №6 - on №4-1)	2019	0,4 и ниже	25	10	16,85
	BЛ 0,4 кВ от ТП 404 BЛ 0,4кВ № 1 ТП 094	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 12	18,15 16,98
	ВЛ 0,4кВ ТП 028	2019	0,4 и ниже	25	15	14,35
-	ВЛ 0,4 кВ тП 199 ВЛ 0,4 кВ от ТП 404	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	14,20 13,25
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 065	2019	0,4 и ниже	25	12	16,30
	BJ 0,4 kB TH 077	2019	0,4 и ниже	25	15	15,44
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №182/160 кВА ВЛ 10 кВ 332.16 ВЛИ 0,4 кВ (ТП 410 365.15)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	11 15	19,86 23,50
	ВЛ 0.4 кВ КТП 331.8 9/100	2019	0,4 и ниже	25	14	25,51
	BJ 0.4KTП 332.19 12/100 BJ 0.4KTП 332.19 12/100	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	13 15	33,40 25,02
	ВЛ 0,4 кВ КТП 176.118 25/100кВа	2019	0,4 и ниже	15	14,5	12,18
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №372 ф.384.18) Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №9/160 кВа ф.336.15)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 815	15 14	84,35 751,71
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №9/ 160 кВа ф.336.15)	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	64	14	751,71 78,43
	Стр.ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 345	2019	0,4 и ниже	50	15	141,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №298 ф.269.04) Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВА ф.415.7)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	143 78	15 15	151,76 94,36
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №241 ф.176.118)	2019	0,4 и ниже	108	15	96,45
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№27 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №166 ф.176.118) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №1246 ф.129.12)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 103	12 14	66,09 150,02
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ОП.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 870 (ф.412.07)	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	103	15	32,16
	Стр.ВЛИ-0.4кВ от ВЛИ-0.4кВ №2 от ТП 1246 от оп.№ 3-1	2019	0,4 и ниже	65	15	49,19
1	Стр. ВЛИ-0.4кВ от ВЛИ-0.4кВ №2 от ТП 1246 Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1176 ф.176.118)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 95	15 15	37,19 78,27
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 871 (ф.438.02)	2019	0,4 и ниже	10	148	32,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1244 (ф.117.10)	2019	0,4 и ниже	10	50 50	23,99
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1250 (ф.117.11) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3-3 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 196)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10 52	50 14	23,47 77,92
						,

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	BЛ 0,4 №1 TП 026 BЛ 0,4 кВ on.№ 15 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 178)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	110 200	13 12	170,29 242,10
	ВЛ №2 ТП 162	2019	0,4 и ниже	671	15	662,53
	BΛ 0,4 κB on.№ 22 (BΛ-0,4 κB № 1 TΠ 162) BΛ 0,4 №2 κB TΠ 726	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	33 127	10 15	38,45 155,91
	ВЛ-04кВ	2019	0,4 и ниже	0	15	27,95
	BЛ 0,4 кВ on.№ 1-7 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 137) ВЛ 0,4 кВ on.№ 4 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 722)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	36 30	13 15	46,43 44,02
	BЛ 0,4 кВ on.№ 3 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 200) ВЛ 0,4 № 2 ТП 255	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 257	15 12	43,56 275,56
	BЛ 0,4 KB On.№ 4 (BЛ 0,4 KB №2 TП 313)	2019	0,4 и ниже	35	15	59,43
	ВЛ 0,4 кВ on.№ 7-1 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 178) ВЛ 0,4 кВ on.№ 15 (ВЛ-0,4 кВ № 4 ТП 163	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 66	12 15	31,14 55,37
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 7 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 212)	2019	0,4 и ниже	144	15	156,34
	BЛ 0,4 кВ on.№ 8 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 182) ВЛ 0,4 кВ on.№ 17 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 035)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 200	12 15	57,06 195,45
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 10 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 221)	2019	0,4 и ниже	35	15	53,41
	ВЛ 0,4 кВ on.№13 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 129) ВЛ 0,4 кВ on.№ 8-7 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 116)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 35	14 14	59,28 64,64
	ВЛ 0,4 кВ оп.№26 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 121) ВЛ 0,4 кВ оп.№20-9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 014)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	199 72	15 14	238,22 76,44
	BJ 0,4 kB on.№17(BJ-0,4kB №2 TH 014)	2019	0,4 и ниже	134	9	147,73
	BЛ 0,4 кВ №1 ТП 525 ВЛ 0,4 кВ оп.№ 4-2 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 212)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	295 40	15 15	371,97 52,40
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 132	2019	0,4 и ниже	102	15	144,32
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 4-3 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 103) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 7 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 035)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105 52	15 7	99,89 53,65
	ВЛ 0,4 кВ оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №2 Тп 473)	2019	0,4 и ниже	279	15	418,48
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 19 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 162) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 725)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	449 42	10 14	401,84 55,11
-	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 129	2019 2019	0,4 и ниже	32 46	14 10	81,93
	ВЛ 0,4 кВ on.№ 14 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 129) ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 130	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	183	10	78,63 235,69
	BЛ 0,4 кВ оп.№ 3 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 222) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 12 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 147)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75 96	14 12	90,87 96,98
	BЛ 0,4 KB 011.№ 12 (BЛ 0,4 KB № 2 111 147) BЛ 0,4 KB 0п.№ 4-3 (ВЛ 0,4 KB № 3 ТП 187)	2019	0,4 и ниже	20	14	11,37
	BЛ 0,4 кВ on.№2-6(ВЛ-0,4кВ №3 ТП 187) ВЛ 0,4кВ on.№12(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 129)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75 134	14 14	100,32 151,18
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 5 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 725)	2019	0,4 и ниже	39	14	46,80
	BЛ-0,4кВ №1 ТП 148 BЛ 0,4 кВ on.№ 22 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 476)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10 25	150 15	37,58 48,96
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 7 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 163)	2019	0,4 и ниже	10	15	14,59
	B.Л-0,4кВ №3 on.№15(ВЛ 0,4 кВ №3 TП №163) ВЛ 0,4 кВ on.№ 8 (ВЛ 0,4 кВ №1 TП 208)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	182 10	15 14	172,74 13,65
	BЛ 0,4 кВ оп.№ 8-2 (ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 196)	2019	0,4 и ниже	10 93	14 100	14,14
	BЛ-0,4ĸB №1 ТП 752 BЛ 0,4ĸB №1 ТП341	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	122	15	163,77 67,05
	BЛ 0,4 кВ №2 ТП 341 BЛ 0,4 кВ on.№ 1-12 (ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 212)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	87 15	6,95 15	122,32 21,17
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 2 (ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 726)	2019	0,4 и ниже	15	15	17,54
	BЛ 0,4 кВ on.№1-1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 235) ВЛ-0,4кВ №1 ТП 290	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 7	15 255	15,81 49,70
	BЛ №1 TП 033	2019	0,4 и ниже	35	8	74,89
	BЛ 0,4 кВ on.№ 14 (ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 437) BЛ 0,4 кВ on.№ 25 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 295)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10 60	15 15	9,49 69,98
	BЛ 0,4 кВ on.№ 6 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 286) ВЛ 0,4 кВ on.№ 2-13 (ВЛ-0,4 №1кВ ТП 178)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	7 250	10 100	15,54 250,49
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опора №9 (ВЛ 0,4 №2	2019	0,4 и ниже	30	12	53,49
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от КТП868 01\63 Стр.ВЛ 0.4 кВ от ТП 319	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	510 42	15 33	35,52 61,72
	Стр. ВЛ 0,4 кВ опора №10 (ВЛ 0,4 №1 ТП 0	2019	0,4 и ниже	30	14	49,13
	Стр. ВЛ 0,4 кВ опора №21 (ВЛ 0,4 кВ №2 Стр-во Вл 0,4 кВ от ТП 392	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	74 20	15 14	89,72 29,56
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№1-2 (ВЛ 0,4 кВ ТП 14	2019	0,4 и ниже	120	15	83,63
	Стр-во ВЛО,4кВ от ТП 320 Строительство ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 340	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 8	15 150	93,71 33,76
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№1.12 (ВЛ0,4 кВ №1 ТП №645)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	33 40	14 12	91,06 48,07
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№8 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 495) Стр-во ВЛ 0,4кВ от ТП 399	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70	12 13,5	92,89
-	ВЛ 0,4 кВ ТП 222 инв.№54.130229 Стр.ВЛ 0,4 кВ от ТП 172	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	103 324	15 15	47,76 526,50
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№1 (ВЛО,4 кВ №1 ТП 07\250)	2019	0,4 и ниже	170	15	135,85
	Стр.ВЛ0,4 кВ оп.№5 (Вл0,4 кВ №4 ТП54) Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №8 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 370)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 110	15 15	74,33 81,70
	Стр.ВЛО,4 кВ оп.№3 (ВЛ О,4 кВ №2 ТП №100)	2019	0,4 и ниже	27	14	19,66
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №1-6 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП№145\864-05-160) Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№6.9 (ВЛ 04 кВ №1 ТП10кВ №675-06-160)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	17 27	8 14	12,44 17,13
	Рек.ВЛИ 10 кВ оп.№21 (ВЛ 10 кВ №8182 ПС Теплицы)	2019	0,4 и ниже	100	15	80,11
	Рек.ВЛ 0,4 кВ СПК «Мир» Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №8 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 182)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	160 79	15 15	23,99 93,65
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№2.2 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП6182-01-250)	2019	0,4 и ниже	27	15	11,98
	Стр.ВЛО,4 кВ оп.№3 (ВЛО,4 кВ №1 ТП 05-100 ПС Марьино) Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№3 (ВлО,4 кВ ТП 145)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 90	10 15	27,40 91,57
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№6-1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 2\250 ПС РЫЛЬСК) ВЛ 0,4 кВ оп. №23 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 346 2/160)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 300	15 15	22,10 190,66
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-8 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3316 12/160)	2019	0,4 и ниже	30	15	56,38
	ВЛ 0,4«В (ТП 482) ВЛ 0,4«В (ТП 317)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	93 25	15 30	115,94 70,91
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 105)	2019	0,4 и ниже	70	14	96,44
	BЛ 0,4кВ oп. №16 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 408) ВЛ 0,4кВ (ТП 439)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 575	10 14	59,16 374,96
	ВЛ 0,4кВ (ТП 484)	2019	0,4 и ниже	20	15	28,55
	BЛ 0,4кВ on. №23 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 447) ВЛ 0,4кВ o. №20 (ВЛ №2 ТП 582 2/100)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70 120	14 15	65,55 106,34
	ВЛ 0,4кВ (ТП 483)	2019	0,4 и ниже	110	80	123,46
		2042	0.4			
	BЛ 0,4кВ оп. №19 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 305) ВЛ 0,4кВ (ТП 485)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	200 8	14 15	191,15 36,88
	ВЛ 0,4кВ оп. №19 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 305)					

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 0,4кВ оп. №21 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 532 14/400) ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 007 (7120 6/250)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 100	15 15	51,84 136,30
	ВЛ 0,4кВ оп. №13 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 007)	2019	0,4 и ниже	35	15	92,82
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 462 7/160) ВЛ 0,4кВ (ТП 292)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	91 5	20 15	131,94 34,82
	ВЛ 0,4кВ (ТП 293)	2019	0,4 и ниже	28	13	72,86
	BЛ 0,4 кВ (TП 194) BЛ 0,4 кВ on.№7(ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 190)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	280 49	15 10	388,82 50,74
	BЛ 0,4кВ on. №2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 200) ВЛ 0,4кВ on. №3 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 267)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 203	15 7	97,66 218,89
	ВЛ 0,4кВ (ТП 126)	2019	0,4 и ниже	287	14,5	324,01
	BJ 0,4kB on. №14 (BJ 0,4kB №3 Tn 195 6/630) BJ 0,4kB on. №1 (BJ 0,4kB №2 TП 433)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	13 7	13,41 28,26
	ВЛ 0,4кВ оп. №13 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 447)	2019	0,4 и ниже	8	15	22,39
	BЛ 0,4кВ on. №21 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 229) BЛ 0,4кВ on. №12 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 190)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	120 130	15 15	127,89 102,30
	ВЛ 0,4кВ оп. №12 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4121 2/160)	2019	0,4 и ниже	25	15	16,53
	ВЛ Ф 261 ПС БЛАГО ВЛ-0.4 кВ от КТП 269 2/250	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 10	15 150	22,16 21,63
	ВЛ 0,4кВ оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 016)	2019	0,4 и ниже	40	10	84,12
	BЛ КР. ЗАРЯ КТП 623 3-160 ПЕТРОВО ВЛ 0,4кВ on. №1 (ВЛ 0,4кВ ТП 292) - ВЛ 0,4кВ №2 ТП 173	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	265 250	10 10	167,41 110,02
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 121) - скла	2019	0,4 и ниже	60	15	69,63
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП375 Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 090)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 60	14 11	50,37 96,74
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 6/100)	2019	0,4 и ниже	30	15	44,52
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 517 - PTPC Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 117)	2019 2019	0,4 и ниже 0.4 и ниже	15 100	8 30	28,51 118,15
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№3 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 028)	2019	0,4 и ниже	25	15	54,43
	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 066 Стр. ВЛ 04,кВ ответвление оп.№14 (ВЛ 0,4кВ №1) ТП143 - ФАП	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	500 27	15 12,08	410,13 23,13
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№22 (ВЛ 0,4 №1 ТП 368)	2019	0,4 и ниже	291	12	271,04
	Строительство ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 101 Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 059)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	480 30	15 8,5	433,69 25,75
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 319)	2019	0,4 и ниже	500	13,5	313,34
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№10 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 039) Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№7 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 024)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 270	12,08 15	18,18 283,06
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2019	0,4 и ниже	210	15	94,11
	Строительстов ВЛ 0,4кВ №1 ТП 320 Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 319	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	69 7	15 120	111,07 31,66
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 353	2019	0,4 и ниже	5	150	35,60
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1-2 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 461) ВЛ 04кВ	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	80 50	14 14	78,99 27,28
	Стр. ВЛ 0,4кВоп.№7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП323)	2019	0,4 и ниже	25	15	10,04
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№1-5(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 171) Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073)	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	95 85	15 14	51,50 63,23
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№20 (ВЛ 0,4кВ ТП073)	2019	0,4 и ниже	45	14	60,71
	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7506 2/400	2019	0,4 и ниже	60	150	113,69
2.3	Материал опоры: железобетонные		O, THI HAME		150	113,03
2.3. 2.3.1.	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный		o, minine	30	130	113,09
2.3.1. 2.3.1.3.	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый		o, minute		130	113,05
2.3.1.	Тип провода: изолированный		G, Triwine			
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100		9,,,,,,,	70 989	11 451	77 532
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах	2019	1-20			
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные 8Л 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр.ВЛ-10кВ от ол.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15)	2019	1-20 1-20	70 989 194 665	11 451 12 15	77 532 90,04 736,38
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек.ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№290(ВЛ-10кВ ф.128.18)		1-20	70 989	11 451	77 532 90,04
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные вл 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ) -ТП 768 Стр.ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№290(ВЛ-10кВ ф.128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№290(ВЛ-10кВ ф.128.18) Стр. ВЛ-10кВ от вЛ-10кВ 117.05 от оп.№51000 "Русский Ячмень"	2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60	11 451 12 15 32 140 143	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек.ВЛ10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.356.15) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.412.16)	2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50	11 451 12 15 32 140 143 586 150	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные вл 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ ов № 8-349 п/р. СПФ)-ТП 768 Стр.ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№290(ВЛ-10кВ ф.128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10кВ ф.423.16) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2-22 (ВЛ-10кВ ф.423.16)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640	11 451 12 15 32 140 143 586 150	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Вл 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10мВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек.ВЛ10мВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Стр. ВЛ-10мВ от оп.№231 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10мВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10мВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10мВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 КС Оростельная 5,13км Стр. ВЛ-10мВ от оп.№2-26 (ВЛ-10мВ ф.423.16)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 135 125	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ ов № 3-49 п./р СПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№290(ВЛ-10кВ ф.128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10кВ ф.433.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№2-22 (ВЛ-10кВ ф.433.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№43(ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 15 125 62,4	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10мВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ110мВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ-10мВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 554.08) Стр. ВЛ-10мВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 554.08) Стр. ВЛ-10мВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) Стр. ВЛ-10мВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10мВ от оп. №403 (ВЛ-10мВ ф. 423.11) ВЛ10 4NВ от оп. №403 (ВЛ-10мВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 42 N.01) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 42 N.01) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 42 N.01) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 42 N.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 42 N.01)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: ст 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 121.6 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п./р. ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек. ВЛ10 43 8.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№236 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№26 (ВЛ-10кВ ф.423.16) ВЛ10 45.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№26 (ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.410.11 ПС Новая) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.410.11 ПС Новая) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.410.11 ПС Новая)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 стр. ВЛ-10кВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 и8 ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 стр. ВЛ-10кВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 и8 от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 554.08) стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 554.08) стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) БЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп. №403 (ВЛ-10кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп. №403 (ВЛ-10кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 стр. ВЛ-10 кВ от оп. №218 (ВЛ-10 кВ ф. 429.12) стр. ВЛ-10 кВ от оп. №218 (ВЛ-10 кВ ф. 429.12) стр. ВЛ-10 кВ от оп. №218 (ВЛ-10 кВ ф. 429.12) стр. ВЛ-10 кВ от оп. №218 (ВЛ-10 кВ ф. 429.12) стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 429.12) стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 432.07 (С Мурыновка)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 10 15 15 10 10 15	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 л/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.526.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.540.8) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.540.8) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№28-22 (ВЛ-10 кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ 44.40.1 ПС Новая) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.412.12) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.433.1.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.432.1.2) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.432.1.2) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.432.1.2) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.432.1.2) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.432.1.2) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.432.2.2) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.432.2.2) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№10 (ВЛ-10кВ ф.126.209)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 стр. ВЛ-10кВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ110кВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10кВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 554.08) стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп. №403 (ВЛ-10кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп. №403 (ВЛ-10кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10к в от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 429.12) Стр. ВЛ-10к в от оп. №23 (ВЛ-10кВ ф. 429.12) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10кВ ф. 429.12) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10кВ ф. 429.12) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №25 (ВЛ-10кВ ф. 429.12) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №25 (ВЛ-10кВ ф. 4332.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №25 (ВЛ-10кВ ф. 338.1 ПС 35/10 кВ Сергиевка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ ф. 355/10 кВ Сергиевка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №33 (ВЛ-10кВ ф. 355/10 кВ Сергиевка)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 135 125 62,4 14 10 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ПТ 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 а80 7 нС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 428.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 428.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 414.01 ПС Новая) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 414.01 ПС Новая) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 414.01 ПС Новая) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 412.02) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 422.02 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 422.02 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 422.02 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №33 (ВЛ-10 кВ ф. 425.10)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 15 15 15 15 10 15	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Вл 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек.ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.354.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№210 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№343 (ВЛ-10кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403 (ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№181 (ВЛ-10кВ ф.427.01) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.129.12) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.354.09) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.354.09) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.356.09) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.356.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.356.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№39 (ВЛ-10кВ ф.356.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№39 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№12 11(ВЛ-10кВ ф.412.16)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 370 15 370 10 65,5 150	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 [ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ]-ПТ 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 а8.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Гер. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 545.45) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 545.48) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 545.48) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп. Ме21 (ВЛ-10 кВ ф. 427.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. Ме21 (ВЛ-10 кВ ф. 427.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. Ме21 (ВЛ-10 кВ ф. 427.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 427.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 433.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 433.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 433.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 433.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 420.01 С Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 420.01 С Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 420.01 С Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 420.01 С Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №20 кВ 4.15.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №21 (ВЛ-10кВ ф. 432.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №20 (ВЛ-10кВ ф. 433.3 ВС С55/10 кВ Сергиевка)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 15 150 15 150 370 15 370 15 370	90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 л/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф .336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф .128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№229 (ВЛ-10 кВ ф .540.8) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф .540.8) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф .423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф .423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф .478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№10-10кВ ф .427.01) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф .433.1) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф .443.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф .433.2.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф .333.2.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф .415.0) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф .415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф .427.01) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф .427.01) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф .427.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№23 (ВЛ-10кВ ф .427.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№12-11(ВЛ-10кВ ф .427.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№1(ВЛ-10кВ ф .427.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№1(ВЛ-10кВ ф .427.16) С	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 15 370 65,5 150 370 500 15	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,83 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно однощепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек.ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.356.15) Рек.ВЛ10 48 от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.356.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.423.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.423.16) БЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф.423.16) ВЛ3 10 кВ ф.427.16 (ВЛ 10 кВ ф.427.01) ВЛ3 10 кВ ф.427.16 (ВЛ 10 кВ оп. №27 1 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№218 (ВЛ-10 кВ ф.429.12) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф.429.12) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.429.12) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.429.12) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф.429.12) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф.429.176.09) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф.435.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф.4415.1) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф.4415.1) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№12 (ВЛ-10 кВ ф.4415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№1	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 150 15 150 15 150 15 150 15 150 15 150 150	90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 л/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Гтр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№218-22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №10 кВ оф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №16 (ВЛ-10 кВ ф. 414.01 ПС Новая) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №16 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582 14 10 750 30	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 135 125 62,4 14 50 10 15 15 15 370 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 788,23 50,88
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: ст 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп. №232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородня 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп. №229 (ВЛ-10 кВ ф. 356.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородня 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп. №222 (ВЛ-10 кВ ф. 554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп. №438 (ВЛ-10кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп. №403(ВЛ-10кВ ф. 478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №403(ВЛ-10кВ ф. 478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10кВ ф. 443.16) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) БЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) БЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 423.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 423.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №20 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №20 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №20 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №20 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582 14 10 750 30 30	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 135 125 62,4 14 50 10 15 15 15 370 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 788,23 50,88 46,27
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ПТ 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 а8.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 а8.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 428.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 428.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 кВ Ф т оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 кВ 5 от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 кВ 5 от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 433.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф. 422.02 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф. 425.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф. 425.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф. 425.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№23 (ВЛ-10 кВ ф. 425.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 435.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ ф. 437.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ Ф. Оп. №2 (ВЛ-10 кВ Ф. Оп. №2 (ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ ВЛ-	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582 14 10 750 30 30 36	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 15 15 15 15 15 15 15	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 788,23 50,88 46,27
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек.ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№223 (ВЛ-10 кВ ф. 356.15) Рек.ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф. 554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 554.08) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403 (ВЛ-10кВ ф. 427.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403 (ВЛ-10кВ ф. 427.11) Тот. ВЛ-10кВ от оп.№181 (ВЛ-10кВ ф. 47.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф. 441.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) БЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф. 427.01) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№23 (ВЛ-10кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№23 (ВЛ-10кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№12 (ВЛ-10кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№12-2 (ВЛ-10кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10кВ о	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582 14 10 750 30 30	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 135 125 62,4 14 50 10 15 15 15 370 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 788,23 50,88 46,27
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 [ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ]-ПТ 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 а8.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 а8.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№229 (ВЛ-10 кВ ф. 545.48) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№290 (ВЛ-10 кВ ф. 545.48) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф. 545.48) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 427.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф. 427.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 427.12) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 433.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 433.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 423.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№23 (ВЛ-10кВ ф. 422.02 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№23 (ВЛ-10кВ ф. 422.02 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№23 (ВЛ-10кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10кВ ф. 431.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582 14 10 750 30 30 36	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 15 370 15 15 10 65,5 150 370 500 15 15 50 500 15	90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 788,23 50,88 46,27 1598,03
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: Одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригорадная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригорадная 7 км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.356.15) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.428.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.428.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.428.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.428.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф.432.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф.432.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№32 (ВЛ-10кВ ф.332.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№32 (ВЛ-10кВ ф.332.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№32 (ВЛ-10кВ ф.332.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№32 (ВЛ-10кВ ф.415.1) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№32 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№32 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№32 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№32 (ВЛ-10кВ ф.415.1) Стр. ВЛ-10кВ	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582 14 10 750 30 30 36	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 15 370 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 189,26 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 788,23 50,88 46,27 1598,03
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 [ВЛ 10 кВ оп № 3-49 п/с ПТФ]-ПТ 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 а8.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 а8.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№229 (ВЛ-10 кВ ф. 545.48) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№290 (ВЛ-10 кВ ф. 545.48) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №21 в 427.01 ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 427.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 427.12) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 427.12) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 433.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 433.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 420.10 ПС Новая) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 420.10 ПС Новая) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 420.10 ПС Новая) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 420.10 ПС Новая) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 420.00 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 420.00 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 420.00 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 420.00 ПС Мурыновка) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 421.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582 14 10 750 30 30 36 1009 55 38 21	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 135 125 62,4 14 50 10 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 788,23 50,88 46,27 1598,03 1259,08 147,29 94,62 88,02 36,11
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 3-49 л/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.356.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.540.8) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.540.8) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№222 (ВЛ-10 кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп.№24 (ВЛ-10кВ ф.423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп. №21 (ВЛ-10кВ ф.423.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10кВ ф.423.11) ВЛ3 10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф.433.1) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.412.16) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.413.1) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.413.1) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10кВ ф.433.2.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.333.2.19) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.333.8) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№12 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№12 (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№12 (ВЛ-10кВ ф.415.1) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10кВ ф.50хВ) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10кВ ф.415.1) Стр. ВЛ-10кВ	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 114 4428 114 11 52 16 210 2582 14 10 750 30 30 36 1009 55 38	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 370 15 15 15 370 500 15 50 50 50 50 50 500 15 10	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 788,23 50,88 46,27 1598,03 1259,08 147,29 94,62 88,02
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кв ф 412.16 [ВЛ 10 кв оп № 3-34 п/с ПТФ)-ПТ 68 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кв ф. 336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кв ф. 336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 545.408) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 545.408) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №243 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 427.1) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 [ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ПТ 754 Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 423.19) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 [ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ПТ 754 Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 429.12) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 429.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 429.00) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 429.00) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 429.00) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 429.00) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 429.00) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 429.00) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №23 (ВЛ-10 кВ ф. 429.00) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 429.00) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 427.16) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 415.10) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10 кВ ф. 4	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582 14 10 750 30 30 36 1009 55 38 21 5 34 6507	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 788,23 50,88 46,27 1598,03 1259,08 147,29 94,62 88,02 36,11 62,47 6914,02 897,64
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ ф 412.16 (ВЛ 10 кВ оп № 2-49 л/с ПТФ)-ТП 768 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф. 336.15) Рек. ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 128.18) Стр. ВЛ-10кВ от оп.№218-22 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 423.16) ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 478.11) Стр. ВЛ-10кВ от оп. №27 (ВЛ-10 кВ ф. 412.16) ВЛ3 10 кВ ф. 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 414.01 ПС Новая) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№218 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№218 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф. 333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф. 432.01) Стр. ВЛ-10 кВ	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	70 989 194 665 345 1186 60 255 50 640 10 1218 234 184 100 40 70 20 14 4428 14 11 52 16 210 2582 14 10 750 30 30 36 1009 55 38 21 5 34 65507	11 451 12 15 32 140 143 586 150 15 125 62,4 14 50 10 15 15 370 15 15 370 500 15 50 500 500 15 50 500 15 10 15 10 10	77 532 90,04 736,38 163,45 1189,56 69,24 323,44 78,40 842,61 78,43 1353,32 250,23 94,66 105,00 146,81 89,20 58,60 84,57 4474,22 65,45 52,94 92,01 53,45 185,96 3389,50 42,59 37,68 78,23 50,88 46,27 1598,03 1259,08 147,29 94,62 88,02 36,11 62,47 6914,02

				Протяженность (для		Расходы на
				линий электропередачи),		строительство
No	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической	Год ввода	Уровень напряжения,	метров/Количество	Максимальная	объекта/на обеспечение средствами
142	энергии (мощности)	объекта	кВ	пунктов	мощность, кВт	коммерческого учета
				секционирования, штук/ Количество точек		электрической энергии
				учета, штук		(мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 10кВ оп.№25 (ВЛ10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1-20	7420	500	6603,47
	ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи	2019	1-20	5152	370	5678,41
	Стр.ВЛ-10 опора (ВЛ 10кВ №747)-ТП 319 Стр-во ВЛ 10 кВ опора №90 (ВЛ 10кВ №1	2019 2019	1-20 1-20	169 537	33 4	269,02 517,88
	Стр-во ВЛ 10 кВ опора кезо (ВЛ 10кВ №1 Стр-во ВЛ 10кВ оп.№118 (ВЛ 10кВ №70502)- ТП 320	2019	1-20	1800	15	1685,64
	Строительство ВЛ 10 кВ №05 ПС 35\10 кВ Афонасевка	2019	1-20	88	150	121,09
	Стр.ВЛ 10 кВ оп.№2-54 (ВЛ 10 кВ №16 ПС 35\10 кВ Иванино" Стр-во ВЛ 10кВ оп.№46 (ВЛ 10кВ №2251) -ТП 399	2019 2019	1-20 1-20	1630 138	149 3,5	1868,89 283,94
	Стр.ВЛ 10кВ 2917 оп.№156 ПС 110/10 кВ АРЗ	2019	1-20	2223	370	3234,78
	Стр.ВЛ 10кВ оп.№1 ПС 35/10 кВ Ольговка ВЛ 10кВ оп. №180 (ВЛ 10кВ №003 ПС Бекетово) - ТП 482	2019 2019	1-20 1-20	6780 40	740 15	6759,97 71,61
	ВЛ 10кВ оп. №198 (ВЛ 10кВ №003 ПС БЕКЕТОВО) - 1П 482 ВЛ 10кВ оп. №198 (ВЛ 10кВ №336 ПС ЛУЧ) -ТП 317	2019	1-20	366	30	421,56
	ВЛ 10кВ оп. №94 (ВЛ 10кВ №138 ПС Белгородка) -ТП 483	2019	1-20	190	80	259,82
	ВЛ 10кВ оп. №6-64 (ВЛ 10кВ №195 ПС Знаменка) -ТП 485 ВЛ 10кВ оп. №122 (ВЛ 10кВ ПС Петрово)- ТП 292	2019 2019	1-20 1-20	2070 16	15 15	1770,24 67,39
	ВЛ 10кВ оп. 269 (ВЛ 10кВ №6.1.13 ПС Черемисиново) -ТП 293	2019	1-20	1030	13	979,75
	ВЛ 10кВ оп. №3-63(ВЛ 10кВ №7.10.10 ПС Комбикормовая)	2019	1-20	409	4	576,94
	ВЛ 10кВ оп. №10 (ВЛ 10кВ №287 ПС 12-й Госконезавод) -комплексный селекционно- семеноводческий центр	2019	1-20	84	400,0	150,83
	ВЛ 10кВ оп.№1-1А (ВЛ 10кВ №13 ПС Басово) -ТП 442	2019	1-20	56	1550,0	170,76
1	Строительство ВЛ 10кВ оп. 1-72(ВЛ 10кВ №7907 ПС Рубанщина) - отп. №3 ТП375	2019	1-20	265	4,0	449,76
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.118 (ВЛ 10кВ 4811 ПС Долженково) – ТП 517	2019	1-20	2075	8,0	2184,12
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№46 (ВЛ 10кВ №03) - ТП 320	2019	1-20	370	15,0	477,44
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№318 (ВЛ 10кВ №673) - ТП 319 Строительство ВЛ 10кВ оп.2-19 (ВЛ 10кВ №1111) - ТП 353	2019 2019	1-20 1-20	50 5	120,0 150,0	102,55 35,60
2.3.	Материал опоры: железобетонные				,-	/
2.3.2.	Тип провода: неизолированный					
2.3.2.3.	Материал провода: сталеалюминиевый				-	
2.3.2.3.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.2.3.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.2.3.2.1	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100			1 747	946	1 483
2.3.2.3.2.1	квадратных мм включительно одноцепные			1747	340	1403
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.№59(ВЛ-10кВ ф.559.01)	2019	1-20	800	500	806,84
	CTP. B/J-10 κB OT OΠ.№63 (B/J-10 κB 412.07 ΠC ΠΤΦ)	2019 2019	1-20 1-20	30 30	15 148	64,89
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№403 (ВЛ-10 кВ 438.02 ПС Пригородная) ВЛ 10кВ оп. №13-14 (ВЛ 10кВ №7.3.19 ПС Басово) -ТП 439	2019	1-20	832	148	63,26 413,69
	ВЛ 10кв оп. №12-3 (ВЛ 10кВ №4110 ПС Кшень)	2019	1-20	30	254,2	88,77
	ВЛ 10кВ оп.№61 (ВЛ 10кВ №136 ПС Белгородка) - ТП 484	2019	1-20	25	15	45,44
C3. 3.1.	Строительство кабельных линий Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.1.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.1.2.1.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.1.2.1.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже в траншеях					
3.1.2.1.2.1	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в			30	1 550	349
	траншее					
	КЛ 0,4кВ (ТП 442)	2019	0,4 и ниже	30	1550	348,72
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2. 3.1.2.2.	Тип кабеля: многожильные Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.1.2.2.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
	кабельные линии электропередачи 1-20 кВ в траншеях многожильные с					
3.1.2.2.2.1.	бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм			12 120	2 880	20 022
 	включительно с одним кабелем в траншее	2019	1 - 20	8992	740	13 377,90
	Стр.КЛ 10 кВ №2 оп.№37 (ВЛ 10 кВ ПС Ольговка) Стр.КЛ 10кВ №1 от ПС 35/10 Ольговка	2019	1 - 20	2373	740	4 166,23
	Стр.КЛ-10кВ от оп. (ВЛ-10кВ ф.412.16)	2019	1 - 20	370	150	1 247,91
	Стр.КЛ-10кВ от(ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка) Стр.КЛ-10кВ ото п.№1-11(ВЛ-10кВ ф.415.10)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	43 146	370 10	150,14 358,63
	Стр. КЛ-10 кВ от (ВЛ-10 кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1 - 20	97	370	371,61
1	Стр.КЛ-10 кВ от оп.№1-1 (ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10 кВ Ольховатка)-до оп.№1-2 ВЛ-10 кВ					
1	№03 ПС 35/10 кВ Олховатка, Стр.КЛ-10 кВ от оп.№1-35 (ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10 кВ Ольховатка)-до оп.№1-36 ВЛ-10 кВ №03 ПС 35/10 кВ Олховатка	2019	1 - 20	99	500	349,51
<u> </u>	Способ прокладки кабельных линий: путем горизонтального наклонного					
3.6.	бурения					
3.6.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.6.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.6.2.2.3. 3.6.2.2.3.1	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно Количество труб: с одной трубой в скважине					
3.0.2.2.3.1	кабельные линии электропередачи 1-20 кВ, прокладываемые путем					
3.6.2.2.3.1	горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной			1 2/15	2 530	7 500
3.0.2.2.3.1	изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм			1 245	3 520	7 538
	включительно с одной трубой в скважине	201-	4 0-	500	740	2 335 00
	Стр.КЛ 10 кВ от ПС 110-10 кВ АРЗ Стр.КЛ 10 кВ №2 оп.№37 (ВЛ 10 кВ ПС Ольговка)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	690 48	740 740	3 775,98 382,81
	КЛ-10 кВ № 2-2 (10 кВ 3.3.22 ПС В.Любаж)- ТП 268 (18ВЛ 10 кВ)	2019	1 - 20	10	115	69,40
-	КЛ-10 кВ № 1-22 (10 кВ 3.3.10 ПС В.Любаж)- ТП 268 (23 ВЛ 10 кВ)	2019	1 - 20	125	115	305,31
	КЛ 10кВ оп.№35 (№03 ПС 35/10 кВ В.Любаж)-ВЛ-10 кВ оп.36 КЛ 10 кВ оп.№92(ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)-ВЛ 10 кВ оп.1-1	2019 2019	1 - 20 1 - 20	57 85	500 370	498,82 671,69
	КЛ 10 кВ оп.№2(ВЛ-10 кВ оп.№25 №30 ПС 35/10 кВ В.Любаж)ВЛ 10 кВ оп.3	2019	1 - 20	55	370	461,07
	КЛ 10кВ оп.№128(ВЛ-10кВ оп.№120 №30 ПС 35/10 кВ В.Любаж)-ВЛ-10кВ оп.129	2019	1 - 20	34	370	316,07
	K/I 10vR on No1-2 (R/I-10vR on No25 No12 IIC 25/10 v/P Masser vvv.)	2019	1 - 20	141	200	1.057.10
	КЛ 10кВ оп.№1-2 (ВЛ-10кВ оп.№25 №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)-ВЛ 10кВ оп.2-2	2019	1 - 20	141	200	1 057,18
C4 4.1.	Строительство пунктов секционирования Реклоузеры					
4.1.	Реклоузеры Номинальный ток от 500A до 1000A					
			1	I .	li .	l .

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Раскоды на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий			12	4.200	20.455
4.1.4.	Реклоузеры 1-20 кВ номинальным током от 500A до 1000A Реклоузер №1; Rec_Al; oп.№4-111 (ВЛ 10кВ ф.333.8 ПС 35/10кВ Сергиевка)	2019	1 - 20	12 1	4 260 370	20 455 1 806,18
	Строительство реклоузера от (ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1 - 20	1	370	1 764,95
	Стр.реклоузера на оп.№1-50 (ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10 кВ Ольховатка) Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1	300 300	1 728,84 1 749,39
	Реклоузер№1;Rec15_AI; on.№91 (ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1 - 20	1	370	1 752,13
	Реклоузер №1; Rec_Al; оп.№25(ВЛ-10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи) Реклоузер №1; Rec_Al; оп.№120(ВЛ-10кВ №30 ПС 35/10 кВ В.Любаж)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1	370 370	1 749,72 1 773,71
	Реклоузер №1; Rec_Al; on.№205 (ВЛ 10кВ ПС110\10 AP3 Реклоузер РВА/TEL №1	2019	1 - 20	1 2	370	1 750,68
	Реклоузер № 1; Rec15_AI; ВЛ 10кВ №287 ПС 12-й Госконезавод (опора №7.2)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1	740 400	3 267,74 1 457,28
4.2.	Реклоузер ВЛ 10кВ оп.№133 (ВЛ 10кВ 2-1 № Линейные разъединители 1-20 кВ.	2019	1 - 20	1	300	1 654,66
4.2.3.	Номинальный ток от 250А до 500А					
4.2.3.	Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А			92	5 112	6 440,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15) Рек.ВЛ10 438.07 ПС	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	14,5 15	70,00 70,00
	Стр. ВЛ-10кВ от on.№290(ВЛ-10кВ ф.128.18)	2019	1 - 20	2	15	140,00
	CTp. B/J3-10κB ot B/J-10κB 117.05 ot on.№51	2019	1 - 20	1	12	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№18-22 (ВЛ-10кв ф.412.16)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	15 14,5	70,00 70,00
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.№5-26 (ВЛ-10кВ ф.423.16) Стр.ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 2	9 14,5	70,00 140,00
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.(ВЛ-10кВ ф.427.01)	2019	1 - 20	1	150	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ 414.01 ПС Новая) Стр.ВЛ 10кВ от оп.№181 (ВЛ-10кВ ф.129.12)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	15 12	70,00 70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№32 (ВЛ-10 кВ 422.02 ПС Мурыновка)	2019	1 - 20	1	15	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№10 (ВЛ-10кВ ф.176.209) Стр.ВЛ-10кВ от(ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 2	1 14,5	70,00 140,00
	Стр.ВЛ-6 кВ от оп.№39 (ВЛ-6 кВ ф.411.51)	2019	1 - 20	1	149	70,00
	Стр.ВЛ-10 кВ от (ВЛ-10кВ ф.415.10) Стр.ВЛ-10кВ ото п.№12-11(ВЛ-10кВ ф.412.16)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	10 14,5	70,00 70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№12-2 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2019	1 - 20	1	14,5	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.№59(ВЛ-10кВ ф.559.01) Стр.ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1	14,5 14,5	70,00 70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1(ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10кВ Ольховатка)	2019	1 - 20	2	85	140,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №200 (ВЛ-10 кВ ф.413.15) Стр. ВЛ-10 кВ №02 Северо-Восточная ПС Панино	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	9 7	70,00 70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2-25 (ВЛ-10кВ ф.415.7)	2019	1 - 20	1	9	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№63 (ВЛ-10 кВ 412.07 ПС ПТФ) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№403 (ВЛ-10 кВ 438.02 ПС Пригородная)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	10 90	70,00 70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№11-5 (ВЛ-10 кВ 117.10 ПС Винниково)	2019	1 - 20	1	12	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ 117.11 ПС Винниково) Стр.ВЛ-10 кВ от оп.№9-5 (ВЛ-10кВ ф.559.05) (Ц-16104), Реклоузер №1;Rec15_AI; оп.№2	2019	1 - 20	1	10	70,00
	(ВЛ-10кВ ф.559.05 ПС 35/10 кВ Ванино)	2019	1 - 20	1	5	70,00
	ВЛ 10 кВ от оп.№6-17 (ВЛ 10 кВ №06 ПС 110/10 Мартовская)-ТП 525 ВЛ 10 кВ от оп.№ 22 (ВЛ 10 кВ № 16 ПС 110/10 Студенок) -ТП 130	2019 2019	1 - 20 1 - 20	2	15 11	140,00 70,00
	ВЛ-10кВ оп.37А (ВЛ-10кВ 05 от ПС 35/10 Разветье)-ТП 148 ВЛ-10кВ оп.5-4(ВЛ-10кВ 12 от ПС 35/10 Разветье)-ТП 752	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	15 14	70,00 70,00
	ВЛ 10кВ от оп.№24 (ВЛ 10 кВ №016 ПС 35/10 Михайловка)-ТП 341	2019	1 - 20	1	100	70,00
	ВЛ-10кВ оп.8-1 (ВЛ-10кВ 04715 от ПС 35/10 Старшее)-ТП 290	2019 2019	1 - 20	1 2	400 400	70,00
	ВЛ 10 кВ №16 (ПС 35/10 кВ "Н.Переступлено" ВЛ 10 кВ от оп.№ 8 (ВЛ 10 кВ №11)-ТП 033	2019	1 - 20 1 - 20	2	400	140,00 140,00
	ВЛ 10кВ оп.№ 2-6 (№03 ПС 35/10 кВ В. Любаж) ВЛ-10кВ оп.№91 (ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019 2019	1 - 20	2	400 400	140,00 140.00
	ВЛ 10кВ оп.№25(ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1 - 20	2	400	140,00
	ВЛ-10кВ оп.№120(№30 ПС 35/10 кВ В.Любаж) ВЛ 10кВ оп.№25 (ВЛ10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	2 2	24,5 24,5	140,00 140,00
	ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи	2019	1 - 20	2	90	140,00
	Стр.ВЛ-10 опора (ВЛ 10кВ №747)-ТП 319 (3-3486 Авдалян Д.А.) Стр-во ВЛ 10 кВ опора №90 (ВЛ 10кВ №1	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	90 145	70,00 70,00
	Стр-во ВЛ 10кВ оп.№118 (ВЛ 10кВ №70502)- ТП 320	2019	1 - 20	2	145	140,00
	Строительство ВЛ 10 кВ №05 ПС 35\10 кВ Афонасевка Стр.ВЛ 10 кВ оп.№2-54 (ВЛ 10 кВ №16 ПС 35\10 кВ Иванино"	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 2	25 120	70,00 140,00
	Стр. ВЛ 10кВ ПС 110/10 кВ АРЗ	2019	1 - 20	1	150	70,00
	Стр-во ВЛ 10кВ оп.№46 (ВЛ 10кВ №2251) -ТП 399 Стр.ВЛ 10кВ 2917 оп.№156 ПС 110/10 кВ АРЗ	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 2	10 15	70,00 140,00
	Стр.ВЛ 10кВ оп.№1 ПС 35/10 кВ	2019	1 - 20	2	5	140,00
	ВЛ 10кВ оп. №180 (ВЛ 10кВ №003 ПС Бекетово) - ТП 482 ВЛ 10кВ оп. №13-14 (ВЛ 10кВ №7.3.19 ПС Басово) -ТП 439	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	7 135	70,00 70,00
	ВЛ 10кВ оп. №198 (ВЛ 10кВ №336 ПС ЛУЧ) -ТП 317	2019	1 - 20	1	6	70,00
	ВЛ 10кв оп. №12-3 (ВЛ 10кВ №4110 ПС Кшень) ВЛ 10кВ оп.№61 (ВЛ 10кВ №136 ПС Белгородка) - ТП 484	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	5 100	70,00 70,00
-	ВЛ 10кВ оп. №94 (ВЛ 10кВ №138 ПС Белгородка) -ТП 483 ВЛ 10кВ оп. №6-64 (ВЛ 10кВ №195 ПС Знаменка) -ТП 485	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 2	80 15	70,00 140,00
	ВЛ ПС ЦРП-12 Ф 1123, инв. №831	2019	1 - 20	1	15	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №122 (ВЛ 10кВ ПС Петрово)- ТП 292 ВЛ 10кВ оп. 269 (ВЛ 10кВ №6.1.13 ПС Черемисиново) - ТП 293	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 2	15,0 15,0	70,00 140,00
	ВЛ-10кВ ф.462 от ПС Родина, инв. №12011074-00	2019	1 - 20	1	25,0	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №3-63(ВЛ 10кВ №7.10.10 ПС Комбикормовая) ВЛ 10кВ оп. №10 (ВЛ 10кВ №287 ПС 12-й Госконезавод)	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	30,0 15,0	70,00 70,00
	ВЛ 10кВ оп.№1-1А (ВЛ 10кВ №13 ПС Басово) -ТП 442	2019	1 - 20	1	4,0	70,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.242 (ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень)	2019	1 - 20	1	15,0	70,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп. 1-72(ВЛ 10кВ №7907 ПС Рубанщина) - отп. №3 ТПЗ75	2019	1 - 20	1	160,0	70,00
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.118 (ВЛ 10кВ 4811 ПС Долженково) – ТП 517 Строительство ВЛ 10кВ оп.№46 (ВЛ 10кВ №03) - ТП 320	2019 2019	1 - 20 1 - 20	2	15,0 15,0	140,00 70,00
_	Строительство ВЛ 10кВ оп.№318 (ВЛ 10кВ №673) - ТП 319	2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	120,0	70,00 70,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.2-19 (ВЛ 10кВ №1111) - ТП 353	2019	1 - 20	5	150,0 2 850	6 810
	Распределительные пункты 1-20 кВ номинальным током от 500А до					
	1000А включительно (установка одной новой линейной ячейки)	2040	4 32			
		2019 2019	1 - 20 1 - 20	1 1	740 1 000	1 097,61 1 384,40

	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической	Год ввода	Уровень	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество	Максимальная	Расходы на строительство объекта/на обеспечение
Nº	энергии (мощности)	объекта	напряжения, кВ	пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	мощность, кВт	средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
C5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.3. 5.1.3.2.	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
5.1.5.2.	Тип: шкафного или киоскового типа Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением					
5.1.3.2.	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	4 514	25 595
	Рек. СТП 10/0,4 кВ №410/40кВА ВЛ 10 кВ 243.15	2019	10/0,4	x	15	301,99
	Строительная часть ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.336.15	2019	10/0,4	x	15	300,41
	Строительная часть ТП-10/0,4 кВ 160 кВа ф.128.18	2019	10/0,4	x	140	554,90
	Стр.ТП-852 ф.423.16 Рек.КТП 427.01-9/100	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	15 100	231,21 525,01
	Crp.TП-853 ф.478.11	2019	10/0,4	×	125	551,75
	Стр.ТП-854 ф.427.01	2019	10/0,4	x	62,4	367,80
	Строительство ТП-851 ф.415.10	2019	10/0,4	х	135	529,56
	Строительство ТП-1246 ф.129.12	2019	10/0,4	х	10	298,42
	Строительство ТП №429 ф.332.19 Строительство ТП 861 (ф.422.02)	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	15 150	413,50 297,90
	Стр.ТП 247 д. Долгое	2019	10/0,4	X X	150	320,69
	Рек.ТП-13/25кВА , ф.415.10	2019	10/0,4	x	100	633,62
	Стр.ТП №867 ф.411.51	2019	10/0,4	x	15	339,30
	CTp.TП №089 ф.415.10	2019	10/0,4	x	10	358,64
	Рек.Строительная часть ТП 835 Рек.КТП 421.02 1/160	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x	150 60	869,96 265,30
	Рек.КП 421.02 1/160 Стр.ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.422.2	2019	10/0,4	x x	17	265,30 353,13
	CTp.TП №858 ф.412.16	2019	10/0,4	x	65,5	625,50
	Стр.ТП №857 ф.427.16	2019	10/0,4	x	150	735,59
	Строительство ТП 862 Рек. ТП 021 инв.№ 8238	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	15 50	327,22 16,89
	Рек. КТП 332.4 2/100	2019	10/0,4	x	15	22,31
	Рек.ТП 247 инв.№13013989-00 Рек.ТП 378 инв.№2848	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	15 130	114,48 832,41
	CTp.TП №869	2019	10/0,4	x	70	64,01
	Строительство ТП 345	2019	10/0,4	x	15	386,27
	Стр. ТП 872 Строительство ТП 870 (ф.412.07)	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	15 15	434,66 335,72
	Строительство ТП 871 (ф.438.02)	2019	10/0,4	x	148	610,56
	Строительство ТП 1244 (ф.117.10) Строительство ТП 1250 (ф.117.11)	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	50 50	314,85 317,02
	Реконструкция ТП 726	2019	10/0,4	x	15	10,10
	ТП 525 Реконструкция ТП 695	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	15 100	307,54
	ТП 130	2019	10/0,4	x x	100	13,78 281,26
	TП 148	2019	10/0,4	х	150	781,70
	Реконструкция ТП 196 ТП 752	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	135 100	24,80 728,83
	TП 341	2019	10/0,4	x	15	330,45
	Аппаратура электрическая высоковольтная ТП 033; Трансформатор 10кВ; Реконструкция КТП-3.3.22 8/250	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	8 115	245,06 2901,49
	Реконструкция КТП-3.3.25 0/250 Реконструкция КТП-3.3.25 2/250	2019	10/0,4	x	98,2	13,20
	Реконструкция ТП КТП-3.2.5 6/250	2019	10/0,4	x	100	25,62
	Стр.ТП 319 Стр-во ТП392	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	33 4	306,64 297,00
	Стр-во ТП 320	2019	10/0,4	x	15	298,48
-	Строительство ТП 340	2019	10/0,4	x	150	535,62
	Стр-во ТП 399 Рек.КТП 864-5/100	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	3,5 15	286,23 16,78
	Строительная часть ТП 482; Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП 482; Трансформатор силовой 10/0,4кВ; ТМГ-63/10/0,4; ТП 482	2019	10/0,4	x	15	285,58
	Строительная часть ТП 439 Строительная часть ТП 317; Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП 317;	2019	10/0,4	x	14	393,37
	Трансформатор силовой 10/0,4кВ ; ТМГ-63/10/0,4; ТП 317	2019	10/0,4	x	30	300,37
	Строительная часть; ТП 484 ГКТП СПК "РОДИНА" 142 1/400 N- 1.2.3 2.4 км БОРКИ, инв. №625	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	15 56	287,61 28,95
	Строительная часть ТП 483; Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП 483;	2019	10/0,4		80	568,19
<u> </u>	Трансформатор силовой 10/0,4кВ ; ТМГ12-160/10/04; ТП 483			x		
	TN 485	2019	10/0,4	×	15	241,81
	TTI 480 TTI 292	2019 2019	10/0,4	x	15 15	343,99 325,65
	TTI 292 TTI 293	2019	10/0,4 10/0,4	x x	15	325,65 330,62
	TN 375	2019	10/0,4	×	4	293,34
	Строительство ТП 517	2019	10/0,4	x	8	233,46
	Рек. ТП 621 4/100	2019	10/0,4	x	15	13,94
	TR 320	2019	10/0,4	x	15	324,05
-	TN 319 TN 353	2019 2019	10/0,4 10/0,4	x x	120 150	506,41 741,76
	TN 376	2019	10/0,4	X X	899	321,07
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА включительно					
5.1.4.2. 5.1.4.2.	Тип: шкафного или киоскового типа Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ			x	74	812
3.1.4.2.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа			^	/-	012
	TП 290	2019	10/0,4	x	74	812,08

	2020 re	од				
Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый					
2.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			6 116	1 390	5 370
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №086 ф.32)	2020	0,4 и ниже	115	10	109,90
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ПП №082 ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	356	15	370,74
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №086)	2020	0,4 и ниже	80	12	115,24
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 841 427.16)	2020	0,4 и ниже	25	3	5,33
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп №13 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 676 412.01)	2020	0,4 и ниже	25	6	4,88
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 083 414.5), ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №083 ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	194	15	272,50
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 080 (ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	112	10	61,87
	Рек. ВЛ-0,4 кВ ф. 412.1 ТП № 526-63	2020	0,4 и ниже	23	7	14,41
	Рек.ВЛ-0,4 кВ 415.10 7/100 Стр. ВЛ-0,4кВ оп №5 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 080 414.15)	2020 2020	0,4 и ниже	25 175	15 15	11,66 167,17
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (ВЛ-0,4 кВ № ТП 084 (ф.414.15)	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1/5	15	97,33
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (ВЛ-0,4 кВ № 111084 (Ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	60	15	48,36
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ф. 32)	2020	0,4 и ниже	142	15	143,52
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 089) урочище Кулига, уч. 46:29:103052:139	2020	0,4 и ниже	155	15	151,26
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 081 (ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	355	12	227,14
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №876 ф. 411.51)	2020	0,4 и ниже	93	130	206,03
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №18 (ТП № 7/100, ВЛ-0,4 кВ № 2(ф.415.10)	2020	0,4 и ниже	60	15	50,03
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (КТП-12/100, ВЛ-0,4 кВ № 1 (№415.10))	2020	0,4 и ниже	58	14	41,55
	Рек. ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №20/160кВА ВЛ 10кВ 414.15	2020	0,4 и ниже	9	15 15	6,17 137,40
	Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №7 (ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 082 414.15) Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №3 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 081 414.14)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	175	9	172,04
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 20 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 019)	2020	0.4 и ниже	358	7	304,65
	Стр. ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 086	2020	0,4 и ниже	70	7	110,54
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 019)	2020	0,4 и ниже	244	10	256,52
	Рек. ВЛИ-0,4кВ от ТП-1.1.15-15/160 фид-3	2020	0,4 и ниже	25	5	3,49
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 3.7.7 086/250)	2020	0,4 и ниже	25	8	11,62
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 3.1.25 43/160)	2020	0,4 и ниже	25	10	12,54
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп. 25 (№1 ТП №019)	2020	0,4 и ниже	112	15	153,13
	Рек. ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 3.1.18 4/250	2020	0,4 и ниже	25	15	19,70
	Рек. ВЛ 04 от КТПН 3.1.18 3/2*400 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №019 ВЛ-6 кВ №2.1.25)	2020	0,4 и ниже	0	13	37,59
	Строительство вл-0,4 кв от оп.мето (вл-0,4 кв мет ит меото вл-о кв мет.т.25)	2020	0,4 и ниже	35	7	34,89
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №003)	2020	0,4 и ниже	48	24	40,94
	CTP. BЛ-0,4 KB OT OП.№2 (ВЛ-0,4 KB №2 ТП 216 ВЛ-10 KB №8 ПС 110/35/10					
	«Дмитриев»)	2020	0,4 и ниже	29	15	39,97
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №8 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174)	2020	0,4 и ниже	165	11	185,36
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №046 ПС Дмитриев)	2020	0,4 и ниже	574	150	270,80
	Рек. ВЛ-04кВ ЗАО Студенок Погарище 4,21км	2020	0,4 и ниже	25	10	11,34
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от 3ТП-1.1.5.05/400 фид-1	2020	0,4 и ниже	33	15	25,71
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №180 ВЛ-10кВ №04 ПС	2020	0,4 и ниже	20	15	36,40
	Разветье) ВЛИ-0,4 кВ от ТП №250 ВЛ-10 кВ № 128 инв№12013050-00	2020	0,4 и ниже	25	5	5,05
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 116-19\400 инв №12010716	2020	0,4 и ниже	25	8	3,76
	Рек. ВЛ 0,4 ТП 116 инв№12010953-00	2020	0,4 и ниже	25	15	5,56
	Рек. Инженерные сети фидер119 Воздушная 0,4 кВ литерIII	2020	0,4 и ниже	25	5	52,66
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ №2 от ЗТП 116-35\250	2020	0,4 и ниже	25	15	4,13
	Рек.ВЛ 0,4 ТП 116 инв.№12010953-00	2020	0,4 и ниже	0	15	3,49
	Рек-ция ВЛ 0,4 кВ №3 (от 3ТП №208-03-400 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	0,006	15,47
	Рек. ВЛ -0,4 кВ №5(от ТП №214-43-180кВА)	2020	0,4 и ниже	25	0,006	12,26
	Рек. ВЛ 0,4 КВ №1 (отЗТП №212-02-320 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	0,006	15,09
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп.ТП51 Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП 342	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	80 25	85 75	82,43 46,14
	Рек. ВЛ-0,4 ТП 116	2020	0,4 и ниже	65	12	19,80
	Рек. Инженерные сети фидер 7Д :Воздушная линия 0,4 кВ литер! Литер!	2020	0,4 и ниже	0	15	4,19
	Рек. ВЛ-0,4кВ №4 (от КТПН №214-53-750 кВА	2020	0,4 и ниже	25	15	16,64
	Рек. ВЛ 0,4кВ №3(от ЗТП №214-46-2х250 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	13,2	16,91
	Рек. ВЛ-0,4 кВ №6 от ТП-10/0,4 кВ №42	2020	0,4 и ниже	0	40	162,51
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 108	2020	0,4 и ниже	150	10	133,83
	Стр-во ВЛ 0,4 оп.№3 (ТП 10\0,4 кВ 094)	2020	0,4 и ниже	172	15	121,99
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 42	2020	0,4 и ниже	147	45,88	103,48
	Стр-во ВЛ 0,4 оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 17) Рек-ция ВЛ 0,4 кВ от ТП84 инв 12016967-00	2020	0,4 и ниже	55	14	62,77
	Рек-ция ВЛ 0,4 кВ от П184 инВ 12016967-00 Рек. ВЛ-0,4 ТОО Гайдара ТП 121-01\160	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 25	15 8	12,18
	Рек. ВЛ-0,4 100 Гаидара ПП 121-01\160 Стр-во ВЛ 0,4 оп.49 (ВЛ0,4 №3 ТП 42)	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40	5	8,52 35,73
	Стр-во вло,4 кв оп.7 (вло,4 к≥3 тт 42)	2020	0,4 и ниже	80	10	91,81
	Рек-ция ВЛ-0,4 кВ № 1 (от КТП № 214 - 64-250кВА)	2020	0,4 и ниже	25	40	42,08
	Инженерные сети Фидер 1215Д:Воздушная линия-0,4кВЛитер II	2020	0,4 и ниже	90	0,035	3,11
	Инженерные сети Фидер 1215Д:Воздушная линия-0,4кВЛитер II	2020	0,4 и ниже	90	0,035	3,07
	ВЛ 0,4кВ оп. №11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 432)	2020	0,4 и ниже	40	3	60,42
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп №18 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 58/250)	2020	0,4 и ниже	36	15	30,89
	Строительство ВЛ 0,4кВ № ТП 005 оп.2-4 (ВЛ 0,4кВ №2)	2020	0,4 и ниже	95	15	47,77
	Рек. ВЛ 0,4 кВ оп. № 36 СП (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 005)	2020	0,4 и ниже	25	15	6,71
	Строительство ВЛ 0,4кВ №5 ТП 499	2020 2020	0,4 и ниже	160 15	10 15	111,59 5,12
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15	10	5,12
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	15	6,99
	Реконструкция воздушной лэп-о,4кв низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	10	5,40
		2020	0,4 и ниже	15	15	5,28
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 N HNMC			

№ C2	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) Строительство воздушных линий	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 042	2020	0,4 и ниже	15	10	4,90
	Реконструкция ВЛ И 0,4кВ ул.Ленина г.Обоянь от ТП 91/2*250, ТП	2020	0,4 и ниже	15	14,5	4,49
	Реконструкция ВЛ И 0,4кВ ул.Ленина г.Обоянь от ТП 91/2*250, ТП Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 15	15 8	4,50 4,56
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	8	5,20
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.3.	Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.1.3.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.3.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.3.2.1	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Стр. В.Л-6кВ от оп №15-1 (В.Л-6кВ ф. 411.51) оп. №26	2020	1-20	417 267	205	991 862,96
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.10.7 (ВЛ 10 кВ №8182) -ТП 342	2020	1-20	150	75	127,93
C3.	Строительство кабельных линий					
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2. 3.1.2.1.	Тип кабеля: многожильные Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.1.2.1.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.1.2.1.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже в траншеях					
3.1.2.1.2.1	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением			90	100	229
3.1.2.1.2.1	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в			30	100	223
	траншее	2020	0.4	00	100	220.00
3.1.	Строительство КЛ-0,4 кВ от 1 с.ш. (ЦРП-10 кВ №001 РТП №002) Способ прокладки кабельных линий: в траншеях	2020	0,4 и ниже	90	100	228,89
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.2.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
	кабельные линии электропередачи 1-20 кВ в траншеях многожильные с					
3.1.2.2.2.1.	бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм			795	137	2 119
	включительно с одним кабелем в траншее					
	Стр.КЛ-6кВ от оп №13-3 (ВЛ-6кВ ф. 411.51) оп. №13-4	2020	1-20	296	130	656,10985
-	Стр. КЛ 6 кВ оп.№ 114 (ВЛ 6 кВ № 2.1.25)-ТП 086	2020	1-20	499	7	1 463,05
3.6.	Способ прокладки кабельных линий: путем горизонтального наклонного бурения					
3.6.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.6.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.6.2.2.3.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.6.2.2.3.1	Количество труб: с одной трубой в скважине					
	кабельные линии электропередачи 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной					
3.6.2.2.3.1	изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм			84	130	921,05
	включительно с одной трубой в скважине					
	Стр.КЛ-6кВ от оп №13-3 (ВЛ-6кВ ф. 411.51) оп. №13-4	2020	1-20	84	130	921,048
C4	Строительство пунктов секционирования					
4.2.	Линейные разъединители 1-20 кВ.					
4.2.3.	Номинальный ток от 250А до 500А					
4.2.3.	Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А			4	205	300,00
<u> </u>	CTp. BJI-6κB or on №15-1 (BJI-6κB ф. 411.51) on. №26 CTp. BJI-10 кB or on.10.7 (BJI 10 кВ №8182) -TII 342	2020 2020	1-20 1-20	3	130 75	225 75
	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением	2020	1-20	1	/5	/5
C5	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.3.	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
5.1.3.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением					
5.1.3.2.	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ			x	140	1 751
1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового			1		
ļ	TUNA C=0 TEL N0000 programus Marages at a 46:20:102052:266	2020	10/0 4	r.	10	001 40
	Стр. ТП №090 урочище Кулига, кад.:46:29:103052:266, Стр. ТП №876 проезд Силикатный, д. 1 Б, кад. № 46:29:103165:221	2020 2020	10/0,4 10/0,4	X X	10 130	881,49 869,46
1	стр. тт масоло просод силикатной, д. т в, кад. № 40.29.103103.221	2020	10/0,4	Α	130	003,40

(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

	2020	0 год				
Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1. 2.3.1.4.	Тип провода: изолированный Материал провода: алюминиевый					
2.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			63 344	10 880	56 515
	Рек.ВЛ 0,4кВ (ТП 832 412.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	25,44
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 129.12)	2020	0,4 и ниже	23	7	22,66
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 129.12) Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП412.16 6/250)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 25	7 10	19,49 20,81
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	14	17,36
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 1246 129.12)	2020	0,4 и ниже	25	12	20,16
	Рек. ВЛ-0,4 кВ к СТП 10/0,4 кВ № 601/25 кВа ВЛ 10 кВ 415,02 Рек. ВЛ-0,4 КТП 129.6 2/160 Петровское	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 22	15 7	23,68 24,44
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 032 117.10)	2020	0,4 и ниже	25	14	40,98
	Pek.B/I/I 0,4 kB №1 ot TП 10/0,4 kB №696 B/I3 10kB 413.09	2020	0,4 и ниже	25	7	24,62
	Рек.ВЛИ 0,4кВ от ТП 0/0,4кВ №642/400кВА ВЛ 10кВ 427.01 Рек.ВЛИ 0,4 кВ оп №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 625 415.03)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 12	25,92 24,52
	Pek.BJ 0,4 kB №2 (TП 412.16 053)	2020	0,4 и ниже	25	15	26,10
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	15	22,27
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ on №6 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 743 427.06) Рек.ВЛИ 0,4 кВ on №19 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 012 415.03)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 12	25,67 19,18
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ №1 (ТП422.14 336)	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25	15	19,18 23,04
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 635 423.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	18,98
	Рек.ВЛ-0,4кВ от ТП 366	2020	0,4 и ниже	25	15	26,09
	Peκ.Β.Π-0,4 κB 403.23-3/100 Cτρ.Β.Π 0,4 κB (ΤΠ №032)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 130	12 15	21,41 137,78
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 3/100 (ф.427.16)	2020	0,4 и ниже	65	14	97,45
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП 332.05 4/2х400	2020	0,4 и ниже	190	15	99,82
i	Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №6-2/630 кВА ВЛ 6 кВ №2 п/с "Сах.Завод"	2020	0,4 и ниже	25	15	31,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-5(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №092 ф.331.21)	2020	0,4 и ниже	192	15	175,19
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №403 ф.332.16)	2020	0,4 и ниже	270	4	276,18
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.6(ВЛ 0,4 №1 ТП №069)	2020	0,4 и ниже	75 714	12 15	49,57
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №148 ф.558.06) Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№13(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №484 ф.556.07)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	118	15	659,38 122,15
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	186	5	213,91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ 63 кВА ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	353	5	176,80
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП826 (ф.415.08) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП358 (ф.423.16)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	450 87	14 12	382,78 100,84
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №569 ф.423.16)	2020	0,4 и ниже	138	15	151,30
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№16(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №6/250 ф.420.10)	2020	0,4 и ниже	199	14	218,32
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4кВ ТП №726 ф.413.15) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№СП2-8(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №845 ф.438.18)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	182 406	15 14	189,74 433,20
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№29(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №433 ф.427.1)	2020	0,4 и ниже	130	10	137,87
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-13(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №602 ф.415.07)	2020	0,4 и ниже	314	15	278,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП552 (ф.424.08) Рек. ВЛ-0.4 кВ КТП 384.17 12/100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 27	12 7	70,01 25,90
	Рек. ВЛ-0,4 кВ №1 (от ТП-034-Ноздрачево),	2020	0,4 и ниже	110	15	30,86
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №4/100 ф.350.05)	2020	0,4 и ниже	110	15	88,38
	CTP. BJ-0,4 kB ot on.№12 (BJ-0,4 kB №1 TП №10/100 ф.332.07)	2020	0,4 и ниже	85	15	77,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №7/160 ф.332.21) Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №554 ф.242.15)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	110 485	15 5	109,02 519,68
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП№554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	50	5	70,50
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	212	5	229,63
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15) Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №554 ф.242.15)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	5 5	6,43 6,47
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	59	5	48,92
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	115	15	101,54
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №554 ф.242.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №4-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 156	5 5	6,47 121,42
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ПП №554 Ф.242.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	88	5	79,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	5,53
	CTP. B.Π-0,4 κB OT (B.Π-0,4 κB №1 TΠ №554 φ.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	5,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП№554 ф.242.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	58 219	5 5	49,21 209,13
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	6,43
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	5,53
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №259 ф.243.15) Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 710 (ф.424.08)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	115 240	5 9	103,68 170,09
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-7(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246)	2020	0,4 и ниже	33	12	22,99
	CTP.BJ-0,4kB ot on.№12(BJ-0,4kB №1 TFI №032 ф.117.10)	2020	0,4 и ниже	208	15	186,63
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.1-3(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №1240 ф.129.12) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	199 186	12 12	225,50 190,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №1084 ф.128.18)	2020	0,4 и ниже	100	14	76,87
· —	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№24 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1228)	2020	0,4 и ниже	105	12	87,36
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-8(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	184 231	15 15	158,80 314,81
	Стр. В.ЛО. 4кВ отоп. № 3-8(В.ЛО. 4кВ № 1 ТП № 568 ф 427 Об)		O, THINME			
	CTp.BJ-0,4KB oton.№3-8(BJ-0,4KB №1 TП №568 ф.427.06) CTp.BJ-0,4KB ot on№1-14(BJ-0,4KB №1 TП №719 ф.415.03)	2020	0,4 и ниже	144	14,5	186,91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп№1-14(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №719 ф.415.03) Стр.ВЛИ-0.4кВ от ВЛ-0.4кВ №1 от ТП 1038 от оп.№11 - 0.06км	2020 2020	0,4 и ниже	63	15	74,19
	Стр.ВЛ-0,4кВ от on№1-14(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №719 ф.415.03) Стр.ВЛИ-0.4кВ от ВЛ-0.4кВ №1 от ТП 1038 от on.№11 - 0.06км Стр. ВЛ-0,4 кВ от on.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 601 (ф.415.02)	2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	63 70	15 15	74,19 63,81
	Crp.BJ-0,4кB or on№1-14(BJ-0,4кB №1 TП №719 ф.415.03) Crp.BJ10-0.4kB or BJ-0.4kB №1 or TП 1038 or on.№11 - 0.06км Crp. BJ-0,4 b or on.№5 (BJ-0,4 kB №1 or T	2020 2020	0,4 и ниже	63	15	74,19
	Стр.ВЛ-0,4кВ от on№1-14(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №719 ф.415.03) Стр.ВЛИ-0.4кВ от ВЛ-0.4кВ №1 от ТП 1038 от on.№11 - 0.06км Стр. ВЛ-0,4 кВ от on.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 601 (ф.415.02)	2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	63 70 135	15 15 10	74,19 63,81 105,56

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической знергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета,	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий			штук		
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП№1034) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 790 (ф.438.14)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	110 200	15 10	59,83 149,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 719 (ф.415.03)	2020	0,4 и ниже	35	15	42,43
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 725 (ф.415.03) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 1/160 (ф.415.03)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 55	12 12	51,84 39,14
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 7,100 (Ф.415.05)	2020	0,4 и ниже	35	15	61,32
	CTD. BJT-0,4 kB ot on.№3 (BJT-0,4 kB №2 TΠ 564 (ф.415.08)	2020	0,4 и ниже	70	15	68,79
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №694 ф.415.08) Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 723 415.10)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	92 364	15 85	93,81 145,35
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 791 415.07)	2020	0,4 и ниже	107	70	54,39
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №365 ф.243.01) Стр ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №716 ф.403.23)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 125	20 75	35,66 107,28
	Рек.ВЛ 0,4кВ ТП 199	2020	0,4 и ниже	25	15	10,51
	Рек. ВЛ 0,4кВ ТП 204 Рек.ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 478	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	10,40 10,25
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 10/0,4 кВ №455/250 кВА ВЛ 10 кВ 557.03	2020	0,4 и ниже	25	15	10,24
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 452 (оп №6 - оп №4-1) Рек. ВЛ-0,4 кВ 427.01-2/100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	12 15	8,92 7,32
	Рек. ВЛ 0,4 кВ к СТП 10/0,4 кВ № 601/25 кВа ВЛ 10 кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	7,45
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №-619/160 кВА) Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №647	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	14 12	7,69 9,07
	Рек. ВЛ-0,4 кВ от БЛ 0,4 кВ №1 111 10/0,4 кВ №647 Рек. ВЛ-0,4 кВ от ТП 027	2020	0,4 и ниже	25	10	6,45
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 10/0,4 кВ №035	2020	0,4 и ниже	25	12	10,05
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 742 415.02) Рек. ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 422.02 322)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	12 8	9,33 11,04
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 424.08-1/100	2020	0,4 и ниже	25	15	8,59
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 1246 129.12) Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №559 ВЛ 10 кВ 438.14	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	111 25	15 12	8,06 9,51
	Рек. ВЛИ 0,4кВ от ТП 0/0,4кВ №642/400кВА ВЛ 10кВ 427.01	2020	0,4 и ниже	25	15	8,33
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 752 423.16) Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КТП-568/100 ф.427.06	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 7	7,53 7,77
	Рек. ВЛ 0,4 кВ 01 К11-308/100 Ф.427.00 Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	12	8,13
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 372)	2020	0,4 и ниже	25	10	5,03
	Рек. ВЛО,4кВ КТП 128.18 29/100 Рек. ВЛ-0,4кВ КТП 129.16 5/250	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 15	8 12	7,29 7,46
	Рек. ВЛ-0,4кВ КТП 129.16 5/250	2020	0,4 и ниже	20	12	7,67
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030) Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	12 12	6,95 6,70
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 812 414.15)	2020	0,4 и ниже	25	15	6,64
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 812 414.15) Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №039 ф.556.07)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 171	15 14	7,93 193,22
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №091)	2020	0,4 и ниже	550	5	517,82
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№35 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №024 ф.253.02) Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№7(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №023)	2020	0,4 и ниже	78 140	8	62,67
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№2/ВЛ-0,4кВ №2 ТТ №2/25) Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1246 ф.129.12)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	56	8 15	86,30 65,38
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №357 ф.423.16)	2020	0,4 и ниже	88	12	90,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №493 ф.438.07) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-16 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №415 ф.425.06)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	240 367	15 15	225,48 333,22
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №1238 ф.128.18)	2020	0,4 и ниже	400	15	348,63
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-1(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2*2/400 (ф.413.13) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 575 (ф.412.01)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 97	10 15	49,78 57,51
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №2/250 ф.415.08)	2020	0,4 и ниже	272	15	264,73
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5-8 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 566 (ф.415.08) Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №873 ф.420.050)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	97 132	14,5 250	142,80 190,03
	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП 203	2020	0,4 и ниже	25	10	6,60
	Рек.ВЛ 0,4 кВ оп № 1 (ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 271 557.10)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,83
	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП 203 Рек. ВЛ 0.4КТП 332.16 2/40	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	10 11	6,84 26,12
	Рек. В/10,4КТП 128.18 26/63	2020	0,4 и ниже	20	10	10,75
	Рек. ВЛО,4КТП 128.18 26/63 Рек. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8(ВЛ-0,4 кВ №2, (ф.424.8), ТП №1/100) инв.	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 25	15 15	108,00 8,35
	Рек. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-14(ВЛ-0,4 кВ №2, (ф.412.16), ТП №7/160)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,97
	00 Рек. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3(ВЛ-0,4 кВ №1, (ф.427.16), ТП №741)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,85
	Рек. ВЛ-0,4 кВ(ВЛ-0,4 кВ №1,(ф.422.2), ТП №3/2*400)	2020	0,4 и ниже	25	15	9,65
	Рек. (ВЛ 0,4кВ (ТП 812 414.15) Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 128.18 №092)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 22	15 15	8,73 7,96
	Рек. ВЛ-0,4 КТП 129.17 7/400	2020	0,4 и ниже	15	7	6,04
	Рек. (ВЛИ 0,4 кВ (ТП 010 415.08) Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4кВ №2 Тп №3/100 кВА ф.332.19)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 244	15 15	8,75 198,77
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп №1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №4/2х250 кВА ВЛ-10 кВ №2)	2020	0,4 и ниже	115	4	75,66
	CTp.B.Π-0,4 KB ot on.№1-4 (B.Π-0,4 κB №2 TΠ №015 Φ.577.10)	2020	0,4 и ниже	75	8	31,07
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №222 ф.556.01) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75 170	7 5	22,28 184,10
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №414 ф.243.17)	2020	0,4 и ниже	45	10	60,05
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 670 (ф.424.08) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№23(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 752 (ф.423.16)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	140 93	7 15	77,09 66,77
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 10/160 (ф.425.6)	2020	0,4 и ниже	60	15	40,68
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 601 (ф.415.02) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№15(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 575 (ф.412.01)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	350 120	15 9	232,60 69,71
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ ТП 1214 176.118 от оп.№12 - 0,1км	2020	0,4 и ниже	115	13	69,28
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-15(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 547 (ф.423.16) Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №090)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	116 212	15 10	76,30 296,26
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ПП №090) Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №796 ф.415.10)	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	165	3	148,90
•	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №796 ф.415.10)	2020	0,4 и ниже	150	3	173,57
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №869) Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 198 252.01)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35 20	70 11	74,37 38,16
	Рек. ВЛ 0,4кВ ТП 172 инв.№8646	2020	0,4 и ниже	65	11	40,60
	Pek. BJ 0,4 kB (TIT 816 422.02) Pek BJ 0,4 kB (TIT 10/0.4 kB No 601/25 kB3 BJ 10 kB 415 02	2020	0,4 и ниже	23 25	10 15	18,82
	Рек.ВЛ 0,4 кВ к СТП 10/0,4 кВ № 601/25 кВа ВЛ 10 кВ 415,02 Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ № 708 ВЛ 10 кВ 427.16	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	16,58 15,46
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.06)	2020	0,4 и ниже	23	9	18,42
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.08-10/100 Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №559 ВЛ 10 кВ 438.14	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	23 23	10 9	16,74 15,57
	Рек. ВЛ0,4КТП 128.18 26/63	2020	0,4 и ниже	25	15	13,08
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.09-9/160	2020	0,4 и ниже	25	15 15	27,60
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №212 ВЛЗ 10 кВ 176.209 Рек. ВЛ 0,4 кВ(ТП 764 423.16)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	13,78 18,22
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01) Рек. ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ 412.06 Курский р-н	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	14 15	15,54 16,08

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечени средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий			штук		
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06) Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 1246 129.12)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	15,37 15,29
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 719 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	18,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №412 ф.332.21) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-17 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №296 ф.336.12)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70 67	4	78,73 65,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-7 9ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №056 ф.556.07)	2020	0,4 и ниже	65	15	37,81
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №198 ВЛ-10 кВ №25) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 816 (ф.420.05)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 112	11 10	41,18 89,63
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1246 от оп.№1-24 - 0,06км	2020	0,4 и ниже	60	15	58,43
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №331 ф.422.14) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-9 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №8/63 ф.420.05)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	202 462	15 12	222,40 383,48
	Стр. ВЛ-0,4 кВ 01 01.№1-9 (вЛ-0,4 кВ №2 ТП №26/03 Ф.420.05) Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1240 от оп.№7 - 0,180км	2020	0,4 и ниже	150	12	147,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 610 (ф.412.06)	2020	0,4 и ниже	60 40	10	47,24 41,28
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1240 от оп.№1-24 - 0,06км Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП539 (ф.487.08)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	95	12 10	80,73
	CTP. BJ1-0,4 kB ot on.№7 (BJ1-0,4 kB №1 TFI 815 (ф.414.15)	2020 2020	0,4 и ниже	142	36 5	109,75
	Рек.ВЛ 0,4 кВ оп №4 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 554 242.15) Стр. ВЛ-0,4 КВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №4/2х400 Ф.362.02)	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	353 40	4	79,94 109,97
	CTp.BЛ-0,4 KB oτ on.№5 (BЛ-0,4 KB №2 TΠ №095 Ф.331.21)	2020	0,4 и ниже	58	15	107,85
	Стр. ВЛ-0,4 КВ (ТП № 414 Ф.332.19) Стр.ВЛ-0,4 КВ от оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №4/2х400 Ф.332.05)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	80 40	15 15	126,98 76,19
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП 513 ф. 556.12)	2020	0,4 и ниже	50	10	68,61
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №182 ф.559.05) Стр. ВЛ 0,4 кВ (ТП 513 556.07)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	266 51	15 15	225,12 86,97
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	247	5	162,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ №1 от (ТП №413 ф.243.02) Стр. ВЛ 0,4 кВ №3 ТПЗЗ8 от Оп.№1	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	44 164	15 15	59,79 150,23
	Стр.Вл-0,4кВ от оп.№7 (Вл-0,4кВ №1 Тп №622 ф.421.09)	2020	0,4 и ниже	347	14	288,61
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №830 ф.415.07) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 3/160 (ф.421.08)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	59 320	15 15	67,21 245,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-7 (вЛ-0,4 кВ №1 ТП 5/160 (ф.421.08)	2020	0,4 и ниже	440	15	348,65
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 830 (ф.415.07)	2020	0,4 и ниже	240	10	243,22
	Рек. ВЛ 0,4кВ ТП 269 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №230 ф.334.02)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	413 140	45 150	253,44 137,02
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №430 ф.331.19)	2020	0,4 и ниже	7	85	30,28
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 008 420.05) Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 720 415.03)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	14 13	13,11 13,20
	Рек.ВЛ 0,4 кВ 415.08 10/63	2020	0,4 и ниже	25	15	9,79
	Рек.ВЛ-0,4 кВ КТП 176.118 5/160 ПС Клюква 0,076км Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП №874 ф.438.14)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 47	15 10	9,63 119,41
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №26 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 011 418.16)	2020	0,4 и ниже	235	15	245,97
	(ВЛ 0,4 кВ от оп. 1-1 с. Лебяжье, уч. 46:11:080201:959 Стр. ВЛ-0,4кВ оп №3 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1229 176.118)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	130 185	15 15	135,87 194,16
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №3 (БЛ-0,4кВ №1 ПТ 1229 176.116)	2020	0,4 и ниже	256	15	252,47
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №11 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 001 423.02)	2020	0,4 и ниже	194 545	15	254,54
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 809 (ф.426.16) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 743 (ф.426.06)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105	14 11	402,69 78,09
	CTP. BЛИ-0,4кВ от ВЛИ-0,4кВ №1 TП № 1211 от on.№14 - 0,160 км	2020	0,4 и ниже	190	15	134,53
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1240 от оп.№1-14 - 0,1км Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №2 ТП 1212 от оп.№18 - 0,04км	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	278 55	15 14	150,24 30,78
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1246 от оп.№26 - 0,05 км	2020	0,4 и ниже	67	15	40,19
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1240 от оп.№1-17 - 0,04км Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	24 165	15 3	21,44 153,87
	Стр. ВЛ-0,4кВ on №1-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2020	0,4 и ниже	165	3	151,69
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10) Стр. ВЛ-0,4кВ оп №19 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	165 175	3	151,74 168,92
	Рек. ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ	2020	0,4 и ниже	25	12	8,30
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 816 420.05) Рек. ВЛ-0,4 кВ 478.11-8/100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	23 23	10 8	6,17 6,45
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020	0,4 и ниже	25	12	7,14
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 412.01 574) Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.2-2/100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	23 25	9 5	6,56 8,12
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.2-2/100 Рек. ВЛ-0,4 кВ 422.14 5/400 3,2,1	2020	0,4 и ниже	25	15	8,06
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ №2 от ТП 10/0,4 кВ №699 ВЛ 10 кВ 424.08	2020	0,4 и ниже	25	15	7,26
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП 371 Рек. ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №673 ВЛЗ 10кВ 412.16 (№1)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	23 25	6 15	6,77 6,23
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП 367	2020	0,4 и ниже	25	15	6,43
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 416.7 722) Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 412.01 575)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	12 15	6,06 7,60
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 816 420.05)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,49
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 719 415.03) Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №585/25 кВА ВЛ 10 кВ	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	7,08 7,55
	Рек. ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №3/100кВА ВЛ 10кВ 427.16	2020	0,4 и ниже	25	14	7,30
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030) Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №627 ВЛ 10 кВ 415.03	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	12 15	7,34 7,29
	Pek. B/I/I 0,4 kB ot B/I 0,4 kB №2 TΠ 10/0,4 kB №381	2020	0,4 и ниже	25	15	8,69
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №2/100кВА ВЛ 10кВ 415.03	2020	0,4 и ниже	25	15	8,17
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02) Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 10/0,4 кВ №381	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	12 15	7,71 7,61
	Рек. В/Т-0,4 кВ 422.14-1/250	2020	0,4 и ниже	25	15	6,95
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 742 415.02) Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №416 ф. 268.02)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 545	15 10	9,40 508,20
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №27 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246 ф. 129.12)	2020	0,4 и ниже	111	15	87,35
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №27 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246 ф. 129.12) Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №12 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №1214 ф. 176.118)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	405 245	15 12	279,85 225,04
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. № 2-10 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП № 3/63 (ф.403.23)	2020	0,4 и ниже	113	15	57,25
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. № 8 (ТП № 743, ВЛ-0,4 кВ № 2(ф.427.06) Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 422 332.07)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	125 25	15 15	85,35 14,37
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп № 19 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 409 332.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	11,23
	Pek. BJ 0,4 kB on №7 (BJ 0,4 kB №1 TП 095 331.21)	2020	0,4 и ниже	58	15 15	11,54
	Рек. ВЛ 0.4КТП 332.19 15/63 Рек. ВЛИ 0,4 кВ on № 1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 720 415.03)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	11,15 8,24
	Рек. ВЛ-0,4 кВ п. Камыши инв. 100245	2020	0,4 и ниже	25	15	8,89
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 423.16 29/100 Рек. ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 412.16 053)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 25	15 15	7,46 10,04
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП 376	2020	0,4 и ниже	25	14	8,17
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 725 415.03) Рек. ВЛ-0,4 кВ 415.03 3/100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 10	9,22 7,33
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 645 415.03)	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25	15	9,39
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 412.16 053)	2020	0,4 и ниже	25	12	8,02

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета,	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий			штук		
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.06) Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	9,69 7,94
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 227 117.10)	2020	0,4 и ниже	25	13	7,85
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №601 ВЛ 10 кВ 415.02 Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	23 25	15 15	7,05 7,65
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.16)	2020	0,4 и ниже	25	10	7,16
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП 373 Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 804 414.01)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	5 15	6,72 8,10
	Рек. ВЛ 0,4кВ(ТП 758 412.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,55
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 415.03 3/100 Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5-13 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №332 ф. 365.14)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 478	15 4	8,07 460,96
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ЗТП №1/2х160 кВа) Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №262 ф.556.05)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	130 85	4 15	134,18 71,73
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП №457 ф.530.06	2020	0,4 и ниже	100	15	64,86
	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП №700 ф. 412.16 Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ТП №6/100, ВЛ-0,4 кВ № 1 (№415.8))	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	596 110	15 5	544,78 91,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ТП №12/160, ВЛ-0,4 кВ № 1 (№415.3))	2020	0,4 и ниже	111	15	82,10
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ТП №786, ВЛ-0,4 кВ № 1 (№412.16)) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ТП 647, ВЛ-0,4 кВ № 4 (№427.06))	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	55 36	9 12	55,11 42,27
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ №1 КТП №1049 от оп.№3 - 0,06км	2020	0,4 и ниже	48	10	39,51
	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 269 Рек. ВЛ-0.4кВ КТП 332.19 15/63	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 21	9,15 15	11,10 12,48
	Pek. BЛ-0,4 кВ №1 (ТП 373)	2020	0,4 и ниже	27	15	14,30
	Рек. ВЛ-0.4 кВ КТП 332.7 1/160 Рек. ВЛ-0.4 кВ КТП 332.7 1/160	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	27 27	15 15	13,80 12,37
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 422.02-6/100 Рек. ВЛ-0,4кВ от ВЛ №1 ТП-№13/25 кВА ф415.10	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	14 15	8,36 8,36
	Рек. ВЛ-0,4 кВ ф. 412.1 ТП № 526-63	2020	0,4 и ниже	20	7	6,95
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16 Рек. ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 424.08 №7	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	15 14	7,99 8,51
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16	2020	0,4 и ниже	20	12	8,91
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №610/250 кВа ВЛ 10 кВ 412.06 Курский р-н Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 625 415.03)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	7 9	6,79 8,14
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 424.08-3/100	2020	0,4 и ниже	20	7	8,12
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 424.08-1/100 Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	8 15	7,03 7,50
	Pek. B/M 0,4 kB on №3 (B/I 0,4 kB № 1 TП 752 423.16)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	14 15	8,15 9,76
	Рек. ВЛ 0,4кВ (ТП 742 415.02) Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06)	2020	0,4 и ниже	9	15	5,79
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №647 ВЛ 10 кВ 427.06 Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №647 ВЛ 10 кВ 427.06	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	9	15 15	5,77 5,57
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 415.03 1/63	2020	0,4 и ниже	9	15	6,41
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 715 425.06) Рек. ВЛ 0,4 кВ к СТП 10/0,4 кВ № 601/25 кВа ВЛ 10 кВ 415,02	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	9	10 15	8,60 9,34
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.08-5/63	2020	0,4 и ниже	9	15	7,21
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 797 415.10) Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №2/100кВА ВЛ 10кВ 415.03	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	9	15 15	9,05 6,54
	Рек. ВЛ 0,4 кВ 487.08-3/100	2020	0,4 и ниже	9	15	7,75
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 723 415.10) Рек. ВЛ 0,4 кВ 415.08-7/160	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	9	15 15	7,75 5,83
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 715 425.06)	2020	0,4 и ниже	9 17	14	8,75
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №5 ТП №9/2х250 кВа ф.331.19) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №4/100 кВА ф.331.22)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	63	15 4	12,12 63,49
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №494 ф.556.12) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №065 ф.530.06)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	178 57	15 15	149,14 51,95
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №085 556.12)	2020	0,4 и ниже	135	15	175,96
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №019 ф.556.07) Стр. ВЛ-0,4кВ оп.№2-15 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 367 423.16)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	96 192	6 15	55,39 207,33
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ТП №610, ВЛ-0,4 кВ № 3 (ф.412.06))	2020	0,4 и ниже	53	15	39,05
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №15 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 546 423.16) Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№СП-6-12 (ТП №605, ВЛ-0,4 кВ № 1 (ф.415.03))	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	142 355	4 15	86,59 202,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ТП №710, ВЛ-0,4 кВ № 3 (ф.424.8))	2020	0,4 и ниже	95	15	120,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ТП №743, ВЛ-0,4 кВ № 1 (ф.427.06)) Стр. ВЛ-0,4кВ оп.№4-12 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	52 118	15 3	38,63 175,74
	Рек . ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ№1,2 оп.№21,ТП-3/100,ф.332.19 Рек . ВЛ 0.4 кВ КТП 331.2115/400	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	244 25	15 15	17,83 15,56
	Рек. ВЛ 0.4КТП 331.21 14/400.	2020	0,4 и ниже	192	15	14,88
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 422 332.07) Рек.ВЛ-0,4кВ 438.07-4/100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 20	15 15	21,97 7,83
	Рек. ВЛ-0,4кВ 478.11-1/100	2020	0,4 и ниже	20	5	8,08
	Рек.ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №3/100кВА ВЛ 10 кВ 415.03 инв.12013317-00 Рек.ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	15 15	6,66 7,60
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 768 412.06)	2020	0,4 и ниже	20	14	7,95
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от ТП-579/100 ф.423.16 Рек.ВЛ-0,4 кВ 422.14-1/250	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	15 6	9,33 5,77
	Pek. BJ 0,4 kB ot TΠ 10/0,4 kB №5/63 kBA BJ 10 kB 415.03	2020	0,4 и ниже	20	15	9,07
	Рек. ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	7 15	8,45 8,55
		2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	15 15	6,38 12,52
	Рек.ВЛ-0,4 кВ 425.06-10/160				15	7,59
	Pex. BЛ-0,4 кВ 425.06-10/160 Рех. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №021 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00 Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06	2020 2020	0,4 и ниже	20		
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №021 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00 Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 инв. 12013921-00	2020 2020	0,4 и ниже	20	10 12	9,83 8 39
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №221 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00 Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 инв. 12013921-00 Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КПТ-3/100 кВА ф.424.8 инв. 12013579-00 Рек. ВЛИ-0,4 кВ №2 ТП № 1164 ,	2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8	12 15	8,39 4,05
	Рек. БЛИ О,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №021 ВЛ 10 кВ 412.06 мнв.12013447-00 Рек. ВЛИ О,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек. ВЛИ О,4 кВ от ВЛИ О,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 мнв. 12013921-00 Рек. ВЛИ-О,4 кВ от КТП-3/100 кВА ф.424.8 мнв. 12013579-00 Рек. ВЛ-О,4 кВ №2 ТП № 1164, Рек. ВЛ-О,4 кВ №2 ТП № 1174,	2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8 8	12 15 15	8,39 4,05 3,88
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №221 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00 Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 инв. 12013921-00 Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КПТ-3/100 кВА ф.424.8 инв. 12013579-00 Рек. ВЛ-0,4кВ №2 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4кВ №2 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4кВ №3 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4кВ №3 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1164,	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8 8 10	12 15 15 15 15	8,39 4,05 3,88 3,93 4,51
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №021 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00 Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 инв. 12013921-00 Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КТП-3/100 кВА ф.424.8 инв. 12013579-00 Рек. ВЛ-0,4 кВ №2 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1164,	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8 8 10	12 15 15 15	8,39 4,05 3,88 3,93
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №221 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00 Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №205 инв. 12013921-00 Рек. ВЛИ-0,4 кВ от кТП-3/100 кВА ф.424.8 инв. 12013579-00 Рек. ВЛ-0,4 кВ №2 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1164 Рек. ВЛ-0,4 кВ 418.15-9/160 Рек. ВЛ-0,4 кВ 0 ТП 10/0,4 кВ №610/250 кВа ВЛ 10 кВ 412.06 Строительство ВЛ-0,4 кВ от Оп.№3-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №478 ф.556.05) Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №885 ф.415.03)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8 8 10 10 10 10 155 109	12 15 15 15 15 7 15 7	8,39 4,05 3,88 3,93 4,51 4,45 170,61 121,29
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №021 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00 Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек.ВЛИ 0,4 кВ от КПС 4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №2705 инв. 12013921-00 Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КТП-3/100 кВА ф.424.8 инв. 12013579-00 Рек. ВЛ-0,4 кВ №2 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1164, Рек.ВЛ-0,4 кВ 418.15-9/160 Рек. ВЛ-0,4 кВ 418.15-9/160 Рек. ВЛ-0,4 кВ 418.15-9/160 Гроительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №478 ф.556.05)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8 8 10 10 10	12 15 15 15 15 15 7	8,39 4,05 3,88 3,93 4,51 4,45 170,61
	Рек. БЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №021 ВЛ 10 кВ 412.06 мнв.12013447-00 Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 инВ. 12013921-00 Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КПП-3/100 кВА ф.424.8 инВ. 12013579-00 Рек. ВЛ-0,4 кВ №2 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №2 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1064, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1064, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1064, Гер. КВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1064, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1060, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1060, Гер. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 100,4 кВ №610/250 кВа ВЛ 10 кВ 11 ТП №478 ф.556.05) Стр. ВЛ-0,4 кВ от СПТ №858 ф.415.03) Стр. ВЛ-0,4 кВ от СПТ №858 ф.415.03) Стр. ВЛ-0,4 кВ от Оп.№ (ТП №752, ВЛ-0,4 кВ № (ф.423.16)) Стр. ОТР. ВЛ-0,4 кВ от Оп.№ (ТП №752, ВЛ-0,4 кВ № (ф.423.16)) Стр. ОТР. ОТР. ОТР. ОТР. ОТР. ОТР. ОТР. ОТР	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8 8 8 10 10 10 10 165 109 153 102 263	12 15 15 15 15 15 7 15 10 15 15	8,39 4,05 3,88 3,93 4,51 4,45 170,61 121,29 160,84 110,36 308,46
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №021 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00 Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №2705 инв. 12013921-00 Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КТП-3/100 кВА ф.424.8 инв. 12013579-00 Рек. ВЛ-0,4 кВ №2 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 10,4 кВ №5 ТП № 10,4 кВ №1 ТП № 10,5 № 1	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8 8 8 10 10 10 10 165 109 153	12 15 15 15 15 7 15 10 10	8,39 4,05 3,88 3,93 4,51 4,45 170,61 121,29 160,84 110,36
	Pex. B/H 0,4 x B or TTI 10/0,4 x B Ne021 B/I 10 x B 412.06 whs.12013447-00 Pex. B/H 0,4 x B or B/H 0,4 x B ne1 TII 10/0,4 x B Ne705 whs. 12013921-00 Pex. B/H 0,4 x B or B/H 0,4 x B ne1 TII 10/0,4 x B Ne705 whs. 12013921-00 Pex. B/H 0,4 x B or X KTII 3/100 x Ba Φ,424.8 whs. 12013579-00 Pex. B/H 0,4 x B ne2 TII Ne 1164, Pex. B/H 0,4 x B Ne2 TII Ne 1174, Pex. B/H 0,4 x B Ne3 TII Ne 1174, Pex. B/H 0,4 x B Ne3 TII Ne 1164, Pex. B/H 0,4 x B Ne3 TII Ne 1164, Pex. B/H 0,4 x B Ne3 TII Ne 1164, Pex. B/H 0,4 x B Ne3 TII Ne 1164, Pex. B/H 0,4 x B Or TII 10/0,4 x B Ne510/250x Ba B/I 10x B 412.06 Pex. B/H 0,4 x B or TII 10/0,4 x B Ne510/250x Ba B/I 10x B 412.06 CTPD WITE NET S B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B Or TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B OR TII Ne358 \$ (415.03) CTP, B/H 0,4 x B OR TII Ne357 427.16)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8 8 8 10 10 10 165 109 153 102 263 206 410 90	12 15 15 15 15 15 7 7 15 10 15 15 15 15 4 4	8,39 4,05 3,88 3,93 4,51 4,45 170,61 121,29 160,84 110,36 308,46 227,79 221,45
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №021 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00 Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06 Рек.ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №2705 инв. 12013921-00 Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №2705 инв. 12013921-00 Рек. ВЛ-0,4 кВ от КТП-3/100 кВА ф.424.8 инв. 12013579-00 Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1174, Рек. ВЛ-0,4 кВ №3 ТП № 1164, Рек. ВЛ-0,4 кВ 0 тП 10/0,4 кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ 412.06 Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №478 ф.556.05) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (ТП №885 ф.415.03) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (ТП №752, ВЛ-0,4 кВ № (ф.423.16)) Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №4 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1162 176.118) Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №2 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1162 176.118) Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №2 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 107 421.09) Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №2 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 107 433.18) Стр. ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №2 ТП № 1008 от оп.№18 - 0,4 км	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20 8 8 8 10 10 10 165 109 153 102 263 206 410	12 15 15 15 15 15 15 10 15 15 15 15 15 4	8,39 4,05 3,88 3,93 4,51 4,45 170,61 121,29 160,84 110,36 308,46 227,79 221,45

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество тунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий ВЛ 0,4 кВ on.№ 12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 130)	2020	0,4 и ниже	242	15	296,74
	Реконструкция ВЛ-04кВ сл.Михайловка 19,15км	2020	0,4 и ниже	25	15	45,91
	Реконструкция ВЛ 04 кВ от КТП-2.6.19 2/400	2020	0,4 и ниже	23	15	43,83
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 410) ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 129)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	150 177	10 14	166,56 178,12
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3-1 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 221)	2020	0,4 и ниже	130	15	125,78
	BЛ 0,4 кВ on.№ 1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 341) ВЛ 0,4 кВ on.№ 1-11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 341)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	378 92	15 15	316,40 101,44
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 130	2020	0,4 и ниже	475	15	518,22
	BЛ 0,4 кВ on.№ 7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 292) ВЛ 0,4 кВ on.2 (№1 Тп №716)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	49 89	14 15	67,47 101,46
	BЛ 0,4 KB 01.1-4 (№2 TП №2/10)	2020	0,4 и ниже	231	15	246,29
	BЛ-0,4кВ on.2-1(№2 TП №233)	2020	0,4 и ниже	109	15	108,69
	Рек. ВЛ-04кВ Рек. ВЛ-0,4 кВ от СТП 40 кВа № 199/40 инв.№ 12013771-00	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	7,60 6,83
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3-5 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 274)	2020	0,4 и ниже	138	15	168,41
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 267) ВЛ-0,4 кВ оп.№ 42 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 3/100 ВЛ-10 кВ 2.12.7)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	268 186	15 15	268,24 191,56
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 510	2020	0,4 и ниже	25	11	12,99
	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП-1.8.4-7/100 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 320	2020 2020	0,4 и ниже	25 48	15	4,42
	BЛ-0,4KB №1 TП 320	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35	100 15	39,95 38,15
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 344	2020	0,4 и ниже	48	5	78,29
	Рек. ВЛ 04 от КТП-3.7.6 7/160 Рек. ВЛ 04 от КТП-3.3.17 5/100 н.п. В.Любаж инв.№ 31110401	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	10 15	10,67 7,56
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 10 (ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 224)	2020	0,4 и ниже	115	10	89,31
	BЛ 0,4 кВ on.№ 1-6 (ВЛ-0,4 кВ №2 КТП 3.1.25 15/160) ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 4.6.3-03/250	2020	0,4 и ниже	25	10 15	11,22
	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 4.6.3-03/250 Рек. ВЛ-04	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	94 17	15 14,5	109,06 38,65
	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 085	2020	0,4 и ниже	140	15	153,68
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№ 19 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 163) Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 196)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 65	15 15	50,23 82,63
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.4-5 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 539)	2020	0,4 и ниже	35	15	56,62
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№ 2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 212)	2020	0,4 и ниже	20	15	60,26
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 219) Стр. ВЛ-0,4 кВ оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 130)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	284 130	5 14	266,69 122,81
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№ 6-7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 212)	2020	0,4 и ниже	65	15	61,28
	Стр. ВЛ 0,4 оп.№5-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 129) Стр. ВЛ 0,4 оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 341)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	157 114	14 7	162,01 127,00
	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 737	2020	0,4 и ниже	70	60	111,64
	Рек.В/Л 04 от КТП-2.7.17 1/100	2020	0,4 и ниже	25	15	26,76
	Рек.ВЛИ-0,4 кВ от КТП 490/160, Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.12 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 275)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 62	14 2	26,57 62,19
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 538)	2020	0,4 и ниже	102	15	102,77
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№ 2-7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 221) Стр.ВЛ-0,4кВ №1 от (ТП 730)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65 45	15 15	75,37 65,12
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.1-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 723)	2020	0,4 и ниже	67	15	93,97
	Стр.ВЛ-0,4кВ №1 от (ТП №185)	2020	0,4 и ниже	405	10	377,45
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп. № 4-6 (ВЛ 0,4 № 1 ТП 539) Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 559	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	87 32	15 15	148,77 31,57
	Строительство ВЛ-0,4кВ № 3 ТП 194	2020	0,4 и ниже	85	25	120,01
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 532 Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 229	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	7 23	320 15	48,38 19,16
	Рек. ВЛ 04 от КТП-3.3.15. 4/160	2020	0,4 и ниже	25	11	16,43
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №221 ВЛ-10 кВ №01)	2020	0,4 и ниже	100	15	84,80
	ВЛ 0,4кВ № 442(2 опоры анкерных) от СТП № 442 Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.1-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 200 ВЛ 10кВ №12 ПС Разветье)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	33 33	13 12	55,84 48,52
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.17 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 199 ВЛ 10кВ №12 ПС Разветье	2020	0,4 и ниже	33	15	40,07
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №12 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174)	2020	0,4 и ниже	123	11	159,10
	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 от (ТП №174)	2020	0,4 и ниже	342	15	400,16
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №16 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174)	2020	0,4 и ниже	315	14	330,77
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №14 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185) Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №15 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	50 71	7 13	59,40 87,80
	Стр. ВЛ-0,4 кВ № 2 от оп.№1-7 (ТП 235/250 ВЛ-10 кВ №20 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	38	15	34,72
	Стр. ВЛ-0,4 кВ №1 от (ТП №739) Стр. ВЛ-0,4 кВ №1 от (ТП №738)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	500 95	7 15	459,57 145,07
	Стр. ВЛ-0,4 кВ №1 ОТ (ПТ №7.38) Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1.74)	2020	0,4 и ниже	137	14	163,79
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №216 ВЛ-10 кВ №12 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	347	12	372,58
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №21 (ВЛ-0,4кВ №5 ТП №236 ВЛ-10кВ №20) Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №339 ВЛ-10 кВ №06 ПС	2020	0,4 и ниже	110	15	136,85
	Михайловка)	2020	0,4 и ниже	58	15	52,33
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5-5(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №129 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок) Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №129 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	128 95	12 10	143,06 114,29
	СТР. ВЛ-О,4КВ ОТ ОП. №5-4 (ВЛ-О,4КВ №2 ТП №2.48 ВЛ-10КВ №2.5 ПС СТУДЕНОК) СТР. ВЛ-О,4КВ от оп. №2.9 (ВЛ-О,4КВ №2 ТП №2.48 ВЛ-10КВ №0.3 ПС Михайловка)	2020	0,4 и ниже	118	10	139,13
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №341 ВЛ-10кВ №06 ПС Михайловка) ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 221	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	310 25	12	289,77 9,42
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 221	2020	0,4 и ниже	25	12	11,43
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 162 (ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 Разветье) оп.№ 2-1	2020	0,4 и ниже	35	10	43,34
	BJ D (J4KB №3 TП 212 (BJ 10KB №12 ПС 35/10 Разветье) on.№ 6-5 Строительство ВЛ-0,4 кВ от on.№6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №222 ВЛ-10 кВ №1 ПС	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	57 130	15 15	40,33 139,45
	Разветье) СПП Z46-ТР41973845.01 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 222 (ВЛ 10кВ №1 ПС (сум.)	2020	0,4 и ниже	32	12	28,92
•	ВЛ 0,4кВ №1 ТП129 (ВЛ 10кВ №16 ПС 110/10 Студенок)оп.№ 9-1)	2020	0,4 и ниже	35	15	44,13
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП №128) Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП №574 н.п. Колесниково инв. №301130273700	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30 60	5 15	105,83 57,33
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №174 ВЛ-10 кВ №16 ПС Студенок)	2020	0,4 и ниже	97	7	151,09
	Стр. В.Л-0,4 кВ от оп. №20 (В.Л-0,4 кВ №1 ТП №163 В.Л-10 кВ №13 ПС Разветье) Строительство В.Л-0,4 кВ от оп.№22 (В.Л-0,4 кВ №1 ТП №163 В.Л-10 кВ №13 ПС Разветье)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	76 55	15 15	87,55 70,98
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №187 ВЛ-10 кВ №04 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	113	15	148,90
_	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№5-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №103 ВЛ-10 кВ №14 ПС Студенок)	2020	0,4 и ниже	128	12	127,45
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. №2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №221 ВЛ-10 кВ №01 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	55	15	78,31

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета,	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий			штук		
	ВЛ 0,4кВ от ТП62001.2 ВЛ 0,4 кВ от ТП 195 (8514-12/100 ПС Иванино)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 342	15 5	7,59 379,00
	ВЛ 0,4 кВ Ф.1308 (ТП 1308-01/250)	2020	0,4 и ниже	419	15	272,76
	ВЛ-04 кВ СПК""КАЛИНИНА""с.СНАГОСТЬ КТП675 г 060 Инженерные сети Фидер8Д:Воздушная линия-0,4кВЛ:ШЛитер III	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	14 15	4,63 4,62
	ВЛ 0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ 0,4 №1 ТП №139) -зерносклад Сагачева А.А.	2020	0,4 и ниже	75	10	198,26
	ВЛ-04 кВ СПК БОЛЬШЕВИК с.КРЕМЯНОЕКТП 65a 01\10 инв №54.631511.5 ВЛ 0,4 кВ от ТП 6161.2 Рассвет инв№54.631840.Ж	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	270 37	14,4 14,4	34,81 36,50
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП№ 185) -ВРУ	2020	0,4 и ниже	104	15	109,79
	ВЛ-04 кВ СПК КАЛИНИНА с.CHAГОСТЬ КТП 675 a02	2020 2020	0,4 и ниже	24	14	10,11
	BJ 0,4 kB KTП 1103-01\160 BJ 0,4 ot TП 259	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 57	5 90	4,32 114,62
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от ТП 395 Стр. ВЛ 0,4 кВ от ТП 258	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	5 269	5 14	31,65 251,21
	Рек.ВЛ 0,4кВ ТП 216 инв №54.331130.А	2020	0,4 и ниже	20	15	16,76
	Рек. ВЛ 0,4 кВ СПК Калинина с. CharoctьКТП675 г060	2020 2020	0,4 и ниже	27 132	14 10	8,00
	Стр. ВЛ-0,4 кВ оп.1-12 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТПЗ\250) Рек. ВЛ 0,4 кВ СПК "Озерки с. Октябрьское 295-09-63	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25	15	130,33 18,70
	CTD. BJT-0,4 kB on.1.14 (BJT 0,4 kB №1 TIT 08-63)	2020	0,4 и ниже	95	15	85,42
	Рек. ВЛ-0,4кВ №8(от ЗТП №297-36-2х160кВА) Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 09\160)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	12,15 52,68
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КТП 303-32\250 инв №12012036-00	2020	0,4 и ниже	0	5	3,05
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ опора №16 (ВЛ 0,4 В №1 ТП61110-11\100) Рек. ВЛ 0,4 кВ СПК Куйбышева Капыстичи 21408-03-100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	58 25	14 9	65,87 18,65
	Рек. ВЛ-0,4 кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	36,29
	Рек. ВЛ 0,4кВ Рек. ВЛ-0,4 ТОО Гайдара КТП -120-03\100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 0	15 11	15,02 5,48
	Стр. ВЛ-0,4 кВ оп.1-12(ВЛ 0,4 №1 ТП 212)	2020	0,4 и ниже	40	5	37,30
	Стр-во ВЛ 0,4 оп.6.29 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 51) Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №108)	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	55 343	10 15	46,19 327,20
	Стр.ВЛ 0,4 кВ №2 от (ТП №032 ф.11)	2020	0,4 и ниже	865	15	430,53
	Рек-ция ВЛ 0,4 кВ от ТП489инв №54.130330	2020	0,4 и ниже	0	15	3,69
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1171-03-63) Стр-во ВЛ 0,4 кВ оп. №1 (ВЛ0,4кВ №1 ТП 3382)- ФАП	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	385 215	12 11	376,75 147,18
	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 349-33-250 инв. №12010949-00	2020	0,4 и ниже	7	15	10,30
	Рек-ция ВЛ 0,4 КТП -31504-03-160 Стр. ВЛ-0,4кВ от (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №1 ТП 10\0,4 №01\100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	7 65	10 14	10,74 70,49
	Рек. ВЛ-0,4 кВ СПК Коренево с. Коренево инв №54.631598.А	2020	0,4 и ниже	26	14	84,36
	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ №2/160 Рек. ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 139 инв. №54.331302	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	240 7	3,5 15	231,01 3,57
	Стр-во ВЛ 0,4кВ оп.3 (ВЛ0,4кВ №1 ТП 222)	2020	0,4 и ниже	59	12	62,09
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП 1102-01/60	2020	0,4 и ниже	70	7	9,56
	Стр ВЛ 0,4 кВ опора №1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 320) Рек. ВЛ-0,4 кВ №1 ТП106	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	55 7	15 5	59,12 4,69
	ВЛ 0,4кВ (ТП 291)	2020	0,4 и ниже	520	14,65	305,70
	ВЛ КР.ЗАРЯ КТП 623 4-630 ВЛ 0,4кВ оп. №2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 153 8/250) - базовая станция сотовой связи	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 80	140 15	85,21 88,66
	ВЛ 0,4кВ ГКТП 412 3a/630,	2020	0,4 и ниже	25	4	31,22
	ВЛ-0.4 П.КШЕНСКИЙ ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 257 (784 5/63), инв. №3377	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 25	7	17,42 41,46
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 142 (7422 3/250), инв. №4444	2020	0,4 и ниже	25	15	32,53
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-2 (ВЛ 0,4кВ ТП 419) — многофункциональная спортивная площадка	2020	0,4 и ниже	121	5	136,96
	ВЛ 0,4кВ (ТП 269)	2020	0,4 и ниже	1040	6	913,41
	ВЛ 0,4кВ оп. №9 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 159) — базовая станция сотовой связи ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 070 (736 3/100), инв. №3526	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	297 20	15 13,5	282,42 52,13
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 256 (784 6/160),	2020	0,4 и ниже	25	13	62,37
	BЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 256 (784 6/160), BЛ 0,4кВ оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 062)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 85	15 10	32,01 67,18
	ВЛ-0.4 от КТП 4107 1/160	2020	0,4 и ниже	11	5	10,10
	B/J-0.4 OT KTN 4107 1/160 B/J-0.4 OT KTN 4107 1/160	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	11 11	5 5	10,46 10,09
	ВЛ-0.4 кВ от КТП 211 10/160	2020				
		2020	0,4 и ниже	25	14,6	71,76
	ВЛ-0.4 оп. №21 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3316 8/250)	2020	0,4 и ниже	40	10	31,82
				40 40 57		31,82 67,13 64,99
	B.7-0.4 on. №21 (B.7 0.4 kB №2 TП 3316 8/250) B.7 0.4 kB on. №2-1 (B.7 0.4 kB №1 TП 001) B.7 0.4 kB on. №1-1 (B.7 0.4 kB №1 TT TП 153) B.7 0.4 kB on. № 15 (B.7 0.4 kB №1 TT 058)	2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57 50	10 15 8 14	31,82 67,13 64,99 51,38
	ВЛ-0.4 on. Ne21 (ВЛ 0.4кВ Ne2 TП 3316 8/250) ВЛ 0.4кВ on. Ne2-1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TП 001) ВЛ 0.4кВ on. Ne1-1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TТ П153) ВЛ 0.4кВ on. Ne1-1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TТ П58) ВЛ 0.4кВ on. Ne 16 (ВЛ 0.4кВ Ne4 TП 058) ВЛ 0.4 кВ TП 263 (662 9/250), инВ. Ne2970 ВЛ 0.4кВ on. Ne1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TП 106)	2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57	10 15 8	31,82 67,13 64,99
	B.7-0.4 on. №21 (B.7 0.4 kB №2 TΠ 3316 8/250) B.7 0.4 kB on. №2-1 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 001) B.7 0.4 kB on. №1-1 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 153) B.7 0.4 kB on. №1-1 (B.7 0.4 kB №1 TΩ 153) B.7 0.4 kB TΠ 263 (652 9/250), μκβ. №2970 B.7 0.4 kB TΠ 263 (652 9/250), μκβ. №2970 B.7 0.4 kB on. №1 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 106) B.7 0.4 kB on. №1-3 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 1048)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233	10 15 8 14 5 10 2	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61
	ВЛ-0.4 on. Ne21 (ВЛ 0.4кВ Ne2 TП 3316 8/250) ВЛ 0.4кВ on. Ne2-1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TП 001) ВЛ 0.4кВ on. Ne1-1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TТ П153) ВЛ 0.4кВ on. Ne1-1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TТ П58) ВЛ 0.4кВ on. Ne 16 (ВЛ 0.4кВ Ne4 TП 058) ВЛ 0.4 кВ TП 263 (662 9/250), инВ. Ne2970 ВЛ 0.4кВ on. Ne1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TП 106)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57 50 25 180	10 15 8 14 5	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17
	B.7-0.4 on. №21 (B.7 0.4 kB №2 TΠ 3316 8/250) B.7 0.4 kB on. №2-1 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 001) B.7 0.4 kB on. №2-1 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 153) B.7 0.4 kB on. №2 16 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 153) B.7 0.4 kB on. № 16 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 1058) B.7 0.4 kB TΠ 263 (662 9/250), μκβ. №2970 B.7 0.4 kB on. №1 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 106) B.7 0.4 kB on. №1 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 106) B.7 0.4 kB on. №1-3 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 1048) B.7 0.4 kB on. №1-3 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 080) B.7 0.4 kB on. №15 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 080) B.7 0.4 kB on. №15 (B.7 0.4 kB №1 TΠ 080) B.7 0.4 or kTΠ 4110 17/100	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25 25	10 15 8 14 5 10 2 15 15 6	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86
	B/I-0.4 on. №21 (B/I 0./4 kB №2 TFI 3316 8/250) B/I 0.4 kB on. №2-1 (B/I 0.4 kB №1 TFI 001) B/I 0.4 kB on. №2-1 (B/I 0.4 kB №1 TFI 105) B/I 0.4 kB on. №2-1 (B/I 0.4 kB №1 TFI 1058) B/I 0.4 kB on. №2 16 (B/I 0.4 kB №1 TFI 1058) B/I 0.4 kB on. №1 (B/I 0.4 kB №1 TFI 1058) B/I 0.4 kB on. №1 (B/I 0.4 kB №1 TFI 106) B/I 0.4 kB on. №1 (B/I 0.4 kB №1 TFI 1048) B/I 0.4 kB on. №1-3 (B/I 0.4 kB №1 TFI 1048) B/I 0.4 kB on. №1-3 (B/I 0.4 kB №1 TFI 080) B/I 0.4 or KTFI 457 5/63 B/I 0.4 or KTFI 4110 17/100 B/I 0.4 kB KTFI 4118 12/160, инв. №4174	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25	10 15 8 14 5 10 2 15	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36
	B.7-0.4 on. №21 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 3316 8/250) B.7.0,4 кВ оп. №2-1 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 001) B.7.0,4 кВ оп. №2-1 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 1051) B.7.0,4 кВ оп. №2-1 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 153) B.7.0,4 кВ оп. №1 6 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 1058) B.7.0,4 кВ оп. №1 66 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 1058) B.7.0,4 кВ оп. №1 60 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 106) B.7.0,4 кВ оп. №1 61 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 1048) B.7.0,4 кВ оп. №1-3 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 1080) B.7.0,4 кВ оп. №1-3 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 080) B.7.0,4 кВ оп. ТП 4110 17/100 B.7.0,4 кВ КТП 4118 12/160, инв. №4174 B.7.0,4 кВ №1 ТП 4107 12/160 В.7.0,4 кВ №1 ТП 107 (7122 6/100) быт Мальцевка, инв. №3421	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 115	10 15 8 14 5 10 2 15 15 6 7 7	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40
	B.П-0.4 on. №21 (ВЛ 0.4кВ №2 ТП 3316 8/250) ВЛ 0,4кВ on. №2-1 (ВЛ 0.4кВ №1 ТП 001) ВЛ 0,4кВ on. №1-1 (ВЛ 0.4кВ №1 ТП 153) ВЛ 0,4кВ on. №1-1 (ВЛ 0.4кВ №1 ТП 153) ВЛ 0,4кВ on. №1 6(ВЛ 0.4кВ №1 ТП 058) ВЛ 0,4кВ оп. № 16 (ВЛ 0.4кВ №1 ТП 058) ВЛ 0,4кВ on. №1 (ВЛ 0.4кВ №1 ТП 106) ВЛ 0,4кВ on. №1 (ВЛ 0.4кВ №1 ТП 106) ВЛ 0,4кВ on. №1 (ВЛ 0.4кВ №1 ТП 048) ВЛ 0,4кВ on. №15 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 080) ВЛ-0.4 or КТП 4157 5/63 ВЛ-0.4 or КТП 410 17/100 ВЛ-0.4 or КТП 410 17/100 ВЛ-0.4 or КТП 410 17/106 ВЛ-0.4 or КТП 410 17/106 ВЛ-0.4 br. 0.4 or КТП 101 (7/12/160) ВЛ-0.4 br. 0.4 or КТП 101 (7/12/160) ВЛ-0.4 br. 0.4 br. 0.7 кТП 010 (7/122 6/100) быт Мальцевка, инв. №3421 ВЛ-0,4кВ ф.1 on. NS (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 189) - склад КФХ Савенкова А. Г.	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25	10 15 8 14 5 10 2 15 15 6 7	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81
	B.7-0.4 on. №21 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 3316 8/250) B.7.0,4 кВ оп. №2-1 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 3316 8/250) B.7.0,4 кВ оп. №2-1 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 001) B.7.0,4 кВ оп. №2-1 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 153) B.7.0,4 кВ оп. №2 16 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 153) B.7.0,4 кВ оп. №2 16 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 1058) B.7.0,4 кВ оп. №1 66 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 106) B.7.0,4 кВ оп. №1 68 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 106) B.7.0,4 кВ оп. №1-3 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 1080) B.7.0,4 кВ оп. №1-3 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 080) B.7.0,4 кВ оп. №1-3 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 080) B.7.0,4 кВ КТП 4118 12/160, инв. №4174 B.7.0,4 кВ КТП 4107 12/160 B.7.0,4 кВ ф.1 от КТП 010 (7122 6/100) быт Мальцевка, инв. №3421 В.7.0,4 кВ оп. №5 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 189) - склад КФХ Савенкова А. Г. B.7.0,4 кВ оп. №10 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 269) В.7.0,4 кВ оп. №10 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 269)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 115 80 700	10 15 8 14 5 10 2 15 15 6 7 7 10 15 15 12 12 12,5	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67
	BJT-0.4 on. Ne21 (BJT 0.4 кВ Ne2 TП 3316 8/250) BJT 0.4 kB on. Ne21 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 001) BJT 0.4 kB on. Ne11 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 0151) BJT 0.4 kB on. Ne11 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 0.5 kB) BJT 0.4 kB on. Ne1 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 0.5 kB) BJT 0.4 kB on. Ne1 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 0.5 kB) BJT 0.4 kB on. Ne1 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 106) BJT 0.4 kB on. Ne1 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne15 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne15 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne15 (BJT 0.4 kB Ne1 TI 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne15 (BJT 0.4 kB Ne1 TI 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne15 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne15 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne15 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne15 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne5 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne5 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne5 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 0.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne5 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 2.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne10 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 2.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne10 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 2.6 kB) BJT 0.4 kB on. Ne10 (BJT 0.4 kB Ne1 TJT 2.6 kB) BJT 0.4 kB on. TKTIT 0.10 (7.122 6/100) BJT 0.4 kB (TJT 1.4 k4)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0.4 и ниже 0.4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 27 25 27 28 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29	10 15 8 14 15 5 10 2 15 15 6 7 7 10 15 12 12 12,5	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58
	B.7-0.4 on. №21 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 3316 8/250) B.7.0,4 кВ оп. №2-1 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 3016 8/250) B.7.0,4 кВ оп. №2-1 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 1001) B.7.0,4 кВ оп. №2-1 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 153) B.7.0,4 кВ оп. №2 16 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 153) B.7.0,4 кВ оп. №2 16 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 1058) B.7.0,4 кВ оп. №1 66 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 106) B.7.0,4 кВ оп. №1 61 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 106) B.7.0,4 кВ оп. №1-3 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 1080) B.7.0,4 кВ оп. №1-3 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 080) B.7.0,4 кВ оп. №1 10 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 080) B.7.0,4 кВ КП 111 10 17/100 B.7.0,4 кВ КП 141 10 17/100 B.7.0,4 кВ КП 141 10 17/100 B.7.0,4 кВ Ф. 1 от КП 0.0 (7122 6/100) быт Мальцевка, инв. №3421 B.7.0,4 кВ оп. №10 (ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 269) B.7.0,4 кВ оп. №10 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 269) B.7.0,4 кВ оп. №10 (ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 269) B.7.0,4 кВ б.1 от КП П 100 (7122 6/100) B.7.0,4 кВ (ТП 1444) B.7.0,4 кВ (ТП 1474)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 27 27 28 29 29 29 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20	10 15 8 14 5 10 2 15 15 6 7 7 10 15 15 12 12,5 15	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02
	BJT-0.4 on. Ne21 (BJT 0.4 кВ Ne2 TП 3316 8/250) BJT 0.4 kB on. Ne2-1 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 001) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 10 153) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 10 58) BJT 0.4 kB on. Ne1 6 (BJT 0.4 kB Ne4 TT 10 58) BJT 0.4 kB TП 263 (662 9/250), кнв. Ne2970 BJT 0.4 kB On. Ne1 3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 106) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 1048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 048) BJT 0.4 kB ON. NE1 5 (BJT 0.4 kB Ne1 TI 0.4 kB Ne1	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0.4 и ниже 0.4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 25 30 700 792 387 105 13	10 15 8 14 14 5 5 10 2 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76
	B.F.O.4 on. №21 (В.Л О.44В №2 ТП 3316 8/250) В.Л О.44В on. №2-1 (В.Л О.44В №2 ТП 1001) В.Л О.44В on. №1-1 (В.Л О.44В №2 ТП 153) В.Л О.44В on. №1-1 (В.Л О.44В №1 ТП 153) В.Л О.44В on. №1-1 (В.Л О.44В №1 ТП 058) В.Л О.44В on. №1 (В.Л О.44В №1 ТП 058) В.Л О.44В on. №1 (В.Л О.44В №1 ТП 106) В.Л О.44В on. №1-1 (В.Л О.44В №1 ТП 106) В.Л О.44В on. №1-1 (В.Л О.44В №1 ТП 080) В.Л О.44В on. №1-1 (В.Л О.44В №1 ТП 080) В.Л О.44В on. №1-1 (В.Л О.44В №1 ТП 080) В.Л О.44В on. №1-1 (В.Л О.44В №1 ТП 080) В.Л О.44В от. №1 (В.Л О.44В №1 ТП 080) В.Л О.44В от. №1 (В.Л О.44В №1 ТП 200) В.Л О.44В ф. О. от КТП 4107 12/160 В.Л О.44В ф. П. №1 (В.Л О.44В №1 ТП 269) В.Л О.44В оп. №5 (В.Л О.44В №1 ТП 269) В.Л О.44В оп. №1 (В.Л О.44В №1 ТП 269) В.Л О.44В (ТП 444) В.Л О.44В (ТП 147) В.Л О.44В (ТП 107)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0.4 и ниже 0.4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 387 700 792 387 105 13 30 12 335	10 15 8 14 5 10 2 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74
	BJT-0.4 on. Ne21 (BJT 0.4 kB Ne2 TП 3316 8/250) BJT 0.4 kB on. Ne2-1 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 001) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 0153) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 0.5 kB BJT 0.4 kB on. Ne1 6 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 0.5 kB BJT 0.4 kB TT 1.2 63 (662 9/250), инВ. Ne2970 BJT 0.4 kB On. Ne1 3 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 106) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 0.8 kB) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 0.8 kB) BJT 0.4 kB On. Ne1 0.5 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) - CKNAJ KФX Савенкова А. Г. BJT 0.4 kB On. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) - CKNAJ KФX Савенкова А. Г. BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) - CKNAJ KФX Савенкова А. Г. BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 1.8 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0.4 kB) BJT 0.4 kB ON. Ne1 0 (BJT 0	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0.4 и ниже 0.4 и ниже	40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 25 35 387 105 13 30 12 335 37	10 15 8 14 5 10 2 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74 344,18
	BJT-0.4 on. Ne21 (BJT 0.4 кВ Ne2 TП 3316 8/250) BJT 0.4 kB on. Ne2-1 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 001) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 1051) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 1058) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-1 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 058) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 1058) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-3 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 106) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-3 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ Оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ ОП ТКПП 010 (7122 6/100) BJT 0.4 кВ (ТП 444) BJT 0.4 кВ ОП ТКП 1010 (7122 6/100) BJT 0.4 кВ (ТП 344) BJT 0.4 кВ ОП NE1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 4102 2/63) BJT 0.4 кВ ОП КПТ 4412 13a/250 BJT 0.4 кВ (ТП 347)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0.4 и ниже 0.4 и ниже	40 40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 37 30 30 68	10 15 8 14 5 10 2 15 15 15 15 15 15 15 15 15 17 7 10 15 12 15 15 15 15 17 17 18 18 18 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74 344,18 90,47 38,64 86,09
	BJT-0.4 on. Ne21 (BJT 0.4 kB Ne2 TП 3316 8/250) BJT 0.4 kB on. Ne2-1 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 001) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 0153) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 kB Ne1 TT 0.5 kB) BJT 0.4 kB TT 1.63 (662 9/250), инВ. Ne2970 BJT 0.4 kB TT 1.63 (662 9/250), инВ. Ne2970 BJT 0.4 kB On. Ne1 3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 106) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 1048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 048) BJT 0.4 kB On. Ne1-3 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 048) BJT 0.4 kB On. Ne1 5 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 048) BJT 0.4 kB On. Ne1 5 (BJT 0.4 kB Ne1 TП 048) BJT 0.4 kB KTT 14118 12/160, инВ. Ne4174 BJT 0.4 or KTT 4110 17/100 BJT 0.4 kB JT 0.7 KTT 0.10 (7122 6/100) быт Мальцевка, инВ. Ne3421 BJT 0.4 kB JT 0.7 KTT 0.10 (7122 6/100) быт Мальцевка, инВ. Ne3421 BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kTT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (7122 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (712 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (712 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (712 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (712 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (712 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (712 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (712 6/100) BJT 0.4 kB JT 0.7 kB Ne1 TT 0.10 (712 6/100) BJT 0.4 kB JT	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 115 80 700 792 387 105 13 30 12 335 37 30 68	10 15 8 14 5 10 2 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 17 7 10 15 15 15 15 17 17 17 18 18 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74 344,18 90,47 38,64 86,09 81,87
	BJT-0.4 on. Ne21 (BJT 0.4 кВ Ne2 TП 3316 8/250) BJT 0.4 kB on. Ne2-1 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 001) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 1051) BJT 0.4 kB on. Ne1-1 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 1058) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-1 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 058) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 1058) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-3 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 106) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-3 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-5 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 048) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ Оп. Ne1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 269) BJT 0.4 кВ ОП ТКПП 010 (7122 6/100) BJT 0.4 кВ (ТП 444) BJT 0.4 кВ ОП ТКП 1010 (7122 6/100) BJT 0.4 кВ (ТП 344) BJT 0.4 кВ ОП NE1-6 (BJT 0.4 кВ Ne1 TП 4102 2/63) BJT 0.4 кВ ОП КПТ 4412 13a/250 BJT 0.4 кВ (ТП 347)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0.4 и ниже 0.4 и ниже	40 40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 37 30 30 68	10 15 8 14 5 10 2 15 15 15 15 15 15 15 15 15 17 7 10 15 12 15 15 15 15 17 17 18 18 18 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74 344,18 90,47 38,64 86,09
	B.F.O.4 on. Ne21 (ВЛ О.4кВ Ne2 TП 3316 8/250) B.F.O.4kB on. Ne2-1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 001) B.F.O.4kB on. Ne1-1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 1053) B.F.O.4kB on. Ne1-1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 058) B.F.O.4kB on. Ne1 (В ВЛ О.4кВ Ne4 TП 058) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne4 TП 058) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 106) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 106) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 048) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 048) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 048) B.F.O.4 or КТП 410 17/100 B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 080) B.F.O.4 or КТП 410 17/100 B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 080) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 1080) B.F.O.4kB on. Ne3 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 1080) B.F.O.4kB on. Ne3 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 356) - гараж Солина В. А. B.F.O.4kB on. Ne3 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 336) - гараж Солина В. А. B.F.O.4kB on. Ne2-9 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 133 2/40)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже	40 40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 115 80 700 792 387 105 13 30 12 335 37 30 68 84 35 25 54	10 15 8 14 5 10 2 15 15 6 7 7 10 15 12 12,5 15 15 15 15 17 17 18 18 17 19 19 10 11 10 11 11 15 15 17 10 10 11 11 15 15 15 17 10 10 11 17 10 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 11	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74 344,18 90,47 38,64 86,09 81,87 77,71 44,41 46,96
	B.T-0.4 on. Ne21 (B.Л 0.4кВ Ne2 TП 3316 8/250) B.Л 0,4кВ on. Ne2-1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TП 001) B.Л 0,4кВ on. Ne1-1 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TП 015) B.Л 0,4кВ on. Ne1 16 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TП 153) B.Л 0,4кВ on. Ne1 6 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TП 058) B.Л 0,4кВ on. Ne1 6 (ВЛ 0.4кВ Ne1 TП 106) B.Л 0,4кВ on. Ne1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 TП 106) B.Л 0,4кВ on. Ne1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 TП 106) B.Л 0,4кВ on. Ne1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 TП 080) B.Л 0,4кВ on. Ne1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 TП 080) B.Л 0,4кВ on. Ne1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 TП 080) B.Л 0,4кВ on. Ne1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 TП 080) B.Л 0,4кВ on. Ne1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 TП 080) B.Л 0,4кВ ф. or КТП 410 7/1/10 B.Л 0,4кВ ф. or КТП 101 (7/122 6/100) быт Мальцевка, инв. Ne3421 B.Л 0,4кВ on. Ne1 (ВЛ 0,4кВ Ne2 ТП 189) - склад КФХ Савенкова А. Г. B.Л 0,4кВ on. Ne1 (ВЛ 0,4кВ Ne2 ТП 189) - склад КФХ Савенкова А. Г. B.Л 0,4кВ ф. or. NE1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 260) B.Л 0,4кВ ф. or. NE1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 260) B.Л 0,4кВ ф. or. NE1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 260) B.Л 0,4кВ ф. or. NE1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 260) B.Л 0,4кВ ф. оr. NE1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 260) B.Л 0,4кВ ф. оr. NE1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 260) B.Л 0,4кВ ф. оr. NE1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 260) B.Л 0,4кВ ф. or. NE1 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 310) B.Л 0,4кВ п. Ne1-3 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 310) B.Л 0,4кВ п. Ne3-10 (ВЛ 0,4кВ Ne1 ТП 356) - гараж Сопина В. А. B.Л 0,4кВ (ТП 310) B.Л 0,4кВ (ТП 313) B.Л 0,4кВ (ТП 343) B.Л 0,4кВ (ТП 344) B.Л 0,4кВ (ТП 344) B.Л 0,4кВ (ТП 349) B.Л 0,4кВ (ТП 340)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже	40 40 40 57 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 115 80 700 792 387 105 13 30 12 335 37 30 68 84 43 35 25 54	10 15 8 14 5 10 2 15 15 16 7 7 10 12 12 12,5 15 15 15 15 15 17 12 12,7 14,8 15 15 15 15 17 17 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74 344,18 90,47 38,64 86,09 81,87 77,71 44,41 46,96 64,07
	B.F.O.4 on. Ne21 (ВЛ О.4кВ Ne2 TП 3316 8/250) B.F.O.4kB on. Ne2-1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 001) B.F.O.4kB on. Ne1-1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 1053) B.F.O.4kB on. Ne1-1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 058) B.F.O.4kB on. Ne1 (В ВЛ О.4кВ Ne4 TП 058) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne4 TП 058) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 106) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 106) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 048) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 048) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 048) B.F.O.4 or КТП 410 17/100 B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 080) B.F.O.4 or КТП 410 17/100 B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 080) B.F.O.4kB on. Ne1 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 1080) B.F.O.4kB on. Ne3 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 1080) B.F.O.4kB on. Ne3 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 356) - гараж Солина В. А. B.F.O.4kB on. Ne3 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 336) - гараж Солина В. А. B.F.O.4kB on. Ne2-9 (ВЛ О.4кВ Ne1 TП 133 2/40)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже	40 40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 115 80 700 792 387 105 13 30 12 335 37 30 68 84 35 25 54	10 15 8 14 5 10 2 15 15 6 7 7 10 15 12 12,5 15 15 15 15 17 17 18 18 17 19 19 10 11 10 11 11 15 15 17 10 10 11 11 15 15 15 17 10 10 11 17 10 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 10 11 11	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74 344,18 90,47 38,64 86,09 81,87 77,71 44,41 46,96
	B.F.O.4 on. №21 (ВЛ О.4кВ №2 ТП 3316 8/250) B.F.O.4кВ on. №2-1 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 001) B.F.O.4кВ on. №2-1 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 1058) B.F.O.4 kB on. №1 (В ВЛ О.4кВ №1 ТП 1058) B.F.O.4 kB TП 263 (662 9/250), инв. №2970 B.F.O.4 kB TD 263 (662 9/250), инв. №2970 B.F.O.4 kB TD 263 (662 9/250), инв. №2970 B.F.O.4 kB On. №1-3 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 048) B.F.O.4 kB On. №15 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 080) B.F.O.4 or КТП 410 17/100 B.F.O.4 or КТП 410 17/100 B.F.O.4 or КТП 410 17/100 B.F.O.4 kB KTП 4118 12/160, инв. №4174 B.F.O.4 or КТП 410 7 12/160 B.F.O.4 kB AD O.4 kB NE2 TП 189) - СКЛАД КФХ Савенкова А. Г. B.F.O.4 kB O. №5 (ВЛ О.4кВ №2 ТП 128) B.F.O.4 kB O. №5 (ВЛ О.4кВ №2 ТП 128) B.F.O.4 kB O. №10 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 269) B.F.O.4 kB O. №10 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 269) B.F.O.4 kB O. №10 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 269) B.F.O.4 kB O. №10 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 269) B.F.O.4 kB O. №10 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 269) B.F.O.4 kB O. №10 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 269) B.F.O.4 kB O. №10 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 269) B.F.O.4 kB O. №11 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 269) B.F.O.4 kB O. №11 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 269) B.F.O.4 kB O. №11 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 260) B.F.O.4 kB O. №11 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 360) B.F.O.4 kB O. №11 (ВЛ О.4кВ №1 ТП 370) B.F.O.4 kB (П 373) B.F.O.4 kB (П 373) B.F.O.4 kB (П 373) B.F.O.4 kB (П 374) B.F.O.4 kB (П 374) B.F.O.4 kB (П 374) B.F.O.4 kB (П 375) B.F.O.4 kB (ВЛ 375)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже	40 40 40 57 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 115 80 700 792 387 105 13 30 12 335 37 30 68 84 35 25 54 40 80	10 15 8 14 5 10 2 15 15 16 7 7 10 15 12 12,5 15 15 15 15 17 17 18 17 18 18 19 19 10 31 11 10 10 11 10 11 10	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74 344,18 90,47 38,64 86,09 81,87 77,71 44,41 46,96 64,07 95,91 29,16 33,72
	B.F.O.4 on. Ne21 (B.F.O.4 kB Ne2 TП 3316 8/250) B.F.O.4 kB on. Ne2-1 (B.F.O.4 kB Ne1 TП 001) B.F.O.4 kB on. Ne1-1 (B.F.O.4 kB Ne1 TП 051) B.F.O.4 kB on. Ne1-1 (B.F.O.4 kB Ne1 TП 058) B.F.O.4 kB on. Ne1 6 (B.F.O.4 kB Ne1 TП 058) B.F.O.4 kB on. Ne1 6 (B.F.O.4 kB Ne1 TП 058) B.F.O.4 kB on. Ne1 6 (B.F.O.4 kB Ne1 TП 106) B.F.O.4 kB on. Ne1 3 (B.F.O.4 kB Ne1 TП 048) B.F.O.4 kB on. Ne1 5 (B.F.O.4 kB Ne1 TП 048) B.F.O.4 or kTП 457 5 /63 B.F.O.4 or kTП 410 17/100 B.F.O.4 kB on. Ne1 3 (B.F.O.4 kB Ne1 TП 080) B.F.O.4 or kTП 410 17/100 B.F.O.4 kB on. Ne1 10 (F.F.O.4 kB Ne1 TH 080) B.F.O.4 or kTП 410 17/100 B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 080) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 080) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 080) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB on. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 444) B.F.O.4 kB On. Ne1 0 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 180) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 487) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 487) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 487) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 373) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 373) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 387) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 387) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 393) B.F.O.4 kB Ne1 (TH 394) B.F.O.4 kB Ne1 TH 395 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 395) B.F.O.4 kB Ne1 TH 395 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 395) B.F.O.4 kB Ne1 TH 395 (B.F.O.4 kB Ne1 TH 395) B.F.O.4 kB Ne1 TH 395 (B.F.O.	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0.4 и ниже	40 40 40 57 50 25 180 233 40 25 25 25 25 25 25 115 80 700 792 387 105 13 30 12 335 37 30 68 84 35 25 54 40 80 25	10 15 8 14 5 10 2 15 15 15 15 15 15 15 15 15 17 7 10 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	31,82 67,13 64,99 51,38 30,05 139,17 187,61 54,15 20,78 10,86 12,36 10,78 74,40 60,81 362,97 672,67 270,58 140,85 30,02 39,76 29,74 344,18 90,47 38,64 86,69 81,87 77,71 44,41 46,96 64,07 95,91 29,16

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета,	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечени средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий			штук		
	ВЛ 0,4кВ (TП 371) ВЛ 0,4кВ (TП 117)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10 150	50 13,7	25,07 106,56
	ВЛ-0.4 П.КШЕНСКИЙ,	2020	0,4 и ниже	25	7	13,05
	ВЛ-0.4 от КТП 4107 8/100 ВЛ-0.4 кВ от ГКТП 412 11/250,	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 12	12 12	17,38 17,75
	B/I-0.4 κB of ΓΚΤΠ 4118 11/400,	2020	0,4 и ниже	12	15	28,53
	ВЛ-0.4 кВ от ГКТП 4118 10/250,	2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	25	8	16,21
	ВЛ-04кВ от КТП 412 19/630Ква, ВЛ 0,4кВ оп. №11 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 4118 13/630)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 88	6 15	12,90 56,51
	ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005)	2020	0,4 и ниже	40	12	68,56
	ΒΛ 0,4 κΒ φ.1 οτ ΤΠ 208 (767 5/63), ΒΛ 0,4κΒ (ΤΠ 490)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 72	14 35	64,47 59,85
	ВЛ 0,4кВ (ТП 433)	2020	0,4 и ниже	35	15	32,03
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 020) ВЛ 0,4кВ оп. №30 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 487)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 60	7 11	32,41 62,70
	ВЛИ-0,4кВ от КТП 172 1/160кВа	2020	0,4 и ниже	25	14	25,42
	ВЛ 0,4кВ оп. №8 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 165)	2020	0,4 и ниже	80	14	59,37
	ВЛ-0,4кВ:ВЛ-0,4кВ от КТП 621 4/250 ВЛ-0,4кВ:ВЛ-0,4кВ от КТП 6114 31/100	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	7	0,035 0,035	11,90 11,57
	ВЛ СПК "Н.ЖИЗНЬ" N- 1.2 1105 4/160	2020	0,4 и ниже	20	5	21,31
	ВЛ СПК "З.ИЛЬИЧА" N- 1.2 172 2/630	2020	0,4 и ниже	13	15	22,39
	ВЛ-0.4 кВ от КТП 111 22/160 ВЛ-0.4 кВ от КТП 111 22/160	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	6	0,035 0,035	7,87 8,64
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 1118 5/250 ГоРЭС,	2020	0,4 и ниже	6	0,035	8,92
	BJ CIK "BOCXOД" N- 1.2.3 147 6/63 BJ 0,4κB on. №10 (BJ 0,4κB №1 TII 260)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	6 37	0,035 15	8,24 32,52
	ВЛ-10кВ ф.2310, инв.№12010672-00	2020	0,4 и ниже	23	13,7	22,65
	ВЛ-0.4 кВ от КТП 287 3/160+250 ВЛИ-0,4кВ от ТП 2315 7/160	2020 2020	0,4 и ниже	25 25	7	17,90
	Л-0.4 кВ от КТП 285 3/160	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100	15	18,68 67,09
	ВЛ-0.4 кВ от КТП 2111 3/160 ф1;2	2020	0,4 и ниже	6	13,89	12,25
	BЛ-0.4 KB OT KTП 2316 13/400 BЛ 0,4кВ on. №2-3 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 138)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	5 100	0,035 15	19,25 72,86
	ВЛ 0,4кВ оп. №10-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4107 4/160)	2020	0,4 и ниже	159	15	91,34
	ВЛ-0,4 кВ, литер IV, от КТП 515 19/250	2020	0,4 и ниже	5	12	5,09
	ВЛ 0,4кВ №1,2,3 ТП 110 ВЛ-0,4 кВ, литер IV, от КТП 515 2/250	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	5 5	5 14	3,36 4,81
	ВЛ-0,4 N1,2,3 КТП5313 1/250	2020	0,4 и ниже	5	3	4,02
	BЛ 0,4кВ оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №1Т2 ТП 153) BЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 418 (7105 12/63),	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	7 6	0,035 15	11,34 24,47
	ВЛ 0,4кВ (ТП 372)	2020	0,4 и ниже	50	120	48,92
	ВЛ 0,4кВ (ТП 318) Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 028	2020 2020	0,4 и ниже	0 188	14 47	42,56 174,48
	Рек.ВЛ 0,4 кВ от ТП1310 2/160ф 1 1	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	80	15	45,93
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.3-1 (ВЛ 0,4кВ №4)	2020	0,4 и ниже	25	15	34,18
	Строительство ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 263 Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№19 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 175)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 95	15 15	75,86 72,78
	Рек. ВЛ 0,4кВ с Каменка от ТП 10/250 14,3км	2020	0,4 и ниже	25	5	31,83
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№25 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП029) Рек.ВЛ 04кВ кз Ленина 5,7км	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60 25	15 10	58,62 122,28
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№9 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 245)	2020	0,4 и ниже	115	15	65,52
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 301 — Реконструкция ВЛ 04кВ кз	2020 2020	0,4 и ниже	5 103	70 7	38,26 140,08
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 152	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	368	15	345,04
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 6/160	2020	0,4 и ниже	130	15	126,16
	Строительство ВЛ 0,4кВ №3 ТП 9/160 Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 054	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	85 219	15 15	147,19 254,76
	Строительство ВЛ 0,4кВ №3 ТП 290	2020	0,4 и ниже	225	60	128,01
	Строительство ВЛ 0,4кВ ТП 198 оп.№13 (ВЛ 0,4кВ "2) Реконструкция ВЛ 04кВ	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	15 15	7,71 21,91
	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 263	2020	0,4 и ниже	5	10	34,71
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 377 Рек. ВЛ 04кВ кз Родина 1,5км	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	201 25	5,5 15	115,24 11,59
	Реконструкция ВЛ И-0,4кВ от ТП 13К ф-1	2020	0,4 и ниже	25	15	11,19
	Реконструкция ВЛ 04кВ кз Заря 14,61км Рек. ВЛИ-0,4 кВ от ТП № 342	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25	5	13,29
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от 111 № 342 Рек. ВЛИ-0,4 кВ ф. 117 3/400 ПС Белая	2020 2020	0,4 и ниже	25 25	7 15	13,35 17,75
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП175 4/250ф 1	2020	0,4 и ниже	25	5	17,45
	Реконструкция ВЛ 04кВ кз Россия 3,0км Рек ВЛ 04кВ кз Виниченко с Мартыновка 6,0км	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 559	7,5 15	5,26 650,08
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	50	6	76,81
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361 Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	689 40	6	653,43 50,15
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	40	6	50,15
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361 Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40 25	6	50,15 6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361 Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	6	6,20 6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361 Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361 Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	6	6,20 6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361 Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	6	6,20 6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361 Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25 25	6	6,20 6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ ТП 377 Рек. ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 315	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	26 0	25 100	72,15 39,30
	Рек.ВЛИ-0,4кВ № 1 ТП 354	2020	0,4 и ниже	25	7	39,38
	Pek. B/III-0,4 kB ot T∏ № 342	2020	0,4 и ниже	25	12	36,66
	Стр-во ВЛ 0,4кВ № ТП 329 Рек. ВЛ 04кВ кз Виниченко	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	67 25	5 12	28,02 9,75
	Рек. ВЛ 04кВ Откормсовхоз 10,19км	2020	0,4 и ниже	135	14	84,68
	Стр-во ВЛ 0,4кВ оп.№12 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	24	6	17,81

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий Стр. 8Л 0,4кВ оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №2)	2020	0,4 и ниже	38	4,5	49,52
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №2) Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 265	2020	0,4 и ниже	325	4,5 10	49,52 217,65
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 оп.1-1 (ВЛ 0,4кВ №1) Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№2-4 (ВЛ 0,4кВ №2)	2020 2020	0,4 и ниже	65 200	10 10	49,72 140,87
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№2-4 (ВЛ 0,4кВ №2) Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 274	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	195	3	91,44
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 324	2020	0,4 и ниже	18	60	19,42
	Строительство ВЛ 0,4кВ №3 ТП 302 Стр. ВЛ 0,4кВ on.№1-13 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 272)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	80 48	15 15	70,83 36,03
	Стр. ВЛ 0,4кВ №3 ТП 285	2020	0,4 и ниже	98	15	83,40
	Реконструкция ВЛ 0,4кВ с Б-Солдатское от ТП 2520 1/250 0,23км инв.№12011320-00 Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№16 (ВЛ 0,4кВ№3 ТП 044)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	239 361	10	97,95 510,22
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№20 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	8,98
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№20 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361) Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№24 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	6	25,62 24,84
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№24 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	13,65
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№25 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361) Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№22 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	6	21,74 13,46
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№22 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	22,28
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№18 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361) Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№18 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20 20	6	23,23 11,14
	Реконструкция ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	20	6	13,57
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№8 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20 80	6 14	22,66
	Рек. ВЛ 04кВ кз Октябрь 6,54км Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№26 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7611 9/160)	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	80	14	22,14 20,25
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№26 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7611 9/160)	2020	0,4 и ниже	108	14	71,13
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 266 Реконструкция ВЛ 04кВ с Горяйново 7,59км	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	86 15	176 15	154,44 6,38
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	10	4,61
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп. №2-1 (ВЛ 0,4кВ №2) Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП112 8/63ф 1	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 10	4,5 11	4,42 7,26
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП144 4/100ф 2	2020	0,4 и ниже	15	11	3,72
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП1113 2/160ф 1	2020	0,4 и ниже	15	11	5,74
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№12 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 039) Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	48 15	15 15	46,52 5,11
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	5,58
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от TП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	5,46
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	5,60
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	5,32
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2 Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП1616 3/400ф 1	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15 9	15 15	4,92 12,76
	Рек. ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 349 119 6/250	2020	0,4 и ниже	0,6	15	4,33
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 380	2020	0,4 и ниже	25	5	57,47
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 118 1/100 ф. 1 с	2020	0.4 и ниже	5	15	63.47
2.3.	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 118 1/100 ф. 1 с Материал опоры: железобетонные	2020	0,4 и ниже	5	15	63,47
2.3.1.	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный	2020	0,4 и ниже	5	15	63,47
	Материал опоры: железобетонные	2020	0,4 и ниже	5	15	63,47
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			28 138	9718	40 082
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек.ВП 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиах)-ТП 845 инв.№	2020	1-20	28 138	9718	40 082
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 пе Пригородная)-ТП 845 мм.№	2020 2020	1-20 1-20	28 138 96 70	9718 14 10	40 082 61,85 51,00
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиам)-ПП 845 инв. № Рек ВП 10 кВ ф от оп.№15 (КП-10 кВ оп №26 п/с Пригородиам)-ПП 845 инв. № Стр. ВП-10 кВ от оп.№15 (КП-10 кВ ф.242.15) Стр. ВП-10 кВ от оп.№15 (КП-10 кВ ф.242.15)	2020 2020 2020 2020 2020	1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170	9718	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ол №20 ггс Пригородиах)-ПП 845 гип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ол №20 ггс Пригородиах)-ПП 845 гип.№ Стр. ВЛ-10 вВ от ол.№16.19 (ВЛ-10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№10-19 (ВЛ-10 кВ ф 178.209)	2020 2020 2020 2020 2020 2020	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044	9718 14 10 5 148 12	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиах)-ПТ 845 имя. № 10 (Пр. ВП-10 кВ от оп.№15 (КП-10 кВ ф 12-21.5) Стр. ВП-10 кВ от оп.№15 (КП-10 кВ ф 12-21.5) Стр. ВП-10 кВ от оп.№16-10 кВ ф 1-10 кВ ф 1-10 кВ 0 Стр. ВП-10 кВ от оп.№16-10 кВ ф 1-10 кВ ф 1-10 кВ 0 Стр. ВП-10 кВ от оп.№16-10 кВ ф 1-10 кВ ф 1-10 кВ 0 Стр. ВП-10 кВ от оп.№16-10 кВ ф 1-10 кВ ф 1-10 кВ 0 Стр. ВП-10 кВ от оп.№16-10 кВ ф 1-10 кВ ф 1-2099) Стр. ВП-10 кВ от оп.№3-10 кВ 1-10 кВ ф 1-205)	2020 2020 2020 2020 2020	1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170	9718 14 10 5 148	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп м26 иг Пригородиах)-ТП 845 инв.№ 1201805-500 Рек ВЛ 10 кВ от оп.№16 (БСЛ-10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (БСЛ-10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф 176.209) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-8 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-8 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-8 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-8 (ВЛ-10 кВ ф 424.01)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85	9718 14 10 5 148 12 20 250 7	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиал)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиал)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиал)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ оп ол.№14 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ оп ол.№14 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ оп ол.№14 (ВЛ-10 кВ ф.176.209) Стр. ВЛ-10 кВ оп ол.№24 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Готр. ВЛ-10 кВ оп ол.№24 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52	9718 14 10 5 148 12 20 250	61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 иг Пригородиах)-ТП 845 инв.№ Рек ВЛ 10 кВ от 438.18 (ВЛ 10 кВ ом №26 иг Пригородиах)-ТП 845 инв.№ Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16.19 (ВЛ-10 кВ ф.22.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16.19 (ВЛ-10 кВ ф.22.18) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№43 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№43 кВ ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. ВЛ-10 кВ от 1-24 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. ВЛ-10 кВ от 10.10 кВ №32 ПС 110/10 кВ "Соловыния")	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиал)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиал)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиал)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ оп ол.№14 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ оп ол.№14 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ оп ол.№14 (ВЛ-10 кВ ф.176.209) Стр. ВЛ-10 кВ оп ол.№24 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Готр. ВЛ-10 кВ оп ол.№24 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 с пТ С 55кВ Макк	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 пс Пригородиах)-ТП 845 инв.№ Рек ВЛ 10 кВ от 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 пс Пригородиах)-ТП 845 инв.№ Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№43 (ВЛ-10 кВ ф 423.18) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№43 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№43 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф 424.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф 424.17) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.041 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10кВ ф .56.12) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №22 (ВЛ-10кВ ф .56.12) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №26 (ВЛ-10кВ ф .56.12)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 70	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПТ 845 нип.№ Туп. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№24 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№24 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Рек ВЛ 10 кВ №12 си ГС 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 си ГС 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 си ГС 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №12 си ГС 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ №32 ГС 110/10 кВ "Соловыния") Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№11 (ВЛ-10 кВ ф.415.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№1 (ВЛ-10 кВ ф.415.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол. №22 (ВЛ-10 кВ ф.415.07)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 70	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек.ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ оп №26 пс Пригорозиая)-ТП 845 инв.№ Рек.ВП 10 кВ от 61.2 КВ СП 10 кВ оп №26 пс Пригорозиая)-ТП 845 инв.№ Стр. ВП-10 кВ от оп.№16 (ВП-10 кВ ф 422.15) Стр. ВП-10 кВ от оп.№16 (ВП-10 кВ ф 422.15) Стр. ВП-10 кВ от оп.№4 (ВП-10 кВ ф 422.15) Стр. ВП-10 кВ от оп.№4 (ВП-10 кВ ф 424.01) Стр. ВП-10 кВ от оп.№4 (ВП-10 кВ ф 424.01) Стр. ВП-10 кВ от оп.№4 (ВП-10 кВ ф 424.01) Стр. ВП-10 кВ от оп.№4 (ВП-10 кВ ф 424.01) Стр. ВП-10 кВ от оп.№4 (ВП-10 кВ ф 424.01) Стр. ВП-10 кВ от оп.№4 (ВП-10 кВ ф 424.01) Стр. ВП-10 кВ от оп.№4 (ВП-10 кВ ф 424.01) Стр. ВП-10 кВ от оп.№4 (ВП-10 кВ ф 424.01) Стр. ВП-10 кВ от оп.№1 (ВП-10 кВ ф 556.12) Стр. ВП-10 кВ от оп.№1 (ВП-10 кВ ф 424.02) Стр. ВП-10 кВ от оп.№10 (ВП-10 кВ ф 424.02) Стр. ВП-10 кВ от оп.№10 (ВП-10 кВ ф 424.02) Стр. ВП-10 кВ от оп.№10 (ВП-10 кВ ф 424.02) Стр. ВП-10 кВ от оп.№10 (ВП-10 кВ ф 424.02) Стр. ВП-10 кВ от оп.№10 (ВП-10 кВ ф 424.02)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 70 10 15 15	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородивая)—ПП 845 инв. № 12018055.00 Рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородивая)—ПП 845 инв. № 12018055.00 Рек ВП 10 кВ от ол.№15 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№15 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№43 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№43 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№43 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№43 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№16 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№16 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№17 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№17 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№17 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№11 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№13 (ВЛ-10 кВ ф.243.01)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 15 15	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ол №26 пе Пригорозная)-ТП 845 нив.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ол №26 пе Пригорозная)-ТП 845 нив.№ Рек ВЛ 10 кВ от ол №16 (БЛ 10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (БЛ 10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №41 (ВЛ-10 кВ ф 423.18) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №44 (ВЛ-10 кВ ф 423.10) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №44 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №43 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №43 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №44 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №41 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №41 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №41 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №41 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №26 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №26 (ВЛ-10 кВ ф 43.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №26 (ВЛ-10 кВ ф 43.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №26 (ВЛ-10 кВ ф 43.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №26 (ВЛ-10 кВ ф 43.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №26 (ВЛ-10 кВ ф 43.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №26 (ВЛ-10 кВ ф 43.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №13 (ВЛ-10 кВ ф 243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №13 (ВЛ-10 кВ ф 243.02)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 15 15 15	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ол №26 иг Пригородиах)-ТП 845 инв.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ол №26 иг Пригородиах)-ТП 845 инв.№ Рек ВЛ 10 кВ от ол №16 (БЛ 10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (БЛ 10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (БЛ 10 кВ ф 422.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №43 (ВЛ-10 кВ ф 423.18) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №43 (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №43 кВ (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №43 кВ (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №43 кВ (ВЛ-10 кВ ф 424.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №42 (ВЛ-10 кВ ф 425.17) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №42 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №42 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №42 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №42 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №17 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №17 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №17 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №17 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №17 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №17 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №17 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №18 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №18 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №18 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №18 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №18 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №18 (ВЛ-10 кВ ф 45.07) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №18 (ВЛ-10 кВ ф 45.	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 15 15 15 15 85 10 3000	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек.ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ ол №20 гм ст Пригорозная)-ПП 845 гмв.№ Рек.ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ ол №20 гм ст Пригорозная)-ПП 845 гмв.№ Рек.ВП 10 кВ от ол.№16 (ВП 10 кВ ф 422.15) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 422.15) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 422.15) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 422.15) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 422.15) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 423.10) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 423.11) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 423.17) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 423.17) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.17) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.17) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.17) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№17 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№18 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№18 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№18 (ВП-10 кВ ф 43.07) Стр. ВП-10 кВ от ол.№18 (ВП-10 кВ ф 43.07)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 15 15 15 630 630	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77
2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПТ 845 нип.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПТ 845 нип.№ Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№24 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№24 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№26 кВ 10 кВ №2 ПС 10/10 кВ «Рек ВЛ 10 кВ №21 ог ПС 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ №21 ог ПС 55кВ Макк Рек ВЛ 10 кВ от оп.№1 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№1 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№1 (ВЛ-10 кВ ф.243.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№1 (ВЛ-10 кВ ф.315.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№1 (ВЛ-10 кВ ф.415.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№1 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№1 (ВЛ-10 кВ ф.243.07) Стр. ВЛ-10	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 3000 630	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородива»)-ПТ 845 инв.№ 12018055-20 Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородива»)-ПТ 845 инв.№ 12018055-20 Ггр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (КЛ-10 кВ ф.128.18) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№16-10 (ВЛ-10 кВ ф.128.18) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№16-10 (ВЛ-10 кВ ф.126.09) Ггр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.415.01) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.424.01) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.424.01) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.434.17) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.455.07) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.455.07) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.450.07) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.450.07) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.356.12) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№17 (ВЛ-10 кВ ф.356.12) Сгр. ВЛ-10 кВ от оп.№18 (ВЛ-10 к	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 3000 630 12 100 15 5 14	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ом.26 пле Пригородияз 1-ТП 845 плп.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ом.26 пле Пригородияз 1-ТП 845 плп.№ Рек ВЛ 10 кВ от ом.26 кВ 11 кВ ом.26 пле Пригородияз 1-ТП 845 плп.№ Рек ВЛ 10 кВ от ом.26 кВ 11 кВ 12 кВ 11 кВ	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 3000 630 12 100 15 5	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПП 845 инв.№ 12018055.00 Рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПП 845 инв.№ 12018055.00 Рек ВП 10 кВ от оп.№16 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16-19 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16-18 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№43 (ВЛ-10 кВ ф.420.05) Рек ВП 10 кВ №21 оп ГС 35кВ Маке Рек ВП 10 кВ 32 19 ПС Саобола Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ №3 №2 (ВС 110/10 кВ "Созовывия") Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ №3 №2 (ВС 110/10 кВ "Созовывия") Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№17 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.351.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.351.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№17 (ВЛ-10 кВ ф.351.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№17 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№17 (ВЛ-10 кВ ф.351.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№18 (ВЛ-10 кВ №3 (ВЛ-	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435 885 88 662	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 15 15 85 10 3000 630 12 100 15 5 5 14 14 15 60 10	61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54 472,76 1022,48 251,21 1081,11
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ом.26 пле Пригородияз 1-ТП 845 плп.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ом.26 пле Пригородияз 1-ТП 845 плп.№ Рек ВЛ 10 кВ от ом.26 кВ 11 кВ ом.26 пле Пригородияз 1-ТП 845 плп.№ Рек ВЛ 10 кВ от ом.26 кВ 11 кВ 12 кВ 11 кВ	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435 885 885	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 15 15 85 10 3000 630 12 1000 15 5 14 15 60	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54 472,76 1022,48 251,21
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ он №26 п/с Пригородивая)-ПП 845 инв.№ 12018055.00 Рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ он №26 п/с Пригородивая)-ПП 845 инв.№ 12018055.00 Рек ВП 10 кВ от ол.№15 (КИ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВП-10 кВ от ол.№15 (КИ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (КИ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф.152.09) Гтр. ВП-10 кВ от ол.№43 (ВП-10 кВ ф.242.01) Стр. ВП-10 кВ от ол.№43 (ВП-10 кВ ф.243.01) Стр. ВП-10 кВ от ол.№16 (ВП-10 кВ ф.243.01) От	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435 885 88 86 662 273 33 15	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 15 85 10 3000 630 12 100 15 5 60 10 10 15 5 60 10 10 15 5 60 10 10 15 5 60 10 10 10 10 15 15 15 15 10 10	61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54 472,76 1022,48 251,21 1081,11 575,92 191,43 131,98
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ол №20 пс Пригородиа» 1-П1 845 иш.№ Рек ВЛ 10 кВ от ол №15 (ВЛ 10 кВ ол №20 пс Пригородиа» 1-П1 845 иш.№ Рек ВЛ 10 кВ от ол №15 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от 1-24 (ВЛ-10 кВ №32 ПС 110/10 кВ "Соловышах") Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. ВЛ-10 кВ от ол №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. В	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435 885 88 662 273 33 15 10	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 15 15 85 10 3000 630 12 100 15 5 14 15 5 60 10 10 15 5 11 15 5 11 15 15	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54 472,76 1022,48 251,21 1081,11 575,92 191,43 131,98 67,77
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: однощепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно однощепные Рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПТ 845 или.№ 1201805500 Рек ВЛ10 и В от оп.№15 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№15 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16-19 (ВЛ-10 кВ ф.126.19) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16-18 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16-18 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16-18 (ВЛ-10 кВ ф.242.10) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16-18 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16-18 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.242.01) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.345.07) Стр. ВЛ-10 иВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.356.12) Стр. ВЛ-10 иВ от	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435 885 88 662 273 33 15 10 1020 205	9718 14 10 5 148 12 20 7 15 10 10 10 15 15 10 3000 630 12 100 15 5 64 10 15 5 10 10 15 7 10 10 15 15 10 10 10 15 15 10 10	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54 472,76 1022,48 251,21 1081,11 575,92 191,43 131,98 67,77 1685,31 363,02
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 пе Пригородиая)-ПТ 845 ния.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 пе Пригородиая)-ПТ 845 ния.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 пе Пригородиая)-ПТ 845 ния.№ Рек ВЛ 10 кВ от оп.№15 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№11 (ВЛ-10 кВ ф.243.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№11 (ВЛ-10 кВ ф.243.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№11 (ВЛ-10 кВ ф.243.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.243.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ №16 (ВЛ-10 к	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435 885 88 662 273 33 15 10 1020 205 5	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 15 15 15 15 85 10 3000 630 12 1000 15 5 14 15 5 60 10 10 15 5 14 15 7 15 15	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54 472,76 1022,48 251,21 1081,11 575,92 191,43 131,98 67,77 1685,31 363,02 116,73
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПП 845 или № 10 кВадратных мм включительно одноцепные рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПП 845 или № 10 кВадратных мм включительно одноцепные рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПП 845 или № 10 кВ № 10 кВ от оп.№16-10 кВ 10 кВ ф 12 кВ 18 10 кВ № 10 кВ от оп.№16-10 кВ 10 кВ ф 12 кВ 18 10 кВ № 10 кВ м 10 кВ № 10 кВ ф 12 кВ 18 10 кВ № 12 го пС №36 (ВП-10 кВ ф 12 кВ 18) 10 кВ № 12 го пС 5 кВВ Маке Рек ВП 10 кВ № 12 го 10 5 кВ Маке Рек ВП 10 кВ № 12 го 10 кВ 10 кВ ф 243.01 10 кВ № 11 го кВ 10 го л. №16 кВ 10 кВ № 22 КВ 10 гВ 10 кВ № 12 го пС № 10 кВ ф 14 кВ 70 10 кВ 11-10 кВ от го г. №6 го л. №16 кВ 10 кВ № 22 КВ 10 гВ 10 кВ № 22 КВ 10 гВ № 22 КВ 10 кВ № 22 КВ 10 кВ № 24 го гВ 10 кВ № 25 кВ 10 кВ № 24 го гВ 10 кВ № 25 кВ 10 кВ № 24 го гВ 10 кВ № 25 кВ 10	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435 885 88 662 273 33 15 10 1020 205	9718 14 10 5 148 12 20 7 15 10 10 10 15 15 10 3000 630 12 100 15 5 64 10 15 5 10 10 15 7 10 10 15 15 10 10 10 15 15 10 10	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54 472,76 1022,48 251,21 1081,11 575,92 191,43 131,98 67,77 1685,31 363,02
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 пс Пригородная)-ПТ 845 ннл.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 пс Пригородная)-ПТ 845 ннл.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 пс Пригородная)-ПТ 845 ннл.№ Рек ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ ф №24.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп №16 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп №16 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВЛ-10 кВ от оп №16 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп №24 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп №24 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп №26 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп №26 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от оп №26 (ВЛ-10 кВ ф.243.01) Стр. ВЛ-10 кВ от 124 (ВЛ-10 кВ ф.243.07) Стр. ВЛ-10 кВ от оп №26 (ВЛ-10 кВ №27	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435 885 88 662 273 33 15 10 1020 205 5 281 34,5	9718 14 10 5 148 12 20 250 7 15 10 10 10 15 15 85 10 3000 630 12 100 15 5 14 15 5 15 60 10 10 15 5 11 15 5 15 5 11 15 5 11 15 15 15 15 15 16 17 18 18 18 18 18 18 18 18 18	61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54 472,76 1022,48 251,21 1081,11 575,92 191,43 131,98 67,77 1685,31 363,02 116,73 806,07 164,98 519,82
2.3.1. 2.3.1.3. 2.3.1.3.2 2.3.1.3.2.1	Материал опоры: железобетонные Тип провода: изолированный Материал провода: сталеалюминиевый Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно Количество цепей: одноцепные воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПП 845 или № 10 кВадратных мм включительно одноцепные рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПП 845 или № 10 кВадратных мм включительно одноцепные рек ВП 10 кВ ф 438.18 (ВП 10 кВ оп №26 п/с Пригородиая)-ПП 845 или № 10 кВ № 10 кВ от оп.№16-10 кВ 10 кВ ф 12 кВ 18 10 кВ № 10 кВ от оп.№16-10 кВ 10 кВ ф 12 кВ 18 10 кВ № 10 кВ м 10 кВ № 10 кВ ф 12 кВ 18 10 кВ № 12 го пС №36 (ВП-10 кВ ф 12 кВ 18) 10 кВ № 12 го пС 5 кВВ Маке Рек ВП 10 кВ № 12 го 10 5 кВ Маке Рек ВП 10 кВ № 12 го 10 кВ 10 кВ ф 243.01 10 кВ № 11 го кВ 10 го л. №16 кВ 10 кВ № 22 КВ 10 гВ 10 кВ № 12 го пС № 10 кВ ф 14 кВ 70 10 кВ 11-10 кВ от го г. №6 го л. №16 кВ 10 кВ № 22 КВ 10 гВ 10 кВ № 22 КВ 10 гВ № 22 КВ 10 кВ № 22 КВ 10 кВ № 24 го гВ 10 кВ № 25 кВ 10 кВ № 24 го гВ 10 кВ № 25 кВ 10 кВ № 24 го гВ 10 кВ № 25 кВ 10	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	28 138 96 70 5 170 1044 15 52 85 136 100 492 734 5 480 30 40 734 1042 3481 20 13 10 35 435 88 662 273 33 15 10 1020 205 5 281 34,5	9718 14 10 5 148 12 20 25 7 15 10 10 15 15 85 10 3000 630 12 100 15 5 14 15 5 60 10 10 15 5 14 15 5 7 7 15 5 5 5	40 082 61,85 51,00 129,10 152,78 1340,05 108,27 208,58 54,33 105,15 157,88 773,63 1213,95 84,07 639,93 134,99 159,45 976,04 1869,77 5516,87 8,28 116,85 161,15 138,54 472,76 1022,48 251,21 1081,11 575,92 191,43 131,98 67,77 1685,31 363,02 116,73 806,07 164,98

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
	Строительство воздушных линий ВЛ 10кВ оп. №6-8 (ВЛ 10кВ №7122 ПС Фосфоритная) -ТП 443	2020	1-20	2523	31	2601,20
	ВЛ 10кВ оп. №62 (ВЛ 10кВ №767 ПС н. Теребуж) - ТП 445	2020	1-20	21	137	105,25
	ВЛ 10кВ оп. №66 (ВЛ 10кВ №19 ПС Горшечное) ВЛ 10кВ оп.№213 (ВЛ 10кВ №412 ПС Кшень) - ТП 371	2020 2020	1-20 1-20	22 583	400 50	151,33 589,59
	ВЛ 10кВ оп. №143 (ВЛ 10кВ №04 ПС Горшечное)- ТП 490	2020	1-20	659	35	728,85
	ВЛ-10кВ фидер 4111п.с. "ШАТИЛОВО", инв. №4080A В-4249 ВЛ 10кВ оп. №5-17 (ВЛ 10кВ №3311 ПС Луч) - ТП 318	2020 2020	1-20 1-20	4 1457	120	92,62 1901,98
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№69 (ВЛ 10кВ №2415) – ТП 301	2020	1-20	10	14 70	99,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№4-11 (ВЛ 10кВ №7006) - ТП 379 Стр. ВЛ 10кВ оп.166 (ВЛ 10кВ №12) – ТП 263	2020	1-20	463	7	667,58
	Стр. ВЛ 10кВ оп.106 (ВЛ 10кВ №12) — 111 263 Строительство ВЛ 10кВ оп.№1-71 (№7312 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020 2020	1-20 1-20	112 35	10 500	203,75 159,15
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№7-16 (ВЛ 10кВ №7901 ПС 35/10кВ Рубанщина) – ТП 376, ВЛ 10кВ оп.№143 (ВЛ 10кВ №24 ПС 110/35/10кВ Суджа) – ТП 376	2020	1-20	994	899	1804,74
	Стр. ВЛ 10кВ оп.68 (ВЛ 10кВ №7006 ПС Агроном) - ТП 378	2020	1-20	12	15	92,72
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№4-8 (ВЛ 10кВ №24) – ТП 377 Строительство ВЛ 10кВ оп.№145 (ВЛ 10кВ №01) - ТП 322	2020 2020	1-20 1-20	55 100	25 260	136,45 219,85
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№35 (ВЛ 10кВ №18) - ТП 265	2020	1-20	32	10	40,49
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№3 (ВЛ 10кВ №252) - ТП 302	2020	1-20	6	4	96,06 1185.89
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№19 (№2 ПС 110/10кВ Ивница) Строительство ВЛ 10кВ оп.№70 (№14 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020 2020	1-20 1-20	1116 1178	500 500	1185,89
	ВЛ 10кВ оп.133 (ВЛ 10кВ №11 ПС Нива) - ТП 266	2020	1-20	10	176	167,61
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№2-69 (ВЛ 10кВ №03 ЦРП Заолешенка) - ТП 380 Строительство ВЛ 10кВ оп.№8-21 (ВЛ 10кВ №15 ПС Белая)-ТП 356	2020 2020	1-20 1-20	144 218	5 15	475,28 484,76
	ВЛ 10 кВ от оп.№2.6 (ВЛ-10 кВ №62113) - ТП 259	2020	1-20	1425	90	1 197,15
	Материал опоры: железобетонные					
2.3.2. 2.3.2.3.	Тип провода: неизолированный Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.2.3.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.2.3.2.1	Количество цепей: одноцепные	-				
2.3.2.3.2.1	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			12 635	1 585	13 942
	ВЛ 10кВ №11	2020	1-20	5330	760	5812,66
	ВЛ 10кВ №01 ПС Линец (отпайка №6) ВЛ 10кВ №01 ПС Рышково (отпайка №2)	2020 2020	1-20 1-20	1832 4186	230 390	2378,73 4782,14
	ВЛ 10кВ оп. №21 (ВЛ 10кВ №7101 ПС Комбикормовая) -ТП 444	2020	1-20	385	15	286,37
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№145 (ВЛ 10кВ №01) - ТП 323 Строительство ВЛ 10кВ оп.№14-30(ВЛ 10кВ №01 Северный) - ТП 324	2020 2020	1-20 1-20	857 45	130 60	547,58 134,73
СЗ.	Строительство кабельных линий	2020	1-20	43	00	134,73
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.1. 3.1.2.1.2.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.2.1.2.1	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			632	1 548	1 164
	Строительство КЛ 0,4 кВ от новой КТП 10/0,4 кВ ф.438.7 и 438.9 ПС 110/10 кВ Пригородная до границы участка Заявителя для Техприсоединения АО Теллоэнергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт; протяженность 0,06 км)	2020	0,4 и ниже	236	630	336,99
	КЛ 0,4кВ оп. № 3-12 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 011) -ВЛ 0,4кВ оп. №3-13 КЛ 0,4кВ №1 ТП 376	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	44 290	12,7 899	186,11 548,81
	Строительство КЛ 0,4кВ оп.№26,оп.№5 -ВЛ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	62	6	92,29
	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2. 3.1.2.2.	Тип кабеля: многожильные Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.2.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.1.2.2.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее				_	
3.1.2.2.2.1.	кабельные линии электропередачи 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			1 442	4 657	4 335
	Строительство КЛ-10 кВ от оп.№15 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) СНТ "Родничок"	2020	1-20	42	5	357,37
	Стр. КЛ-10 кВ от оп.№9-19 до оп.№9-20 (ВЛ-10 кВ ф.176.209) Стр. КЛ-10 кВ от оп.№5-1 (ВЛ-10 кВ ф.420.05) до оп.№5-2	2020 2020	1-20 1-20	16 78	12 250	118,53 295,16
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ от новой ячейки ПС 35/10 кВ	2020	1-20	70	230	233,10
	Мурыновка до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО РЦ Курский договор №41888506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт, протяженность 0,14 в трубах, блоках, коробахим, в т.ч. ГНБ - 0,04 км)	2020	1-20	313,5	3000	1 307,42
	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.438.9 ПС 35/10 кВ Пригородная, для Техприсоединения АО Теплоэнергосбытовая компания договор	2020	1-20	927	630	1 994,94
C4	Ne41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 0,1 км) Кл-10 кВ от оп.Ne31 ВЛ-10 кВ Ne1.6.17 ПС 35/10 кВ Элеватор до оп.Ne32 Строительство пунктов секционирования	2020	1-20	65	760	261,31
4.1. 4.1.4. 4.1.4.	Реклоузеры Номинальный ток от 500A до 1000A Реклоузеры 1-20 кВ номинальным током от 500A до 1000A			10	6 480	16 984
	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (2 шт) на ВЛ 10 кВ от новой ячейки ПС 35/10 кВ Мурыновка до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО РЦ Курский договор №1188506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт)	2020	1-20	2	3 000	3 163,13
	Стр. реклоузера №1; оп.№8-1 (ВЛ-10кВ №16 ПС 35/10кВ Н. Переступлено)	2020	1-20	2	740	3 458,79
	Стр. реклоузера на оп. №5-2 (ВЛ-10кВ №3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж)	2020	1-20	1	500	3 458,79 1 794,55
	Стр. реклоузера на оп. №5-2 (ВЛ-10кВ №3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) Реклоузер № 1; Rec15_AI; ВЛ 10кВ №04 ПС Быково (опора № 2-2	2020	1-20 1-20	1	340	1 794,55 1 765,09
	Реклоузер № 1; Rec15_AI; ВЛ 10кВ №19 ПС Горшечное (опора № 16-2)	2020	1-20	1	400	1 683,67
	Реклоузер 10кВ №1; Rec15_AI; ВЛ 10кВ оп.№1-71 (№7312 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020	1-20	1	500	1 772,03
	Реклоузер 10кВ №1; СП-РА-01-10-12,5; ВЛ 10кВ оп.№4-22 (№02 ПС 110/10кВ Ивница)	2020	1-20	1	500	1 674,35
	Реклоузер 10кВ №1; СП-РА-01-10-12,5; ВЛ 10кВ оп.№4-22 (№02 ПС 110/10кВ ИВНИЦа) Реклоузер 10кВ №1; СП-РА-01-10-12,5; ВЛ 10кВ оп.1- 24 (№14 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020 2020	1-20 1-20	1	500	1 674,35 1 672,64

4.2.3. J	Строительство воздушных линий Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А Стр. ВВ-10 кВ от оп.№15 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№16 (БП-10 кВ ф.242.15) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№16 (ВП-10 кВ ф.176.209) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№14 (ВП-10 кВ ф.176.209) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№14 (ВП-10 кВ ф.423.10) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№14 (ВП-10 кВ ф.423.01) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№18 (ВВ-10 кВ ф.420.05) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№14 (ВВ-10 кВ ф.423.01) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№14 (ВВ-10 кВ ф.423.01) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№14 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№11 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№12 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№13 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№15 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№16 кВ-10 кВ ф.45.07 Стр. ВВ-10 кВ от оп.№17 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№ 17 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№ 18 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№ 18 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№ 18 (ВВ-10 кВ ф.45.07) Стр. ВВ-10 кВ от оп.№ 18 (ВВ-10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 кВ Пригородия с монтажом разъединителей (5 шт) до номах КТП 100-4 кВ два темприсосинення АО Теплородия с монтажом разъединителей (5 шт) до номах КТП 100-4 кВ два темприсосинення АО Теплородия с монтажом разъединителей (5 шт) до номах КТП 100-4 кВ два темприсосинення АО Теплородия с монтажом разъединителей (5 шт) до номах ТП 100 кВ ф.43.07 ПС 35/10 кВ Пригородия с монтажом разъединителей (5 шт) до номах КТП 100-4 кВ два тВ-10 кВ	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	94 1 1 2 1 1 2 1 1 1 2 2 1 1 1 2 2 2 1 1 2 2 2 1 1 2 8 8	12 015 5 148 12 20 250 10 10 70 10 15 15 85 10 3000	7 125,00 75 75 150 75 75 150 75 150 150 75 150 150 150 150 150 75 150 150 75
	Стр. В.Л-10 кВ от оп.№15 (КЛ-10 кВ ф.242.15) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№16 (КЛ-10 кВ ф.128.18) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.128.18) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.176.209) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.176.209) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№12 (ВЛ-10 кВ ф.243.17) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№12 (ВЛ-10 кВ ф.243.07) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№12 (ВЛ-10 кВ ф.243.07) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№12 (ВЛ-10 кВ ф.343.19) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№16 (ВЛ-10 кВ ф.343.19) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.348.71) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.368.02) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.368.03) В.Л-10 кВ от оп.№14 (ВЛ-10 кВ ф.368.03) В.Л-10 кВ от оп.№18 (ВЛ-10 кВ ф.368.03) В.Л-10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ-10 кВ ф.368.03) В.Л-10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ-10 кВ № 3.7.5 (В. В.Л-10 кВ Тронцкая) В.Л-10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ-10 кВ № 3.7.5 (В. В.Л-10 кВ Тронцкая) В.Л-10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ-10 кВ № 3.7.5 (В. В.Л-10 кВ Тронцкая) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№33 (ВЛ-10 кВ № 3.1.29) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№33 (ВЛ-10 кВ № 3.1.29) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№33 (ВЛ-10 кВ № 3.1.29) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№33 (ВЛ-10 кВ № 3.1.12) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№33 (ВЛ-10 кВ № 3.1.12) В.Л-10 кВ от оп.№33 (ВЛ-10 кВ № 3.1.12) Стр. В.Л-10 кВ от оп.№33 (ВЛ-10 кВ № 1.1.17.4) ТТ 550 Стр. В.Л-10 кВ от оп.№33 (ВЛ-10 кВ № 1.1.1.17.4) ТТ 550 Стр. В.Л-10 кВ от оп.№33 (ВЛ-10 кВ № 1.1.1.10 кВ № 1.1.10 кВ № 1.1.10 кВ № 1.1.10 кВ № 1.1.10 кВ №	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	1 1 2 2 1 1 1 2 2 1 1 1 2 2 1 1 1 2 2 1 1 2 2 2 1 1 2 2 2 2 1 1 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 8 8	5 148 12 20 250 10 10 70 10 15 15 15 85 10	75 75 150 75 150 75 150 150 150 150 150 75 75 150 150 150 150 75 150 150
	Стр. В.П-10 кВ от оп.№1-19 (В.П-10 кВ ф.128.18) Стр. В.П-10 кВ от оп.№1-4 (В.П-10 кВ ф.176.209) Стр. В.П-10 кВ от оп.№1-4 (В.П-10 кВ ф.176.209) Стр. В.П-10 кВ от оп.№1-4 (В.П-10 кВ ф.243.01) Стр. В.П-10 кВ от оп.№1-8 (В.П-10 кВ ф.420.05) Стр. В.П-10 кВ от оп.10-41 (В.П-10 кВ ф.423.17) Стр. В.П-10 кВ от оп.10-41 (В.П-10 кВ ф.415.07) Стр. В.П-10 кВ от оп.10-1 (В.П-10 кВ ф.415.07) Стр. В.П-10 кВ от оп.№1 (В.П-10 кВ ф.415.07) Стр. В.П-10 кВ от оп.№12 (В.П-10 кВ ф.415.07) Стр. В.П-10 кВ от оп.№12 (В.П-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от оп.№13 (В.П-10 кВ ф.351.19) В.П-10 кВ от оп.№14 (В.П-10 кВ ф.351.19) В.П-10 кВ от оп.№15 (В.П-10 кВ ф.351.19) В.П-10 кВ от оп.№ 18 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 14 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 14 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 14 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 3 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 3 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 3 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 3 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 3 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 3 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 3 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 3 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П-10 кВ от оп.№ 3 (В.П-10 кВ № 3.1.29)-ТП 344	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	1 2 1 1 1 2 2 2 1 1 1 1 2 2 1 1 1 2 2 1 1 2 2 2 2 1 1 2 2 2 2 1 1 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 8 8 8 8	148 12 20 250 10 10 70 10 15 15 3000	75 150 75 75 150 150 150 150 150 150 75 75 150 150 75 150 150
	Стр. В.П-10 кВ от оп. №74 (ВВ-10 кВ ф.17к-209) Стр. В.П-10 кВ от оп. №6-43 (ВЛ-10 кВ ф.420.05) Стр. В.П-10 кВ от оп. №6-34 (ВЛ-10 кВ ф.420.05) Стр. В.П-10 кВ от оп. №4-34 (ВЛ-10 кВ ф.420.05) Стр. В.П-10 кВ от оп. №4-14 (ВЛ-10 кВ ф.423.17) Стр. В.П-10 кВ от оп. №4-14 (ВЛ-10 кВ ф.423.17) Стр. В.П-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф.45.07) Стр. В.П-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф.45.07) Стр. В.П-10 кВ от оп. №21 (ВЛ-10 кВ ф.45.07) Стр. В.П-10 кВ ф.556.07 (ВЛ-10 кВ ф. 45.50.12) Стр. В.П-10 кВ от оп. №10-2 (ВЛ-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от оп. №10-2 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. В.П-10 кВ от оп. №13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от оп. №13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от оп. №13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от оп. №13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от оп. №13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от оп. №13 (ВЛ-10 кВ ф.351.19) Стр. В.П-10 кВ от оп. №13 (ВЛ-10 кВ ф.248.02) Стр. В.П-10 кВ от оп. №13 (ВЛ-10 кВ ф.351.19) Стр. В.П-10 кВ от оп. №13 (ВЛ-10 кВ ф.351.19) Стр. В.П-10 кВ от оп. №10 (ВЛ-10 кВ ф.351.19) К-41 кВ	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2 1 1 2 2 2 1 1 1 2 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2	12 20 250 10 10 10 10 15 15 15 85 10 3000	150 75 75 150 150 150 75 75 75 75 150 75 150 75 150 75
	Стр. В.П-10 кВ от оп.№3-8 (В.П-10 кВ ф.420.05) Стр. В.П-10 кВ от оп.№4 (В.П-10 кВ ф.423.17) Стр. В.П-10 кВ от оп.№4 (В.П-10 кВ ф.243.17) Стр. В.П-10 кВ от оп.№4 (В.П-10 кВ ф.243.17) Стр. В.П-10 кВ от оп.№4 (В.П-10 кВ ф.445.07) Стр. В.П-10 кВ от оп.№1 (В.П-10 кВ ф.415.07) Стр. В.П-10 кВ от оп.№1 (В.П-10 кВ ф.415.07) Стр. В.П-10 кВ от оп.№12 (В.П-10 кВ ф.450.2) Стр. В.П-10 кВ от оп.№10-2 (В.П-10 кВ ф.351.12) Стр. В.П-10 кВ от оп.№13 (В.П-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от оп.№10 (В.П-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от оп.№10 (В.П-10 кВ ф.331.19) №41888506 от оз. 03.02.20 (свыше 670 кВт. протяженнения ООО РЦ Курский договор №41802243 от зі.3.11.19 (д. 6670 кВт. протяженность 2,56 км) В.П 10 кВ от оп.№ 18 (В.П. №3 кВ.П. 10 кВ № 3.7.5 (В.П. 10 кВ № 3.7.5 (В.П. 120 кВ №	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	1 1 2 2 2 1 1 1 2 1 2 2 2 2 2 3 1 2 2 3 2 3	20 250 10 10 10 70 10 15 15 15 85 10	75 75 150 150 150 75 75 150 75 150
	Стр. В.П-10 кВ от оп.10-41 (В.П-10 кВ ф.243.17) Стр. В.П-10 кВ от 1-24 (В.П-10 кВ ф.243.17) Стр. В.П-10 кВ от 1-24 (В.П-10 кВ ф.245.07) Стр. В.П-10 кВ от 0л.№1 (В.П-10 кВ ф.415.07) Стр. В.П-10 кВ от ол.№1 (В.П-10 кВ ф.415.07) Стр. В.П-10 кВ от ол.№10 с.В.П-10 кВ ф.243.07) Стр. В.П-10 кВ от ол.№10 с.В.П-10 кВ ф.243.07) Стр. В.П-10 кВ от ол.№10 с.В.П-10 кВ ф.243.07) Стр. В.П-10 кВ от ол.№13 (В.П-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10 кВ от ол.№13 (В.П-10 кВ ф.310.10 кВ В.Т (В.П-10 кВ ф.243.07) К-41 кВ 85206 от 03.02.20 (свыше 670 кВт. протяженность 2,5 6 км) Строительство В.П 10 кВ ф.438.7 ПС 35/10 кВ Пригородная с монтажом разъединителей (5 шт) до новых КТП 100-4 кВ дых Техирисоединения АО Теплотонергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт. протяженность 2,4 км) В.П 10 кВ от ол.№ 18 (В.П.№0 кВ В ПС В.Любож)-ТП 320 В.П 10 кВ от ол.№ 7-1 (В.П 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421 В.П 10 кВ от ол.№ 7-1 (В.П 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 глебово) -ТП 421 В.П 10 кВ от ол.№ 7-1 (В.П 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 кВ Тронцика»-ТП 085 Стр. В.П 10 кВ от ол. № 3 (В.П кВ КВ ПС 35/10 кВ В Разветье/-ТП 737 Стр. В.П-10 кВ от ол. №3 2 (В.П-10 кВ № 3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) В.П 10 кВ от ол. №3 2 (В.П-10 кВ № 3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) В.П 10 кВ от ол. №3 2 (В.П-10 кВ № 3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) В.П 10 кВ от ол. №3 2 (В.П-10 кВ № 3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) В.П 10 кВ от ол. №3 2 (В.П-10 кВ № 3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2 2 1 1 1 2 1 1 2 2 2	10 10 70 10 15 15 15 85 10 3000	150 150 75 75 75 150 75 150 150
	Стр. В.П-10 кВ от оп.№11 (ВЛ-10 кВ ф.415.07) Стр. В.П-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10кВ ф.556.12) Стр. В.П-10кВ от оп.№22 (ВЛ-10кВ ф.556.12) Стр. В.П-10кВ от оп.№21 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. В.П-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. В.П-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.243.02) Стр. В.П-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19) Стр. В.П-10кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.268.02) ТП №416 Сриотельство В.П 10 кВ от оновіз чейкти ПС 35/10 кВ Мурыновка с монтажом разъединителей (2 штт) до границы участка Завителя для Техприсоединения ООО РЦ Курский договор №41888506 от 03.02.20 (свашв 670 кВт, протяженность 2,56 км) Строительство В.П 10 кВ ф.438.7 ПС 35/10 кВ Пригородияа с монтажом разъединителей (5 шт) до вовых КТП 100,4 кВ для Техприсоединения АО Теплотнергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 2,4 км) В.П 10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ №0 к В ПС В.Любаж)-ТП 320 В.П 10 кВ от оп.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Тлебово) -ТП 421 В.П 10 кВ от оп.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Тлебово) -ТП 421 В.П 10 кВ от оп.№ 17 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. В.П 10 кВ оп.№ 3 (ВЛ № 1 кВ В ПС 35/10 кВ Троицика)-ТП 737 Стр. В.П-10кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 1 кВ В ПС 35/10 кВ Разметье)-ТП 737 Стр. В.П-10кВ от оп.№ 33 (ВЛ 10 кВ № 31.1.4 ГП 10/10 Студенок")-ТП №185 Стр. В.П-10кВ от оп.№ 33 (ВЛ 10 кВ № 31.1.1 ГП 10/35/10 кВ Фатеж) В.П 10кВ от оп.№ 32 (ВЛ-10кВ № 1.1.6 15-ТП 53/20 кВ Фатеж) В.П 10кВ от оп.№ 32 (ВЛ-10кВ № 1.1.6 15-ТП 53/20 кВ Фатеж) В.П 10кВ от оп.№ 32 (ВЛ-10кВ № 1.1.6 15-ТП 153/20 кВ Фатеж) В.П 10кВ от оп.№ 32 (ВЛ-10кВ № 1.1.6 15-ТП 153/20 кВ Фатеж)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2 1 1 2 1 2 1 2 2 2	10 70 10 15 15 85 10 3000	150 75 75 150 75 150 75 150
C C C C C C C C C C	Стр. В.П-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10кВ ф. 556.12) Стр. В.П 10 кВ ф 55-607 (ВЛ 10 кВ оп. №8.3 лс Октябрьская)-ТП 513 Стр. В.П 10 кВ ф 55-607 (ВЛ 10 кВ оп. №8.3 лс Октябрьская)-ТП 513 Стр. В.П-10 кВ от оп.№1-2 (ВП-10 кВ ф. 343.1.9) Стр. В.П-10 кВ от оп. №1-2 (ВП-10 кВ ф. 331.1.9) Стр. В.П-10 кВ от оп. №7-13 (ВЛ-10 кВ ф. 331.1.9) Стр. В.П-10 кВ от оп. №7-13 (ВЛ-10 кВ ф. 268.02) ТП №416 Строительство ВЛ 10 кВ от новой вчейки ПС 55/10 кВ Мурыновка с монтажом разъединителей (2 шт) до границы участка Завянтева для Техприосединения ООО РЦ Курский дотовор №41888506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт, протяженность 2,5 км) Строительство ВЛ 10 кВ ф. 438.7 ТПС 35/10 кВ Пригородиая с монтажом разъединителей (5 шт) до новых КТП 100-4 кВ для Техприосединения АО Теплотонергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (дю 670 кВт, протяженность 2,4 км) ВЛ 10 кВ от оп. № 18 (ВЛ №08 кВ ПС В.Любож)-ТП 320 ВЛ 10 кВ от оп.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421 ВЛ 10 кВ от оп.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421 ВЛ 10 кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 737 Стр. ВЛ 10 кВ оп. № 3 (ВЛ № 1 кВ В ПС 35/10 кВ Разметьр-ТП 737 Стр. ВЛ 10 кВ оп. № 3 (ВЛ № 1 кВ В ПС 35/10 кВ Разметьр-ТП 737 Стр. ВЛ-10кВ от оп. № 3 (ВЛ № 1 кВ В ПС 35/10 кВ Разметьр-ТП 737 Стр. ВЛ-10кВ от оп. №3 2 (ВЛ-10кВ № 31.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп. №3 2 (ВЛ-10кВ № 31.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп. №3 2 (ВЛ-10кВ № 31.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп. №32 (ВЛ-10кВ № 31.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп. №32 (ВЛ-10кВ № 31.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	1 2 1 1 2 2 2 2 2 8 8 1 1	10 15 15 15 85 10 3000	75 150 75 75 150
	Стр. ВЛ 10 кВ ф 556.07 (ВЛ 10 кВ он №83 и/с Октябрыская)-ПТ 513 Стр. ВЛ-10 кВ от он.№13 (ВЛ-10 кВ ф 433.02) Стр. ВЛ-10 кВ от он.№13 (ВЛ-10 кВ ф 331.19) Стр. ВЛ-10 кВ от он.№13 (ВЛ-10 кВ ф 331.19) Стр. ВЛ-10 кВ от он.№13 (ВЛ-10 кВ ф 331.19) Стр. ВЛ-10 кВ от он. №7-13 (ВЛ-10 кВ ф 331.19) Стр. ВЛ-10 кВ от он. №7-13 (ВЛ-10 кВ ф 331.19) Стр. ВЛ-10 кВ от он. №7-13 (ВЛ-10 кВ ф 10 кВ от новой вчейки ПС 35/10 кВ Мурыновка с монтажом разъединителей (2 штг) до границы участка Завителя для Техприсоединения ООО РЦКурский договор №4188856 от 30.2 20 (Свашье 670 кВт, протяженность 2,56 км) Строительство ВЛ 10 кВ ф 438.7 ПС 35/10 кВ Пригородива с монтажом разъединителей (5 штг) до новых КТП 100,4 кВ для Техприсоединения АО Теплонергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 2,4 км) ВЛ 10 кВ от ол.№ 18 (ВЛ №08 кВ ПС В Любаж)-ПП 320 ВЛ 10 кВ от ол.№ 1 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ПП 344 Стр. ВЛ 10 кВ от ол.№ 17 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ПП 344 Стр. ВЛ 10 кВ от ол.№ 3 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ПП 344 Стр. ВЛ 10 кВ от ол.№ 3 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ПП 347 Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№ 3 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ПП 340 Стр. ВЛ-10 кВ от ол.№ 3 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ПП 35/10 кВ Тронцкая)-ПП 085 Стр. ВЛ 10 кВ от ол.№ 3 (ВЛ 10 кВ № 1.12 кВ ПС 110/35/10 кВ Тронцкая)-ПП 085 Стр. ВЛ 10 кВ от ол.№ 3 (ВЛ 10 кВ № 1.1 КВ 110 кВ 10 кВ 40 кВ 10 кВ 10 кВ 11 кВ 110 кВ 10 кВ 11 кВ 110 кВ 11 кВ 110 кВ 110 кВ 0 гол.№ 3 (ВЛ 10 кВ № 1.1 кВ 110 кВ 110 кВ 110 кВ 0 гол.№ 3 кВ 110 кВ 0 гол.№ 3 кВ 110 кВ 11 кВ 110 кВ 110 кВ 110 кВ 0 гол.№ 3 кВ 110 кВ 0 гол.№ 3 кВ 110 кВ 0 гол.№ 3 кВ 110 кВ № 3 1.1 кВ 110 кВ 0 гол.№ 3 кВ 110 кВ 11 кВ 110 кВ 110 кВ 110 кВ 0 гол.№ 3 гол.№ 3 кВ 110 кВ 0 гол.№ 3 гол.	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2 1 1 2 2 2	15 15 85 10 3000	150 75 75 150
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф. 331.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №7-13 (ВЛ-10 кВ ф. 331.19) Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №7-13 (ВЛ-10 кВ ф. 268.02) ТП №416 Строительство ВЛ 10 кВ от новой вчейки ПС 35/10 кВ Мурыновка с монтажом разъединителей (2 шт) до границы участка Завиятеля для Техтрисоединения ООО РЦ Курский договор №41888506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт, протяженность 2,56 км) Строительство ВЛ 10 кВ ф. 438.7 ПС 35/10 кВ Пригородная с монтажом разъединителей (5 шт) до новых КТП 100-4 кВ для техтривоединения АО Теплоториергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 2,4 км) ВЛ 10 кВ от от №18 (ВЛ №08 кВ ПС В. Любож)-ТП 320 ВЛ 10 кВ от от л.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421 ВЛ 10 кВ от от л.№ 4 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. ВЛ 10 кВ оп.№ 6 зВЛ № 18 кВ ПС 110/35/10 кВ Тронцкая)-ТП 085 Стр. ВЛ 10 кВ оп № 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 110/35/10 кВ Тронцкая)-ТП 77 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3 (ВЛ № 18 кВ ПС 15/10 кВ Разметьр-ТП 737 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3 (ВЛ 10 кВ № 11.7 4)-ТП 559 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3 (ВЛ 10 кВ № 11.7 4)-ТП 559 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3 2 (ВЛ-10 кВ № 1.1 11 (Т10 %Студенок")-ТП №185 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3 2 (ВЛ-10 кВ № 1.1 11 (Т10 %Студенок")-ТП №185 Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3 2 (ВЛ-10 кВ № 1.1 16 ГГ 110/35/10 кВ Фатсж) ВЛ 10 кВ от оп.№3 2 (ВЛ-10 кВ № 1.1 16 ГГ 110/35/10 кВ Фатсж)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	1 2 2 8	85 10 3000 630	75 150 150
C C C C C C C C C C	Стр. В.Л-10кВ от оп. №7-13 (ВЛ-10кВ ф. 268.02) ТП №416 Строительство ВЛ 10 кВ от новой вчейки ПС 35/10 кВ Мурыновка с монтажом разъединителей (2 игл) до границы участва Завителя для Стяриносединения ООО РЦ Курский договор №41888506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт, протяженность 2,56 км) Строительство ВЛ 10 кВ ф.438.7 ПС 35/10 кВ Пригородная с монтажом разъединителей (5 шт) до новых КТП 100-4 кВ для техпривосединения АО Теплогонергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (дю 670 кВт, протяженность 2,4 км) ВЛ 10 кВ от от №18 (ВЛ №08 кВ ПС В.Любож)-ТП 320 ВЛ 10 кВ от от л.№ 18 (ВЛ №08 кВ ПС В.Любож)-ТП 320 ВЛ 10 кВ от от л.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421 ВЛ 10 кВ от от л.№ 4 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Стр. ВЛ 10 кВ от № 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 31/035/10 кВ Тронцкая)-ТП 085 Стр. ВЛ 10 кВ от л.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 31/035/10 кВ Тронцкая)-ТП 085 Стр. ВЛ 10 кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 1 кВ кВ ПС 31/07 кВ Разметьр-ТП 737 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 1 кВ кВ ПС 35/10 кВ Разметьр-ТП 775 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разметьр-ТП 776 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разметьр-ТП 776 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разметьр-ТП 776 Стр. ВЛ-10кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 8 кВ 31.1.4 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп.№ 4.2 (ВЛ 10кВ № 31.1.4 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп.№ 22 (ВЛ-10кВ № 31.1.4 ПС 110/35/10 кВ Фатеж)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2 2 8	10 3000 630	150 150
C C C C C C C C C C	Строительство ВЛ 10 кВ от новой ячейки ПС 35/10 кВ Мурыновка с монтажом разъединителей (2 шт) ло границы участка Завянгеля для Техприсосидинения ООО РЦ Курский договор №41888506 от 30.2.20 (свашье 670 кВт, протяженность 2,56 км) Строительство ВЛ 10 кВ ф.438.7 ПС 35/10 кВ Пригородная с монтажом разъединителей (5 шт) до новах КТП 10/0.4 кВ для Техприсосраниения АО Теплонергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (дл 670 кВт, протяженность 2,4 км) ВЛ 10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ №05 кВ ПС В.Любаж)-ТП 320 ВЛ 10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ №05 кВ ПС В.Любаж)-ТП 320 ВЛ 10 кВ от оп.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421 ВЛ 10 кВ от оп.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.9 НТ 344 Стр. ВЛ 10 кВ от м.№ 1.8 (ВЛ № 8 кВ 112 в ВПС 1105/10 кВ Тронцкая)-ТП 085 Стр. ВЛ 10 кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разветь)-ПП 737 Стр. ВЛ 10кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разветь)-ПП 787 Стр. ВЛ 10кВ от оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп.№ 3-1 (ВЛ № 11.0 кВ № 1.1.7 4)-ТП 559 Стр. ВЛ 10кВ от оп.№ 3-1 (ВЛ 10кВ № 1.1.1 107.10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп.№ 1-2 (ВЛ 10кВ № 1.1.0 кВ № 1.1.1 107.10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп.№ 3-1 (ВЛ 10кВ № 1.1.0 кВ № 1.1 ПС Кизиваню Стр. ВЛ 10кВ № 1-1 от оп 109 ВЛ 10кВ № 13 ПС Кизиваню Стр. ВЛ 10кВ от оп. № 23 (ВЛ 10кВ № 13 ПС Кизиваню Стр. ВЛ 10кВ № 1-1 от оп 109 ВЛ 10кВ № 15 ПС Кизиваню Стр. ВЛ 10кВ № 1-1 от оп 109 ВЛ 10кВ № 15 ПС Кизиваню Стр. ВЛ 10кВ от оп. № 23 (ВЛ 10кВ № 15 ПС 10/10 Столенок) - ТП № 174	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2 8	3000 630	150
2	№41888506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт, протяжениюсть 2,56 км) Строительство ВЛ 10 кВ ф.438.7 ПС 35/10 кВ Пригорадная с монтажом разъедниителей (5 шт) до новых КТП 1004, кВ дыт встрироседниения АО Теплогонергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 2,4 км) ВЛ 10 кВ от от № 18 (ВЛ №08 кВ ПС В Любож)-ТП 320 ВЛ 10 кВ от от №.18 (ВЛ №08 кВ ПС В Любож)-ТП 320 ВЛ 10 кВ от от №.19 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421 ВЛ 10 кВ от от № 4 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ТЛ 344 Стр. ВЛ 10 кВ от № 5 ПЛ № 12 кВ ПС 110/35/10 кВ Тронцкая)-ТП 085 Стр. ВЛ 10 кВ от № 3 (ВЛ № 1 кВ кВ ПС 31/07 кВ Разиметь)-ТП 737 Стр. ВЛ-10кВ от от №3 кВЛ № 1 кВ кВ ПС 35/10 кВ Разиметь)-ТП 77 Стр. ВЛ-10кВ от от №3 сВЛ № 11 кВ КВ ПС 35/10 кВ Разиметь)-ТП №185 Стр. ВЛ 10кВ от от №3-2 (ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 "Студенок")-ТП №185 Стр. ВЛ-10кВ от от №3-2 (ВЛ-10кВ №3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от от №1-2 (ВЛ-10кВ №3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от от №1-2 (ВЛ-10кВ №1.16 15-ТП 532 Стр. вл. 10кВ № 1-1 от от 10 9 ВЛ 10кВ № 13 ПС Кализино Стр. ВЛ-10кВ от от №22 (ВЛ-10кВ № 1.16 15-ТП 53/10 кВ Фатеж)	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-20 1-20 1-20 1-20	8	630	
E E E C C C C C C C C C C C C C C C C C	до новых КТП 100,4 кВ для Техприсоединения АО Теплонергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 2,4 км) №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 2,4 км) ВЛ 10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ №08 кВ ПС В Любаж)-ТП 320 ВЛ 10 кВ от оп.№ 1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421 ВЛ 10 кВ от оп.№ 4 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ТП 344 Сгр. ВЛ 10 кВ от оп.№ 4.1 (ВЛ № 12 кВ ПС 110/35/10 кВ Тронцкая)-ТП 085 Сгр. ВЛ 10 кВ оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разветь»)-ТП 737 Сгр. ВЛ-10кВ от оп.№ 33 (ВЛ 10 кВ № 1.1.27 кВ ТС 10/10 "Студенок")-ТП №185 Сгр. ВЛ-10кВ от оп.№ 33 (ВЛ 10 кВ № 1.1.7 4)-ТП 559 Сгр. ВЛ-10кВ от оп.№ 32 (ВЛ-10кВ № 1.1.6 15-ТП 53/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп.№ 12 (ВЛ-10кВ № 1.1.6 15-ТП 53/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп.№ 12 (ВЛ-10кВ № 1.16 15-ТП 53/10 кВ Фатеж) Сгр. вЛ-10кВ № 1-1 от оп 109 ВЛ 10кВ № 13 ПС Кизиваню Сгр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ № 16 ПС 110/10 Стоденок) - ТП №174	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	1-20 1-20 1-20	1		600
F	ВЛ 10 кв от оп.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) - ПТ 421 ВЛ 10 кВ от оп.№ 4 (ВП 10 кВ № 31.29)-ПТ 344 Стр. ВЛ 10 кВ от оп.№ 4 (ВП 10 кВ № 31.29)-ПТ 344 Стр. ВЛ 10 кВ оп.№ 5-1 (ВЛ № 12 кВ ПС 110/35/10 кВ Тронцкая)-ПТ 085 Стр. ВЛ 10 кВ оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разветье)-ПТ 737 Стр. ВЛ 10 кВ оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разветье)-ПТ 737 Стр. ВЛ 10 кВ оп.№ 3 (ВЛ 10 кВ № 11.74 ГЛ 10/10 "Стрденок")-ПТ №185 Стр. ВЛ 10 кВ от оп.№ 33 (ВЛ 10 кВ № 11.74 ГЛ 159) Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№ 3-2 (ВЛ-10 кВ № 13.1.4 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10 кВ от оп.№ 1-2 (ВЛ 10 кВ № 11.6 15)-ПТ 532 Стр. оп. 10 кВ № 1-1 от оп 10 в ВЛ 10 кВ № 13 ПС Кызымано Стр. ВЛ-10 кВ № 1-1 от оп 10 в ВЛ 10 кВ № 13 ПС Кызымано Стр. ВЛ-10 кВ № 1-1 от оп 10 в ВЛ 10 кВ № 13 ПС Кызымано	2020 2020 2020 2020 2020 2020	1-20 1-20			
E E E E E E E E E E E E E E E E E E E	BJI 10 xB or on № 4 (BJI 10 xB № 3.1.29)-TII 344 Crp. BJI 10 xB on № 5.17 (BJI № 12 xB IDC 11035/10 xB Tpossussas)-TII 085 Crp. BJI 10 xB on № 3 (BJI № 18 xB IDC 35/10 xB Passerse)-TII 737 Crp. BJI-10xB or on № 3 (BJI № 18 xB IDC 35/10 xB Passerse)-TII 737 Crp. BJI-10xB or on № 33 (BJI 10 xB № 1.1.74)-TII 559 Crp. BJI-10xB or on № 33 (BJI 10 xB № 1.1.74)-TII 559 Crp. BJI-10xB or on № 32 (BJI-10xB № 3.1.14 IDC 110/35/10 xB Фarcex) BJI 10xB or on № 1-2 (BJI 10xB № 1.16.15)-TII 532 Crp. on. 10xB № 1.1 or on 109 BJI 10xB № 13 IDC Kutansano Crp. BJI-10xB № 1.1 or on 109 BJI 10xB № 13 IDC Kutansano Crp. BJI-10xB or on № 22 (BJI-10xB № 15 IDC IU/10/10 Cracenox) - TII № 174	2020 2020 2020 2020	1-20	1 1	100	75
	Crp. ВЛ 10 кВ оп.№5-17 (ВЛ № 12 кВ ПС 110/35/10 кВ Троицкая)-ТП 085 Crp. ВЛ 10 кВ оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разветье)-ТП 737 Crp.ВЛ-10кВ от оп.№13-19(ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 "Студенок")-ТП №185 Crp. ВЛ 10кВ от оп.№33 (ВЛ 10 кВ №1.17 4)-ТП 559 Crp. ВЛ-10кВ от оп.№32 (ВЛ-10кВ №1.11 4) ПС 110/35/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп.№13-10кВ №1.16.15.1-ТП 532 Crp. ВЛ-10кВ 0т оп.№ 3-2 (ВЛ-10кВ №3.1 БК Кызыяные Стр. ВЛ-10кВ от оп.№ 3-2 (ВЛ-10кВ №3.1 БК Кызыяные Стр. ВЛ-10кВ от оп. №3-2 (ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 Сткденок) - ТП №174	2020 2020 2020		1	15 5	75 75
C C C C C C E E	Crp.B.I-10кB от on.Ne13-19(BI-10кB Ne16 ПС 110/10 "Студенок")-ТП Ne185 Crp. BI 10кB от on.Ne33 (BI 10 кв Ne1.17.4)-ТП 559 Crp. BI-10кB от on. Ne3-2 (BI-10кB Ne3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж) BI 10кB от on.Ne1-2 (BI 10кB Ne1.16.15)-ТП 532 Crp. on. 10кВ № 1-1 от on 109 BI 10кВ № 13 ПС Кизивино Crp. BI-10кВ № 1-1 от on 109 BI 10кВ № 13 ПС Кизивино	2020	1-20	2	15	150
C C C C C E	Стр. ВЛ 10кВ от оп.№33 (ВЛ 10 кВ №1.17.4)-ТП 559 Стр. ВЛ-10кВ от оп. №3-2 (ВЛ-10кВ №3.1.14 ПС 11035/10 кВ Фатеж) ВЛ 10кВ от оп.№1-2 (ВЛ 10кВ №1.1.16.15)-ТП 532 Стр. оп. 10кВ № 1-1 от оп 109 ВЛ 10кВ №1.1 ПС Килимию Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 Сткденок) - ТП №174		1-20 1-20	1 2	60 10	75 150
E C C C C E E	B.T 10кВ от оп.№1-2 (ВЛ 10кВ №1.16.15)-ТП 532 Стр. оп. 10кВ № 1-1 от оп 109 ВЛ 10кВ № 13 ПС Киликино Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 Сткденок) - ТП №174		1-20	1	15	75
(((((((((((((((((((Стр. оп. 10кВ № 1-1 от оп 109 ВЛ 10кВ № 13 ПС Киликино Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 Сткденок) - ТП №174	2020 2020	1-20 1-20	1 1	500 320	75 75
((2020	1-20	1	13	75
E	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№84 (ВЛ-10 кВ №04 ПС Разветье)	2020 2020	1-20 1-20	2	15 7	150 75
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№34 (ВЛ-10 кВ №01 ПС Разветье)	2020	1-20	1	15	75
	ВЛ 10кВ №11, ВЛ 10кВ №1.6.17 ПС Элеватор ВЛ 10кВ №01 ПС Линец (отпайка №6), ВЛ 10кВ №01 ПС Рышково (отпайка №3)	2020	1-20	6 2	760 230	450
I	ВЛ 10кВ №01 ПС Линец (отпайка №2), ВЛ 10кВ №01 ПС Линец (отпайка №5)	2020 2020	1-20 1-20	4	390	150 300
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№15 (ВЛ-10 кВ №24 ПС Дмитриев)	2020	1-20	1	5	75
	Стр. ВЛ 10 кВ от оп.№43 - ТП 395 Рек. ВЛ 10кВ № 05 ПС Городенск	2020 2020	1-20 1-20	1 1	5 7	150 75
F	ВЛ 10кВ оп. №21 (ВЛ 10кВ №7101 ПС Комбикормовая) -ТП 444	2020	1-20	1	15	75
	ВЛ 10кВ оп. №7 (ВЛ 10кВ №04 ПС Быково) ВЛ 10кВ оп. №102 (ВЛ 10кВ №09 ПС Касторное) - ТП 373	2020 2020	1-20 1-20	2	340 14,8	150 75
F	ВЛ 10кВ оп. №6-8 (ВЛ 10кВ №7122 ПС Фосфоритная) -ТП 443	2020	1-20	2	31	150
	ВЛ 10кВ оп. №62 (ВЛ 10кВ №767 ПС н. Теребуж) - ТП 445 ВЛ 10кВ оп. №66 (ВЛ 10кВ №19 ПС Горшечное)	2020 2020	1-20 1-20	1	137 400	75 75
I	ВЛ 10кВ оп.№213 (ВЛ 10кВ №412 ПС Кшень) - ТП 371	2020	1-20	1	50	75
	ВЛ 10кВ оп. №143 (ВЛ 10кВ №04 ПС Горшечное)- ТП 490 ВЛ-10кВ фидер 4111п.с. "ШАТИЛОВО",	2020 2020	1-20 1-20	2	35 120	150 75
F	ВЛ 10кВ оп. №5-17 (ВЛ 10кВ №3311 ПС Луч) - ТП 318	2020	1-20	2	14	150
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№69 (ВЛ 10кВ №2415) — ТП 301 Строительство ВЛ 10кВ оп.№4-11 (ВЛ 10кВ №7006) - ТП 379	2020 2020	1-20 1-20	1 1	70 7	75 75
(Стр. ВЛ 10кВ оп.166 (ВЛ 10кВ №12) – ТП 263	2020	1-20	1	10	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№1-71 (№7312 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020	1-20	1	500	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№7-16 (ВЛ 10кВ №7901 ПС 35/10кВ Рубанщина) – ТП 376	2020	1-20	2	899	150
	ВЛ 10кВ оп.№143 (ВЛ 10кВ №24 ПС 110/35/10кВ Суджа) – ТП 376 Стр. ВЛ 10кВ оп.68 (ВЛ 10кВ №7006 ПС Агроном) - ТП 378	2020 2020	1-20 1-20	1 1	899 15	75 75
(Строительство ВЛ 10кВ оп.№4-8 (ВЛ 10кВ №24) – ТП 377	2020	1-20	1	25	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№145 (ВЛ 10кВ №01) - ТП 322 Строительство ВЛ 10кВ оп.№145 (ВЛ 10кВ №01) - ТП 323	2020 2020	1-20 1-20	1 1	260 130	75 75
(Строительство ВЛ 10кВ оп.№35 (ВЛ 10кВ №18) - ТП 265	2020	1-20	1	130 10	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№14-30(ВЛ 10кВ №01 Северный) - ТП 324 Строительство ВЛ 10кВ оп.№19 (№02 ПС 110/10кВ Ивница)	2020	1-20	2	60	150
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№19 (№02 ПС 110/10кВ ИВница) Строительство ВЛ 10кВ оп.№70 (№14 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020 2020	1-20 1-20	2 2	500 500	150 150
I	ВЛ 10кВ оп.133 (ВЛ 10кВ №11 ПС Нива) - ТП 266	2020	1-20	1	176	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№2-69 (ВЛ 10кВ №03 ЦРП Заолешенка) - ТП 380 Строительство ВЛ 10кВ оп.№8-21 (ВЛ 10кВ №15 ПС Белая)-ТП 356	2020 2020	1-20 1-20	1 1	5 15	75 75
C5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем					
	напряжения до 35 кВ Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.3. 7 5.1.3.2. 7 6.1.3.2. 8	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно Тип: шкафного или киоскового типа Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового			x	1 557	13 841
	мощностью от 100 до 250 квд включительно шкафного или киоскового типа		<u>L</u>			
(Стр. ТП №1251 ф.176.209	2020	10/0,4	x	12	764,06
	Рек.СТП 350.2 307 (1/16) Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №791	2020 2020	10/0,4 10/0,4	x x	85 70	743,95 715,87
F	Реконструкция ТП № 716	2020	10/0,4	x	75	756,85
	Стр.ТП №869 Реконструкция КТП 334,2 4/250	2020 2020	10/0,4 10/0,4	x x	70 150	666,08 604,35
(Стр. ТП №430 ф.331.19	2020	10/0,4	x	85	830,58
	Рек. TП-10/0,4 кВ TП 857 TП 320	2020 2020	10/0,4 10/0,4	x x	140 100	1278,96 771,77
(Стр. ТП 737	2020	10/0,4	x x	60	819,02
F	Рек. ТП №635	2020	10/0,4	x	15	251,13
	Стр. ТП 259 кВа ТП 487	2020 2020	10/0,4 10/0,4	x x	90 7	287,88 738,60
1	ТП 490	2020	10/0,4	x	35	727,46
	TN 445 TN 372	2020 2020	10/0,4 10/0,4	x x	137 120	855,86 925,83
1	TП 301	2020	10/0,4	X X	70	775,75
	TTI 324 TTI 266	2020 2020	10/0,4 10/0,4	x x	60 176	358,47 968,43

Nº	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
5.1.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА включительно					
5.1.4.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.4.2.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	1 080	4 061
4.5.1	Строительство ТП №873 ф.420.05	2020	10/0,4	х	250	1053,42
4.5.2	TП 532	2020	10/0,4	x	320	961,10
4.5.3	TП 197	2020	10/0,4	x	250	1024,20
4.5.4	TN 322	2020	10/0,4	X	260	1022,40
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП)					
5.2.3.	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
5.2.3.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.2.3.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.438.7 и 438.9 ПС 110/10 кВ Пригородная с	2020	10/0.4	×	180	2 426 2426.15
	трансформаторами 2х250 кВА	2020	10/0,4	^	180	2420,13
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП)					
5.2.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА включительно					
5.2.4.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.2.4.2.	Двуктрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	230	2 620
	КТП 589 ПС Линец	2020	10/0,4	X	230	2619,77
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП)					
5.2.5.	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно					
5.2.5.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.2.5.2.	Двуктрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	2 499	20 364
	КТП 841 ПС Линец	2020	10/0,4	х	390	3420,58
	КТП 034 ПС Дмитриев, КТП 035 ПС Элеватор	2020	10/0,4	x	760	6865,50
	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.438.7 и 438.9 ПС 110/10 кВ Пригородная с трансформаторами 2x630 кВА	2020	10/0,4	x	450	3234,58
	TП 376	2020	10/0,4	x	899	6842,88

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

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

		Информация для расч	D		
№ π/π	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8 945 574	2 072	49 331	4 317,36
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	10 517 586	2 072	49 331	5 076,06
2.1	Выдача сетевой организацией якта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

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

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

	Наименование мероприятий	Информация для расч	Расходы на одно		
№ п/п		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7 827 948	2 071	50 616	3 779,79
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	9 576 200	2 071	50 616	4 623,95
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

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

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

	Наименование мероприятий	Информация для расч	Расходы на одно		
№ п/п		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	11 285 560	1 832	50 090	6 160,24
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1*	Выдача сстевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	497 489	168	2 146	2 961,24
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 325 852	1 664	47 944	3 801,59

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