

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2025 год

Публичное акционерное общество "Россети Центр"
(филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")

I. Информация об организации

Полное наименование Публичное акционерное общество "Россети Центр"
(филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")

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

Место нахождения 127018, Россия, Москва, ул. 2-я Ямская, д.4

Фактический адрес 392680, г.Тамбов, Моршанское шоссе, д.23

ИНН 6901067107

КПП 692902001

Ф.И.О. руководителя Кирилл Александрович Юткин

Адрес электронной почты tambov@mrsk-1.ru

Контактный телефон (4752)56-96-85 (приемная)

Факс (4752)56-94-48

7. Анализ финансовой устойчивости проводится по юридическому лицу в целом.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года* (кВт)
		Среднегодовая величина	Среднегодовая величина
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных, мачтовых, столбовых трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	67 387,39	11 145,17
	<i>** объем ввода номинальной трансформаторной мощности подстанций (кВА)</i>		-
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		-
3.1.	в том числе подстанций 110/10 кВ	-	-
	<i>*** объем ввода номинальной трансформаторной мощности подстанций (кВА)</i>		-

* указаны данные о вводе номинальной трансформаторной мощности подстанций с применением коэффициента 0,94 для ТП менее 6кВ, 0,93 для ТП от 6 до 110кВ и 0,89 для ПС 110 кВ и выше (без учета фактических данных о присоединенных объемах максимальной мощности потребителей за три предыдущих года)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")

№ п/п	Наименование мероприятия*	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i- м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года* (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i- м уровне напряжении, фактически построенных за последние 3 года* (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года* (кВт)
		Средняя величина	Средняя величина	Средняя величина
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	23 735,44	6,27	4 640,50
1.1.	0,4 кВ	6 468,37	1,43	2 791,00
1.2.	1 - 20 кВ	17 267,07	5,14	3 535,39
1.3.	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	148 511,37	81,79	25 240,03
2.1.	0,4 кВ	59 769,47	42,58	11 078,85
2.2.	1 - 20 кВ	78 139,38	36,88	10 927,85
2.3.	35 кВ	31 807,56	7,00	9 700,00

*с учетом строительства объектов последней мили в целях исполнения договоров ТП

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 6 месяцев 2024 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	646	1	0	6 138,80	15,00	0,00	22 512,84	42,98	0,00
в том числе льготная категория *	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	44	10	0	2 734,67	1 014,00	0,00	8 578,51	1 565,00	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	4	0	1 339,30	1 494,00	0,00	12 758,44	20 017,43	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	1	1	0	1 453,00	1 700,00	0,00	22 831,71	16 121,23	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 6 месяцев 2024 года

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	859	1	0	8 367,57	15,00	0,00
в том числе льготная категория *	0	0	0	0,00	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	85	17	0	5 915,67	1 789,00	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	10	10	0	3 084,90	3 570,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	3	11	1	4 100,00	29 407,24	1 250,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00

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

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

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства
для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы
территориальной сетевой организации филиала ПАО "Россети Центр"- "Тамбовэнерго"**
(для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
2021 год

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб
	Диспетчерское наименование					
1	2	3	4	5	6	7
1	Строительство воздушных линий	2021	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	2021	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	2021	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	2021	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	2021	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n2))	2021	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n.o	На металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	2021	-	-	-	-
1.3.1.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	до 1 кВ	9 237,00	1 758,92	10 888,80
1.3.1.3.1.1.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 800 ВЛ №2 Пригородная	2021	0,4 кВ	300,00	15,00	288,86
1.3.1.3.1.1.1.2	ВЛ 0,4кВ № 1,2,3 КТП 556 ВЛ №5 ПС Серебряков	2021	0,4 кВ	37,00	15,00	68,63
1.3.1.3.1.1.1.3	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 931 ВЛ №16 ПС Тимирязевская	2021	0,4 кВ	59,00	6,00	119,13
1.3.1.3.1.1.1.4	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 849 ВЛ 1 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	180,00	15,00	185,39
1.3.1.3.1.1.1.5	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП И-102	2021	0,4 кВ	23,00	30,00	28,55
1.3.1.3.1.1.1.6	ВЛ 10кВ № 05 ПС Инжавинская	2021	0,4 кВ	110,00	30,00	75,34
1.3.1.3.1.1.1.7	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП И-091	2021	0,4 кВ	115,00	15,00	63,72
1.3.1.3.1.1.1.8	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 050 ВЛ №08 ПС Подлесная	2021	0,4 кВ	5,00	11,00	6,44
1.3.1.3.1.1.1.9	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 352 ВЛ №18 ПС Сосновская	2021	0,4 кВ	65,00	8,16	69,17
1.3.1.3.1.1.1.10	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 352 ВЛ №18 ПС Сосновская	2021	0,4 кВ	7,00	8,16	9,10
1.3.1.3.1.1.1.11	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 026 ВЛ №07 ПС Подлесная	2021	0,4 кВ	264,00	15,00	199,76
1.3.1.3.1.1.1.12	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 026 ВЛ №07 ПС Подлесная	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	6,01
1.3.1.3.1.1.1.13	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 902 с.Юрловка (ул.1 Мая)	2021	0,4 кВ	83,00	5,00	129,16
1.3.1.3.1.1.1.14	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 112 с.Юрловка	2021	0,4 кВ	46,00	5,00	86,10
1.3.1.3.1.1.1.15	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 5066	2021	0,4 кВ	30,00	15,00	34,09
1.3.1.3.1.1.1.16	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 369 № 3 ПС Татановская	2021	0,4 кВ	160,00	5,00	132,78
1.3.1.3.1.1.1.17	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 558 ВЛ № 5 ПС Серебряковская	2021	0,4 кВ	166,00	15,00	112,53

1.3.1.3.1.1.18	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 263 № 2 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	50,00	10,00	60,02
1.3.1.3.1.1.19	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 136 ВЛ № 7 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	44,00	5,00	60,76
1.3.1.3.1.1.20	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1082 с.Изосимово	2021	0,4 кВ	235,00	15,00	233,80
1.3.1.3.1.1.21	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 802 ВЛ №6 ПС Никифоровская	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	36,95
1.3.1.3.1.1.22	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 472 ВЛ №08 ПС Уметская	2021	0,4 кВ	7,00	15,00	22,07
1.3.1.3.1.1.23	ВЛИ 0,4кВ № 1-5 ТП 042	2021	0,4 кВ	68,00	5,00	69,37
1.3.1.3.1.1.24	ВЛИ 0,4 кВ №2 СТП 307 ВЛ 13 ПС Мордовская	2021	0,4 кВ	65,00	15,00	53,80
1.3.1.3.1.1.25	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 162, №1 ТП 237, №1 ТП 879	2021	0,4 кВ	94,00	15,00	169,96
1.3.1.3.1.1.26	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 361 с.Песковатка	2021	0,4 кВ	29,00	15,00	89,06
1.3.1.3.1.1.27	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 724 ВЛ№10 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	45,00	15,00	227,64
1.3.1.3.1.1.28	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 840 ВЛ 10 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	18,00	15,00	142,05
1.3.1.3.1.1.29	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 723 ВЛ №10 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	90,00	8,00	226,07
1.3.1.3.1.1.30	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 946 ВЛ №5 ПС Серебряковская	2021	0,4 кВ	404,00	15,00	310,75
1.3.1.3.1.1.31	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 68 с.Заворонезское	2021	0,4 кВ	50,00	15,00	109,39
1.3.1.3.1.1.32	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 338 ВЛ №15 ПС Жердевская	2021	0,4 кВ	146,00	7,50	94,67
1.3.1.3.1.1.33	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 1311	2021	0,4 кВ	35,00	7,50	31,49
1.3.1.3.1.1.34	ВЛ 0,4кВ №3, 4, 5 ЗТП №1370 Жилмассив	2021	0,4 кВ	115,00	5,00	132,61
1.3.1.3.1.1.35	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 266 ВЛ №05 Тарбеевская	2021	0,4 кВ	7,00	100,00	55,15
1.3.1.3.1.1.36	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 523	2021	0,4 кВ	424,00	7,00	350,79
1.3.1.3.1.1.37	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1019 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	5,00	30,00	39,71
1.3.1.3.1.1.38	ВЛ 0,4кВ № 1, 3 ТП 371	2021	0,4 кВ	242,00	10,00	267,22
1.3.1.3.1.1.39	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 995, № 1, 2 ТП 1222	2021	0,4 кВ	43,00	15,00	84,06
1.3.1.3.1.1.40	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 021	2021	0,4 кВ	66,00	14,00	65,90
1.3.1.3.1.1.41	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 022	2021	0,4 кВ	130,00	5,00	144,97
1.3.1.3.1.1.42	ВЛ/ВЛИ 0,4кВ № 1 ТП И-106	2021	0,4 кВ	33,00	7,50	40,39
1.3.1.3.1.1.43	ВЛ 0,4кВ № 2 ЗТП 188 ВЛ № 7 ПС Тамбовская № 5	2021	0,4 кВ	387,00	8,00	539,93
1.3.1.3.1.1.44	ВЛИ 0,4кВ № 1 ТП 684 №5 ПС Серебряковская	2021	0,4 кВ	63,00	15,00	153,27
1.3.1.3.1.1.45	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 756 ВЛ №22 ПС №8	2021	0,4 кВ	74,00	15,00	142,87
1.3.1.3.1.1.46	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 558 ВЛ № 5 ПС Серебряковская	2021	0,4 кВ	143,00	15,00	238,38
1.3.1.3.1.1.47	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 495 ВЛ №13 Петровская	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	36,92
1.3.1.3.1.1.48	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	175,00	15,00	239,04
1.3.1.3.1.1.49	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 809 ВЛ №4 Никифоровская	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	36,47
1.3.1.3.1.1.50	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	27,00	15,00	21,11
1.3.1.3.1.1.51	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 429 ВЛ №09 ПС Осиновская	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	27,06
1.3.1.3.1.1.52	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 676, № 1-4,6 ТП 684	2021	0,4 кВ	35,00	5,00	31,27
1.3.1.3.1.1.53	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 5084	2021	0,4 кВ	29,00	15,00	27,54
1.3.1.3.1.1.54	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 564 №5 ПС Серебряковская	2021	0,4 кВ	151,00	15,00	148,06
1.3.1.3.1.1.55	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 253 № 2 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	263,00	15,00	422,47
1.3.1.3.1.1.56	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 165 с.Изосимово, школа	2021	0,4 кВ	120,00	15,00	161,66
1.3.1.3.1.1.57	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 239	2021	0,4 кВ	95,00	1,00	145,37
1.3.1.3.1.1.58	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП И-011	2021	0,4 кВ	82,00	15,00	96,55
1.3.1.3.1.1.59	ВЛИ 0,4В № 1-3 ТП 043	2021	0,4 кВ	26,00	30,00	39,54
1.3.1.3.1.1.60	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 981 с.Озерки	2021	0,4 кВ	40,00	7,50	49,47
1.3.1.3.1.1.61	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 634 ВЛ №16 ПС Осиновская	2021	0,4 кВ	254,00	20,00	343,14
1.3.1.3.1.1.62	ВЛ 0,4кВ № 4 КТП 5 ВЛ №30 ПС Никольская	2021	0,4 кВ	205,00	100,00	138,54
1.3.1.3.1.1.63	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 202 с.Лаврово, с/совет	2021	0,4 кВ	25,00	5,00	31,79
1.3.1.3.1.1.64	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 876	2021	0,4 кВ	62,00	15,00	79,04
1.3.1.3.1.1.65	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 236, №1 ТП 1053	2021	0,4 кВ	210,00	15,00	197,59
1.3.1.3.1.1.66	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1031 ВЛ №5 ПС Чернянская	2021	0,4 кВ	40,00	45,00	116,63
1.3.1.3.1.1.67	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 222 ВЛ №2 Пригородная	2021	0,4 кВ	42,00	10,00	62,06
1.3.1.3.1.1.68	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1015 №2 ПС Серебряковск	2021	0,4 кВ	31,00	150,00	60,89
1.3.1.3.1.1.69	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 81 с.Барыбино	2021	0,4 кВ	250,00	15,00	288,94
1.3.1.3.1.1.70	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП И-067	2021	0,4 кВ	86,00	15,00	77,87
1.3.1.3.1.1.71	ВЛИ 0,4 кВ №2 КТП 029 ВЛ № 7 ПС Подлесная	2021	0,4 кВ	63,00	10,00	64,98
1.3.1.3.1.1.72	ВЛ 0,4кВ № 7 КТП 1024 ВЛ №5 ПС Артемовская	2021	0,4 кВ	114,00	15,00	100,30
1.3.1.3.1.1.73	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1313	2021	0,4 кВ	125,00	10,00	93,70
1.3.1.3.1.1.74	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1208	2021	0,4 кВ	126,00	10,00	103,18
1.3.1.3.1.1.75	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1495	2021	0,4 кВ	69,00	10,00	77,43
1.3.1.3.1.1.76	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 117 ВЛ №15 ПС Степная	2021	0,4 кВ	90,00	15,00	75,63
1.3.1.3.1.1.77	ВЛ 0,4кВ № 1-4 КТП 841, КТП 841 ВЛ № 08 ПС Соколов	2021	0,4 кВ	110,00	15,00	117,59
1.3.1.3.1.1.78	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 835	2021	0,4 кВ	73,00	15,00	76,26
1.3.1.3.1.1.79	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 275 ВЛ №3 ПС Росляйская	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	30,49

1.3.1.3.1.1.1.80	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 203 Дачи	2021	0,4 кВ	411,00	5,00	391,56
1.3.1.3.1.1.1.81	ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	45,00	149,00	124,44
1.3.1.3.1.1.1.82	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 163 ВЛ№8 ПС Дегтянская	2021	0,4 кВ	62,00	15,00	56,64
1.3.1.3.1.1.1.83	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 4011 ВЛ №04 ПС Мучапская	2021	0,4 кВ	8,00	12,60	37,89
1.3.1.3.1.1.1.84	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 088 ВЛ №7 ПС Токаревская	2021	0,4 кВ	7,00	35,00	31,40
1.3.1.3.1.1.1.85	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 138	2021	0,4 кВ	16,00	11,00	25,99
1.3.1.3.1.1.1.86	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 805 ВЛ Комхоз-2 ПС Первомайская	2021	0,4 кВ	5,00	100,00	31,90
1.3.1.3.1.1.1.87	ВЛ 0,4кВ №1, 2 КТП 335	2021	0,4 кВ	192,00	15,00	114,33
1.3.1.3.1.1.1.88	ВЛ 0,4кВ №1, 2 КТП 441 ВЛ №15 ПС Сухотинск	2021	0,4 кВ	80,00	8,00	45,54
1.3.1.3.1.1.1.89	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1471	2021	0,4 кВ	25,00	6,00	58,92
1.3.1.3.1.1.1.90	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1042 ВЛ №13 ПС РСХО	2021	0,4 кВ	88,00	6,00	85,68
1.3.1.3.1.1.1.91	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 274, 275, 276, 278	2021	0,4 кВ	42,00	6,00	68,52
1.3.1.3.1.1.1.92	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 217, 224 №1, 2 ТП 225	2021	0,4 кВ	50,00	6,00	58,76
1.3.1.3.1.1.1.93	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП И-174	2021	0,4 кВ	184,00	6,00	120,63
1.3.1.3.1.1.1.94	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП И-221	2021	0,4 кВ	102,00	6,00	114,70
1.3.1.3.1.1.1.95	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП И-188	2021	0,4 кВ	110,00	6,00	95,48
1.3.1.3.2.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	до 1 кВ	13 890,00	4 969,30	15 933,78
1.3.1.3.2.1.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 724 ВЛ№10 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	12,00	15,00	59,65
1.3.1.3.2.1.1.2	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 800 ВЛ №2 Пригородная	2021	0,4 кВ	410,00	15,00	408,61
1.3.1.3.2.1.1.3	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1016 ВЛ №9 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	111,00	15,00	250,94
1.3.1.3.2.1.1.4	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 426 ВЛ №09 ПС Осиновская	2021	0,4 кВ	7,00	15,00	57,84
1.3.1.3.2.1.1.5	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1013 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	278,00	15,00	345,97
1.3.1.3.2.1.1.6	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1005 ВЛ №19 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	10,00	145,00	40,16
1.3.1.3.2.1.1.7	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 623 ВЛ №03 ПС Питерская	2021	0,4 кВ	51,00	7,00	52,03
1.3.1.3.2.1.1.8	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 918 ВЛ №3 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	109,00	5,00	112,87
1.3.1.3.2.1.1.9	ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	162,00	15,00	88,08
1.3.1.3.2.1.1.10	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 631 ВЛ №03 ПС Серповская	2021	0,4 кВ	6,00	15,00	66,37
1.3.1.3.2.1.1.11	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1007 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	662,00	15,00	410,00
1.3.1.3.2.1.1.12	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 815 ВЛ Комхоз-1 ПС Первомайская	2021	0,4 кВ	210,00	10,00	254,51
1.3.1.3.2.1.1.13	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 302 ВЛ №5 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	15,00	15,00	6,21
1.3.1.3.2.1.1.14	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 923 ВЛ №25 ПС Тамбовская №8	2021	0,4 кВ	77,00	110,00	77,42
1.3.1.3.2.1.1.15	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1004 ВЛ №19 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	3,00	150,00	55,97
1.3.1.3.2.1.1.16	ВЛ 0,4кВ №2-5 ЗТП 2045 №8 ПС Н.Лядинская	2021	0,4 кВ	212,00	150,00	176,61
1.3.1.3.2.1.1.17	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 869 ВЛ №21 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	130,00	10,00	118,70
1.3.1.3.2.1.1.18	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 869 ВЛ №21 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	172,00	6,30	186,72
1.3.1.3.2.1.1.19	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	139,00	15,00	197,03
1.3.1.3.2.1.1.20	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	462,00	10,00	447,57
1.3.1.3.2.1.1.21	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 1026 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	370,00	15,00	375,93
1.3.1.3.2.1.1.22	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 884 ВЛ №3 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	161,00	15,00	181,06
1.3.1.3.2.1.1.23	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 200; №1, 2 ТП 266	2021	0,4 кВ	1 794,00	15,00	1 003,80
1.3.1.3.2.1.1.24	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 548 ВЛ №7 ПС Знаменская	2021	0,4 кВ	5,00	100,00	32,27
1.3.1.3.2.1.1.25	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 544 ВЛ №7 ПС Знаменская	2021	0,4 кВ	73,00	150,00	79,93
1.3.1.3.2.1.1.26	ВЛ 0,4кВ №1-3 КТП 323	2021	0,4 кВ	35,00	70,00	12,87
1.3.1.3.2.1.1.27	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 341 ВЛ №21 ПС Жердевская	2021	0,4 кВ	50,00	50,00	50,90
1.3.1.3.2.1.1.28	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 803 ВЛ №03 ПС КИМ	2021	0,4 кВ	260,00	5,00	298,16
1.3.1.3.2.1.1.29	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 755 ВЛ №10 Промышленная	2021	0,4 кВ	189,00	140,00	230,50
1.3.1.3.2.1.1.30	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 801 ВЛ №01 ПС Тарбеевская	2021	0,4 кВ	243,00	15,00	371,13
1.3.1.3.2.1.1.31	ВЛ 6кВ Комхоз-1 ПС Первомайская	2021	0,4 кВ	59,00	3,00	43,91
1.3.1.3.2.1.1.32	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1036 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	5,00	150,00	29,02
1.3.1.3.2.1.1.33	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1020 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	28,00	150,00	54,32
1.3.1.3.2.1.1.34	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1020 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	78,00	150,00	143,19
1.3.1.3.2.1.1.35	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 890 ВЛ 03 ПС Суравская	2021	0,4 кВ	136,00	15,00	232,38
1.3.1.3.2.1.1.36	НСиР(НСиР ВЛИ-0,4 кВ от близ опоры ВЛИ 0	2021	0,4 кВ	275,00	7,00	405,68
1.3.1.3.2.1.1.37	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1016 ВЛ №9 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	217,00	15,00	284,29
1.3.1.3.2.1.1.38	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 429 ВЛ №16 ПС Караванская	2021	0,4 кВ	7,00	30,00	35,54
1.3.1.3.2.1.1.39	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 935 ВЛ №18 ПС Тимирязевская	2021	0,4 кВ	104,00	5,00	122,11
1.3.1.3.2.1.1.40	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1025 ВЛ №2 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	267,00	15,00	334,52
1.3.1.3.2.1.1.41	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1027 ВЛ №7 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	164,00	12,00	244,72
1.3.1.3.2.1.1.42	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1028 ВЛ №9 ПС Н.Лядинская	2021	0,4 кВ	5,00	5,00	35,55
1.3.1.3.2.1.1.43	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1029 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	7,00	15,00	41,07

1.3.1.3.2.1.1.44	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1021 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	36,00	131,20	65,93
1.3.1.3.2.1.1.45	ЛЭП-6 кВ № 21, 22 ПС №8	2021	0,4 кВ	235,00	131,20	154,63
1.3.1.3.2.1.1.46	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 430 ВЛ №16 ПС Караваинская	2021	0,4 кВ	5,00	150,00	36,77
1.3.1.3.2.1.1.47	ВЛ 0,4кВ №1,2 КТП 758 ВЛ ВЧ-1	2021	0,4 кВ	5,00	150,00	18,94
1.3.1.3.2.1.1.48	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 806 ВЛ №2 Изосимовская	2021	0,4 кВ	5,00	150,00	30,08
1.3.1.3.2.1.1.49	ВЛ 0,4кВ № 1 СТП 387 ВЛ №03 ПС Бондарская	2021	0,4 кВ	4,00	75,00	27,71
1.3.1.3.2.1.1.50	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 805 ВЛ №2 Хмелевская	2021	0,4 кВ	7,00	15,00	41,90
1.3.1.3.2.1.1.51	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 337 ВЛ №6 Кершинская	2021	0,4 кВ	173,00	15,00	227,57
1.3.1.3.2.1.1.52	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	260,00	7,00	457,30
1.3.1.3.2.1.1.53	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 982 ВЛ №3 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	323,00	7,00	479,49
1.3.1.3.2.1.1.54	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 261 ВЛ № 2 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	385,00	15,00	478,59
1.3.1.3.2.1.1.55	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1026 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	240,00	15,00	303,21
1.3.1.3.2.1.1.56	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1033 ВЛ №38 ПС №5	2021	0,4 кВ	61,00	15,00	198,39
1.3.1.3.2.1.1.57	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1030 ВЛ №3 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	215,00	15,00	303,41
1.3.1.3.2.1.1.58	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 828 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	52,00	8,00	111,37
1.3.1.3.2.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ №2 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2021	0,4 кВ	149,00	14,00	148,48
1.3.1.3.2.1.1.60	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1032 ВЛ №3 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	356,00	8,00	525,67
1.3.1.3.2.1.1.61	ВЛ 0,4кВ № 4 ТП 633 ВЛ №11 ПС Викторская	2021	0,4 кВ	289,00	12,00	363,82
1.3.1.3.2.1.1.62	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1024 ВЛ №4 ПС Горельская	2021	0,4 кВ	178,00	115,00	296,54
1.3.1.3.2.1.1.63	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 281 ВЛ № 3 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	67,00	15,00	102,53
1.3.1.3.2.1.1.64	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 281 ВЛ № 3 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	137,00	15,00	113,55
1.3.1.3.2.1.1.65	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 583 ВЛ Газ 2 ПС Первомайская	2021	0,4 кВ	27,00	45,00	70,59
1.3.1.3.2.1.1.66	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 468 ВЛ №05 ПС Кленская	2021	0,4 кВ	5,00	110,00	46,48
1.3.1.3.2.1.1.67	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 431 ВЛ №08 ПС Никитинская	2021	0,4 кВ	540,00	60,00	473,55
1.3.1.3.2.1.1.68	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 782 ВЛ №1 ПС Пригородная	2021	0,4 кВ	369,00	5,00	436,43
1.3.1.3.2.1.1.69	ВЛ 0,4кВ № 5 СТП 132 ВЛ №5 Вырубовская	2021	0,4 кВ	41,00	130,00	51,48
1.3.1.3.2.1.1.70	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 164 ВЛ №03 ПС Устьинская	2021	0,4 кВ	5,00	150,00	18,03
1.3.1.3.2.1.1.71	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 808 ВЛ №6 Пригородная	2021	0,4 кВ	20,00	150,00	44,69
1.3.1.3.2.1.1.72	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 807 ВЛ №14 ПС Ранинская	2021	0,4 кВ	20,00	149,00	45,50
1.3.1.3.2.1.1.73	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 792 ВЛ №5, 10 ПС Борщевская	2021	0,4 кВ	370,00	15,00	171,48
1.3.1.3.2.1.1.74	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 810 ВЛ №13 Сабуровская	2021	0,4 кВ	7,00	95,00	39,40
1.3.1.3.2.1.1.75	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 654 №3 ПС Татановская	2021	0,4 кВ	4,00	90,00	14,22
1.3.1.3.2.1.1.76	ВЛ 0,4кВ №5 КТП 830 ВЛ № 22 ПС Тамбовская №8	2021	0,4 кВ	225,00	100,00	215,19
1.3.1.3.2.1.1.77	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 467 ВЛ №03 ПС Марьинская	2021	0,4 кВ	145,00	15,00	242,20
1.3.1.3.2.1.1.78	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 279, №1,2 ТП 293	2021	0,4 кВ	48,00	14,00	57,75
1.3.1.3.2.1.1.79	ВЛИ-0,4кВ р.д. Староорьево 69,12км	2021	0,4 кВ	218,00	78,60	96,67
1.3.1.3.2.1.1.80	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1040 ВЛ №7 ПС П.Пригородная	2021	0,4 кВ	7,00	140,00	45,14
1.3.1.3.2.1.1.81	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1035 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	5,00	120,00	45,97
1.3.1.3.2.1.1.82	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1034 ВЛ №22 ПС Тамбовская №8	2021	0,4 кВ	3,00	100,00	45,46
1.3.1.3.2.1.1.83	СТП 527 ВЛ №1 ПС П.Марфинская	2021	0,4 кВ	6,00	135,00	37,22
1.3.1.3.2.1.1.84	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1042 ВЛ №3 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	39,14
1.3.1.3.2.1.1.85	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 813 ВЛ №03 ПС Устьинская	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	39,98
1.3.1.3.2.1.1.86	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 816 ВЛ 4 ПС Ранинская	2021	0,4 кВ	61,00	8,00	68,72
1.3.1.3.2.1.1.87	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 849 ВЛ №6 ПС Пересыпкинская	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	49,93
1.3.1.3.2.1.1.88	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1046 ВЛ №9 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	5,00	50,00	39,12
1.3.1.3.2.1.1.89	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 478 ВЛ №08 ПС Уметская	2021	0,4 кВ	5,00	74,00	32,00
1.3.1.3.2.1.1.90	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 292 ВЛ №15 ПС Восточная	2021	0,4 кВ	206,00	74,00	173,45
1.3.1.3.2.1.1.91	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 676, № 1-4,6 ТП 684	2021	0,4 кВ	36,00	15,00	71,86
1.3.1.3.2.1.1.92	ВЛ 0,4кВ № 1-5 ТП 379 с. Хренное	2021	0,4 кВ	80,00	15,00	163,42
1.3.1.3.2.1.1.93	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 815 ВЛ Комхоз-1 ПС Первомайская	2021	0,4 кВ	405,00	3,00	477,17
1.3.1.3.2.1.1.94	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 721 №1 ПС Пригородная	2021	0,4 кВ	60,00	5,00	39,58
1.3.1.3.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	до 1 кВ	22,00	595,00	166,46
1.3.1.3.3.1.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1012 ВЛ №7 ПС П.Пригородная	2021	0,4 кВ	7,00	150,00	45,30
1.3.1.3.3.1.1.2	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1023 ВЛ №7, 9 Селезневская	2021	0,4 кВ	5,00	150,00	52,48
1.3.1.3.3.1.1.3	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1038 ВЛ №5 ПС Чернянская	2021	0,4 кВ	5,00	145,00	43,98
1.3.1.3.3.1.1.4	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1023 ВЛ №7, 9 Селезневская	2021	0,4 кВ	5,00	150,00	24,70
1.3.1.4.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	до 1 кВ	2 007,00	699,70	1 536,88
1.3.1.4.1.1.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 623 ВЛ №03 ПС Питерская	2021	0,4 кВ	15,00	7,00	37,88
1.3.1.4.1.1.1.2	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 173, №1-3 ТП 249	2021	0,4 кВ	20,00	5,00	10,20

1.3.1.4.1.1.1.3	ВЛ-0,4кВТП 1501	2021	0,4 кВ	20,00	3,00	11,30
1.3.1.4.1.1.1.4	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 331 п.Коммуна	2021	0,4 кВ	20,00	15,00	5,95
1.3.1.4.1.1.1.5	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 238 с.Нектар	2021	0,4 кВ	20,00	3,00	11,57
1.3.1.4.1.1.1.6	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 238 с.Нектар	2021	0,4 кВ	20,00	3,00	7,14
1.3.1.4.1.1.1.7	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 051	2021	0,4 кВ	35,00	15,00	4,76
1.3.1.4.1.1.1.8	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 586	2021	0,4 кВ	28,00	6,00	10,65
1.3.1.4.1.1.1.9	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 089	2021	0,4 кВ	28,00	15,00	15,23
1.3.1.4.1.1.1.10	ВЛИ 0,4кВ № 1-4 ТП 11А №1 с.Алгасово	2021	0,4 кВ	25,00	9,50	14,94
1.3.1.4.1.1.1.11	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 5040	2021	0,4 кВ	17,00	3,00	16,70
1.3.1.4.1.1.1.12	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 540 п.Первомайский	2021	0,4 кВ	25,00	15,00	21,22
1.3.1.4.1.1.1.13	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 626, №3 ТП 627	2021	0,4 кВ	25,00	5,00	25,96
1.3.1.4.1.1.1.14	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 768, ТП 894 с.Н.Архангельское	2021	0,4 кВ	42,00	8,00	27,67
1.3.1.4.1.1.1.15	ВЛ 0,4кВ № 2-4 ТП 899 п.Первомайский	2021	0,4 кВ	25,00	15,00	22,20
1.3.1.4.1.1.1.16	ВЛ 0,4кВ № 2-4 ТП 899 п.Первомайский	2021	0,4 кВ	25,00	12,00	20,73
1.3.1.4.1.1.1.17	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 198	2021	0,4 кВ	50,00	14,00	61,96
1.3.1.4.1.1.1.18	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 277	2021	0,4 кВ	25,00	15,00	25,69
1.3.1.4.1.1.1.19	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 555, ТП 764, № 1-3 ТП 558	2021	0,4 кВ	25,00	15,00	26,54
1.3.1.4.1.1.1.20	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 6М с.Устья	2021	0,4 кВ	25,00	6,00	9,69
1.3.1.4.1.1.1.21	ВЛ 0,4кВ №4 СТП 824 ВЛ 14 ПС Тамбовская №б	2021	0,4 кВ	25,00	10,00	12,85
1.3.1.4.1.1.1.22	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 801 ВЛ №14 ПС Тамбовская №б	2021	0,4 кВ	17,00	15,00	13,24
1.3.1.4.1.1.1.23	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 431 ВЛ №08 ПС Никитинская	2021	0,4 кВ	88,00	5,00	93,07
1.3.1.4.1.1.1.24	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 304 ВЛ №10 ПС Кулеватовска	2021	0,4 кВ	25,00	27,00	5,83
1.3.1.4.1.1.1.25	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 012 ВЛ №24 ПС Сосновская	2021	0,4 кВ	25,00	5,00	3,38
1.3.1.4.1.1.1.26	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 033 ВЛ №07 ПС Подлесная	2021	0,4 кВ	20,00	7,00	3,46
1.3.1.4.1.1.1.27	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 304 ВЛ №10 ПС Кулеватовска	2021	0,4 кВ	25,00	15,00	6,15
1.3.1.4.1.1.1.28	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 032 ВЛ №07 ПС Подлесная	2021	0,4 кВ	25,00	12,00	5,66
1.3.1.4.1.1.1.29	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 799	2021	0,4 кВ	20,00	6,60	14,97
1.3.1.4.1.1.1.30	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП И-051	2021	0,4 кВ	40,00	5,00	16,95
1.3.1.4.1.1.1.31	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 800 ВЛ №2 Пригородная	2021	0,4 кВ	20,00	15,00	10,00
1.3.1.4.1.1.1.32	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 801 ВЛ 14 ПС Тамбовская №б	2021	0,4 кВ	20,00	15,00	13,01
1.3.1.4.1.1.1.33	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 982 ВЛ №3 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	20,00	6,30	11,91
1.3.1.4.1.1.1.34	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 246 № 8 ПС П.Пригородная	2021	0,4 кВ	18,00	10,00	9,80
1.3.1.4.1.1.1.35	ВЛИ 0,4кВ №4 СТП 776 ВЛ 14 ПС Тамбовская №б	2021	0,4 кВ	25,00	7,00	17,38
1.3.1.4.1.1.1.36	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 441 ВЛ №15 ПС Сухотинск	2021	0,4 кВ	29,00	14,50	29,70
1.3.1.4.1.1.1.37	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1007 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	25,00	15,00	22,43
1.3.1.4.1.1.1.38	ВЛ 0,4кВ № 1-5 ТП 379 с. Хренное	2021	0,4 кВ	20,00	15,00	6,36
1.3.1.4.1.1.1.39	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 724 ВЛ №10 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	25,00	15,00	25,36
1.3.1.4.1.1.1.40	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 139 п.Мешкова гора	2021	0,4 кВ	15,00	9,00	7,55
1.3.1.4.1.1.1.41	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 902 с.Юрловка (ул.1 Мая)	2021	0,4 кВ	20,00	5,00	2,83
1.3.1.4.1.1.1.42	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 112 с.Юрловка	2021	0,4 кВ	20,00	5,00	2,82
1.3.1.4.1.1.1.43	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 472 ВЛ №08 ПС Уметская	2021	0,4 кВ	19,00	15,00	12,00
1.3.1.4.1.1.1.44	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 022	2021	0,4 кВ	25,00	5,00	8,00
1.3.1.4.1.1.1.45	ВЛИ-0,4кВ р.д. Староюрьево 69,12км	2021	0,4 кВ	25,00	5,00	13,20
1.3.1.4.1.1.1.46	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 698 с.Б.Дорога	2021	0,4 кВ	25,00	15,00	14,55
1.3.1.4.1.1.1.47	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 798 п.Первомайский	2021	0,4 кВ	43,00	15,00	46,73
1.3.1.4.1.1.1.48	ВЛИ 0,4кВ № 1-5 ТП 042	2021	0,4 кВ	34,00	5,00	35,41
1.3.1.4.1.1.1.49	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 699 ВЛ №10 Староюрьевская	2021	0,4 кВ	6,00	35,00	13,84
1.3.1.4.1.1.1.50	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 191, №1, 2 ТП 618	2021	0,4 кВ	25,00	12,00	27,33
1.3.1.4.1.1.1.51	ВЛИ-0,4кВ р.д. Староюрьево 69,12км	2021	0,4 кВ	25,00	15,00	15,25
1.3.1.4.1.1.1.52	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 328 с.Алексеевка	2021	0,4 кВ	145,00	15,00	66,33
1.3.1.4.1.1.1.53	ВЛ 0,4кВ № 1, 3 ТП 814 п.Первомайский	2021	0,4 кВ	47,00	5,00	27,11
1.3.1.4.1.1.1.54	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 5210	2021	0,4 кВ	105,00	0,30	85,62
1.3.1.4.1.1.1.55	ВЛИ 0,4В № 1 ТП 012	2021	0,4 кВ	18,00	15,00	22,31
1.3.1.4.1.1.1.56	ВЛ 0,4кВ № 1, 2, 4 ТП 341 с.Петровское	2021	0,4 кВ	21,00	13,50	31,45
1.3.1.4.1.1.1.57	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 695 с.Радостное	2021	0,4 кВ	35,00	5,00	27,11
1.3.1.4.1.1.1.58	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 84, №1-3 ТП 87	2021	0,4 кВ	23,00	15,00	41,43
1.3.1.4.1.1.1.59	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 811 ВЛ №5 Пригородная	2021	0,4 кВ	5,00	15,00	64,83
1.3.1.4.1.1.1.60	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП И-026	2021	0,4 кВ	80,00	5,00	3,00
1.3.1.4.1.1.1.61	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 431 ВЛ №08 ПС Никитинская	2021	0,4 кВ	32,00	15,00	5,44
1.3.1.4.1.1.1.62	ВЛ 0,4кВ № 1 - 3 ТП 197, №2 ТП 194	2021	0,4 кВ	40,00	5,00	46,83
1.3.1.4.1.1.1.63	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 304 с.Пах.Угол	2021	0,4 кВ	26,00	7,00	29,36
1.3.1.4.1.1.1.64	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 5304	2021	0,4 кВ	33,00	6,00	33,81

1.3.1.4.1.1.1.65	ВЛИ 0,4кВ №1 ТП 868 ВЛ №1 ПС Тарбеевская	2021	0,4 кВ	28,00	15,00	48,47
1.3.1.4.1.1.1.66	ВЛ 0,4кВ № 2, 3 ТП 1122	2021	0,4 кВ	35,00	6,00	47,76
1.3.1.4.1.1.1.67	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 070	2021	0,4 кВ	25,00	6,00	47,03
1.3.2.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	до 1 кВ	139,00	27,00	77,36
1.3.2.3.1.1.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 766	2021	0,4 кВ	109,00	15,00	66,38
1.3.2.3.1.1.1.2	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 599, ТП 600	2021	0,4 кВ	30,00	12,00	10,98
1.3.2.4.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	до 1 кВ	570,00	60,00	247,80
1.3.2.4.1.1.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 730	2021	0,4 кВ	265,00	15,00	187,95
1.3.2.4.1.1.1.2	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1120	2021	0,4 кВ	290,00	10,00	23,56
1.3.2.4.1.1.1.3	ВЛ 10кВ № 7 ПС Токаревская	2021	0,4 кВ	15,00	35,00	36,29
1.3.2.4.2.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	1-20 кВ	-	135,00	351,82
1.3.2.4.2.1.1.1	ИСУЭ КТП 1003 ф.9 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	-	120,00	177,50
1.3.2.4.2.1.1.2	ИСУЭ СТП 393 ф.1 ПС Лукинская	2021	0,4 кВ	-	15,00	174,33
1.3.1.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	1-20 кВ	19 490,00	3 903,70	34 687,12
1.3.1.3.1.1.1.1	ВЛ 10кВ № 2 Пригородная	2021	10 кВ	566,00	15,00	684,09
1.3.1.3.1.1.1.2	ВЛ 10кВ № 9 ПС Промышленная	2021	10 кВ	470,00	15,00	1 183,67
1.3.1.3.1.1.1.3	ВЛ-10 кВ № 09 ПС Осиновская	2021	10 кВ	159,00	15,00	287,80
1.3.1.3.1.1.1.4	ВЛ 10кВ №03 ПС Серповская	2021	10 кВ	1 757,00	15,00	1 529,04
1.3.1.3.1.1.1.5	ВЛ 10кВ № 6 ПС Комсомольская	2021	10 кВ	593,00	15,00	977,92
1.3.1.3.1.1.1.6	ВЛ 10кВ № 7 ПС П.Пригородная	2021	10 кВ	259,00	150,00	619,84
1.3.1.3.1.1.1.7	ВЛ 10кВ № 7 ПС Знаменская	2021	10 кВ	15,00	100,00	94,24
1.3.1.3.1.1.1.8	ВЛ 10кВ № 08 ПС Уметская	2021	10 кВ	10,00	15,00	40,09
1.3.1.3.1.1.1.9	ВЛ 10кВ № 33 ПС Токаревская	2021	10 кВ	827,00	40,00	1 397,96
1.3.1.3.1.1.1.10	ВЛ 10кВ №21 ПС Жердевская	2021	10 кВ	13,00	50,00	27,92
1.3.1.3.1.1.1.11	ВЛ 10кВ №03 ПС КИМ	2021	10 кВ	1 133,00	5,00	1 173,06
1.3.1.3.1.1.1.12	ВЛ 10кВ №01 ПС Тарбеевская	2021	10 кВ	86,00	15,00	294,27
1.3.1.3.1.1.1.13	ВЛ 10кВ № 7 ПС Селезневская	2021	10 кВ	1 304,00	150,00	1 551,40
1.3.1.3.1.1.1.14	ВЛ 6кВ Комхоз-1 ПС Первомайская	2021	10 кВ	183,00	149,00	198,15
1.3.1.3.1.1.1.15	ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2021	10 кВ	530,00	150,00	1 149,47
1.3.1.3.1.1.1.16	ВЛ 10кВ № 6 ПС Комсомольская	2021	10 кВ	588,00	150,00	733,59
1.3.1.3.1.1.1.17	ВЛ 10кВ №16 ПС Караванская	2021	10 кВ	277,00	30,00	477,47
1.3.1.3.1.1.1.18	ВЛ 10кВ № 2 ПС Селезневская	2021	10 кВ	424,00	15,00	554,90
1.3.1.3.1.1.1.19	ВЛ 10кВ № 7 ПС Селезневская	2021	10 кВ	10,00	12,00	64,73
1.3.1.3.1.1.1.20	ВЛ 10кВ № 9 ПС Н.Лядинская	2021	10 кВ	10,00	5,00	76,09
1.3.1.3.1.1.1.21	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2021	10 кВ	10,00	15,00	62,42
1.3.1.3.1.1.1.22	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2021	10 кВ	384,00	131,20	646,60
1.3.1.3.1.1.1.23	ВЛ 10кВ №16 ПС Караванская	2021	10 кВ	5,00	150,00	65,05
1.3.1.3.1.1.1.24	ВЛ 10кВ № 2 Изосимовская	2021	10 кВ	9,00	150,00	47,86
1.3.1.3.1.1.1.25	ВЛ 10кВ № 2 Хмелевская	2021	10 кВ	17,00	15,00	70,93
1.3.1.3.1.1.1.26	ВЛ 10кВ № 9 ПС Комсомольская	2021	10 кВ	55,00	30,00	152,41
1.3.1.3.1.1.1.27	ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2021	10 кВ	521,00	15,00	1 143,30
1.3.1.3.1.1.1.28	ВЛ 10кВ № 5 ПС Черняновская	2021	10 кВ	921,00	45,00	2 690,25
1.3.1.3.1.1.1.29	ВЛ 10кВ №08 ПС Подлесная	2021	10 кВ	323,00	11,00	643,58
1.3.1.3.1.1.1.30	ВЛ 6кВ № 7 ПС №5	2021	10 кВ	5,00	148,50	66,45
1.3.1.3.1.1.1.31	ВЛ 6кВ № 38 ПС №5	2021	10 кВ	10,00	15,00	65,35
1.3.1.3.1.1.1.32	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2021	10 кВ	1 765,00	8,00	3 971,30
1.3.1.3.1.1.1.33	ВЛ 10кВ № 4 Никифоровская	2021	10 кВ	10,00	15,00	53,08
1.3.1.3.1.1.1.34	ВЛ 10кВ № 4 Никифоровская	2021	10 кВ	10,00	15,00	53,08
1.3.1.3.1.1.1.35	ВЛ 10кВ № 4 ПС Горельская	2021	10 кВ	126,00	115,00	265,51
1.3.1.3.1.1.1.36	ВЛ 10кВ №15 ПС Жердевская	2021	10 кВ	15,00	30,00	31,88
1.3.1.3.1.1.1.37	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2021	10 кВ	656,00	100,00	1 121,52
1.3.1.3.1.1.1.38	ВЛ 10кВ №08 ПС Тамбовская №6	2021	10 кВ	907,00	500,00	1 481,81
1.3.1.3.1.1.1.39	ВЛ 10кВ № 5 ПС Черняновская	2021	10 кВ	1 063,00	145,00	1 970,69
1.3.1.3.1.1.1.40	ВЛ 10кВ № 03 ПС Марьянская	2021	10 кВ	10,00	15,00	53,83
1.3.1.3.1.1.1.41	ВЛ 10кВ № 7 ПС П.Пригородная	2021	10 кВ	106,00	150,00	250,85

1.3.1.3.1.1.1.42	ВЛ 10кВ № 9 ПС Селезневская	2021	10 кВ	184,00	150,00	387,41
1.3.1.3.1.1.1.43	ВЛ 10кВ № 7 ПС П.Пригородная	2021	10 кВ	17,00	140,00	94,83
1.3.1.3.1.1.1.44	ВЛ 10кВ № 3 Изосимовская	2021	10 кВ	180,00	150,00	361,25
1.3.1.3.1.1.1.45	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2021	10 кВ	10,00	120,00	50,33
1.3.1.3.1.1.1.46	ВЛ 10кВ № 3 ПС Тр.Росляйская	2021	10 кВ	248,00	15,00	437,96
1.3.1.3.1.1.1.47	ВЛ 10кВ № 3 ПС Комсомольская	2021	10 кВ	10,00	15,00	51,57
1.3.1.3.1.1.1.48	ВЛ 10кВ №03 ПС Устьинская	2021	10 кВ	42,00	15,00	143,66
1.3.1.3.1.1.1.49	ВЛ 10кВ № 14 ПС Пересыпкинская	2021	10 кВ	381,00	15,00	634,89
1.3.1.3.1.1.1.50	ВЛ 10кВ № 9 ПС Промышленная	2021	10 кВ	10,00	50,00	164,75
1.3.1.3.1.1.1.51	ВЛ 10кВ № 5 Пригородная	2021	10 кВ	10,00	15,00	35,45
1.3.1.3.1.1.1.52	ВЛ 10кВ № 11 ПС Восточная, ВЛ 10кВ № 15 ПС Восточная	2021	10 кВ	1 016,00	74,00	1 771,73
1.3.1.3.1.1.1.53	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2021	10 кВ	1 220,00	15,00	2 280,73
1.3.1.3.1.1.1.54	ЛЭП-6 кВ № 21, 22 ПС №8	2021	10 кВ	10,00	100,00	143,21
1.3.1.3.1.1.1.55	ВЛ 6кВ Комхоз-2 ПС Первомайская	2021	10 кВ	10,00	100,00	105,90
1.3.1.3.2.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	1-20 кВ	18 548,00	6 205,00	29 051,68
1.3.1.3.2.1.1.1	ВЛ 10кВ № 4 ПС Рахшинская	2021	10 кВ	1 624,00	320,00	2 183,42
1.3.1.3.2.1.1.2	ВЛ 10кВ № 10 ПС Промышленная	2021	10 кВ	69,00	140,00	37,34
1.3.1.3.2.1.1.3	ВЛ 10кВ №05 ПС Полеаевская	2021	10 кВ	4 110,00	1 000,00	6 577,05
1.3.1.3.2.1.1.4	ВЛ 10кВ №05 ПС Росляйская	2021	10 кВ	4 560,00	1 000,00	6 462,02
1.3.1.3.2.1.1.5	ВЛ 10кВ №4 ПС Полеаевская	2021	10 кВ	2 130,00	1 000,00	4 195,39
1.3.1.3.2.1.1.6	ВЛ 10кВ №13 ПС Надеждинская	2021	10 кВ	1 475,00	1 000,00	1 677,60
1.3.1.3.2.1.1.7	ВЛ 10кВ № 03 ПС Бондарская	2021	10 кВ	50,00	75,00	121,50
1.3.1.3.2.1.1.8	ВЛ 10 кВ №2 ПС Н.Архангельская	2021	10 кВ	3 110,00	480,00	5 431,56
1.3.1.3.2.1.1.9	ВЛ 10 кВ №04 ПС Кленская	2021	10 кВ	800,00	480,00	1 166,93
1.3.1.3.2.1.1.10	ВЛ 10кВ № 08 ПС Уметская	2021	10 кВ	384,00	355,00	712,36
1.3.1.3.2.1.1.11	ВЛ 10кВ № 11 ПС Восточная	2021	10 кВ	236,00	355,00	486,50
1.3.1.3.2.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно - двухцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	1-20 кВ	17 806,00	2 480,00	51 512,33
1.3.1.3.2.2.1.1	ВЛ 10 кВ №13 Викторская 2 цепная	2021	10 кВ	14 851,00	2 000,00	42 710,69
1.3.1.3.2.2.1.2	ВЛ 10 кВ №04, 13 Илювайская 2 цепная	2021	10 кВ	2 955,00	480,00	8 801,64
1.3.2.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	1-20 кВ	1 322,00	894,00	1 709,17
1.3.2.3.1.1.1.1	ВЛ 10кВ № 8 Никифоровская	2021	10 кВ	110,00	15,00	179,03
1.3.2.3.1.1.1.2	ВЛ 10кВ № 6 Никифоровская	2021	10 кВ	257,00	15,00	179,89
1.3.2.3.1.1.1.3	ВЛ 10кВ № 15 ПС Соколовская	2021	10 кВ	5,00	150,00	90,81
1.3.2.3.1.1.1.4	ВЛ 10кВ № 13 ПС Иноковская	2021	10 кВ	100,00	150,00	200,72
1.3.2.3.1.1.1.5	ВЛ 10кВ № 09 ПС Осиновская	2021	10 кВ	186,00	15,00	56,67
1.3.2.3.1.1.1.6	ВЛ 6кВ Газ-1, 2 ПС Первомайская (с кабельными вста	2021	10 кВ	17,00	45,00	88,22
1.3.2.3.1.1.1.7	ВЛ 10кВ № 05 ПС Кленская	2021	10 кВ	8,00	110,00	86,35
1.3.2.3.1.1.1.8	ВЛ 10кВ № 6 Пригородная	2021	10 кВ	343,00	150,00	428,04
1.3.2.3.1.1.1.9	ВЛ 10кВ №14 ПС Ранинская	2021	10 кВ	281,00	149,00	355,67
1.3.2.3.1.1.1.10	ВЛ 10кВ №13 ПС Сабуровская	2021	10 кВ	15,00	95,00	43,78
1.3.2.3.2.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2021	35 кВ	7 000,00	9 700,00	31 807,56
1.3.2.3.2.1.1.1	ВЛ 35 кВ Кирсановская – Оржевская	2021	35 кВ	7 000,00	9 700,00	31 807,56
2.	Строительство кабельных линий	2021	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7))	2021	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	2021	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	2021	-	-	-	-

2,j,k.Lm	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))	2021	-	-	-	-
2,j,k.Lm.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))	2021	-	-	-	-
2.1.2.1.2.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно - 1 кабель	2021	до 1 кВ	191,00	260,00	265,44
2.1.2.1.2.1.1	КЛ 0,4кВ №1 СТП 931 ВЛ №16 ПС Тимирязевская	2021	0,4 кВ	70,00	70,00	92,19
2.1.2.1.2.1.2	КЛ 0,4кВ №1 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	98,00	95,00	129,73
2.1.2.1.2.1.3	КЛ 0,4кВ №1 КТП 792 ВЛ №5, 10 ПС Боршевская	2021	0,4 кВ	23,00	95,00	43,52
2.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно - 1 кабель	2021	до 1 кВ	662,00	1 626,00	893,66
2.1.2.1.3.1.1	КЛ 0,4кВ №3 КТП 783 ВЛ №22 ПС №8, КЛ 0,4кВ №4 КТП 783 ВЛ №22 ПС №8	2021	0,4 кВ	26,00	140,00	81,33
2.1.2.1.3.1.2	КЛ 0,4кВ №20 ЗТП 043 ВЛ №5 ЦРП №1	2021	0,4 кВ	18,00	140,00	59,56
2.1.2.1.3.1.3	КЛ 0,4кВ №1 КТП 1037 ВЛ №08 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	2,00	500,00	90,56
2.1.2.1.3.1.4	КЛ 0,4кВ №5 КТП 783 ВЛ №22 ПС №8	2021	0,4 кВ	113,00	149,00	123,20
2.1.2.1.3.1.5	КЛ 0,4кВ №6 КТП 783 ВЛ №22 ПС №8	2021	0,4 кВ	113,00	149,00	123,20
2.1.2.1.3.1.6	КЛ 0,4кВ №7 КТП 783 ВЛ №22 ПС №8	2021	0,4 кВ	55,00	124,00	73,41
2.1.2.1.3.1.7	КЛ 0,4кВ №7 КТП 783 ВЛ №22 ПС №8	2021	0,4 кВ	55,00	124,00	73,41
2.1.2.1.3.1.8	КЛ 0,4кВ №1 КТП 783 ВЛ №22 ПС №8	2021	0,4 кВ	140,00	150,00	150,53
2.1.2.1.3.1.9	КЛ 0,4кВ №2 КТП 783 ВЛ №22 ПС №8	2021	0,4 кВ	140,00	150,00	118,46
2.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно - 1 кабель	2021	до 1 кВ	62,00	960,00	395,33
2.1.2.1.4.1.1	КЛ 0,4кВ №1 КТП 1044 ВЛ №13 Викторская	2021	0,4 кВ	18,00	240,00	138,14
2.1.2.1.4.1.2	КЛ 0,4кВ №1 КТП 1045 ВЛ №13 Викторская	2021	0,4 кВ	18,00	240,00	138,14
2.1.2.1.4.1.3	КЛ 0,4кВ №1 КТП 415 ВЛ №22 ПС Инжавинская	2021	0,4 кВ	13,00	240,00	59,84
2.1.2.1.4.1.4	КЛ 0,4кВ №2 КТП 415 ВЛ №22 ПС Инжавинская	2021	0,4 кВ	13,00	240,00	59,20
2.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно - 2 кабеля	2021	до 1 кВ	12,00	480,00	104,93
2.1.2.1.4.2.1	КЛ 0,4кВ №1 КТП 477 ВЛ №08 ПС Уметская	2021	0,4 кВ	6,00	240,00	52,47
2.1.2.1.4.2.2	КЛ 0,4кВ №1 КТП 477 ВЛ №08 ПС Уметская	2021	0,4 кВ	6,00	240,00	52,47
2.6.2.1.2.1	Кабельные линии , прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно - 1 кабель	2021	до 1 кВ	54,00	5,00	251,38
2.6.2.1.2.1.1	КЛ 0,4кВ №2 СТП 935 ВЛ №18 ПС Тимирязевская	2021	0,4 кВ	54,00	5,00	251,38
2.6.2.1.3.1	Кабельные линии , прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно - 1 кабель	2021	до 1 кВ	734,00	490,00	3 601,57
2.6.2.1.3.1.1	КЛ 0,4кВ №1 КТП 1001 ВЛ №3, 8 ПС Тамбовская №6, КЛ 0,4кВ №1 КТП 1001 ВЛ №3, 8 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	50,00	120,00	2,08
2.6.2.1.3.1.2	КЛ 0,4кВ №1 КТП 1022 КЛ №31, 40 ПС Тамбовская №5	2021	0,4 кВ	342,00	185,00	1 801,40
2.6.2.1.3.1.3	КЛ 0,4кВ №2 КТП 1022 КЛ №31, 40 ПС Тамбовская №5	2021	0,4 кВ	342,00	185,00	1 798,09
2.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно - 1 кабель	2021	1-20 кВ	70,00	298,00	521,36
2.1.2.1.1.1.1	ВЛ 6кВ Комхоз-1 ПС Первомайская	2021	10 кВ	35,00	149,00	312,87
2.1.2.1.1.1.2	ВЛ 6кВ Комхоз-2 ПС Первомайская	2021	10 кВ	35,00	149,00	208,50
2.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно - 1 кабель	2021	1-20 кВ	963,00	255,00	626,87
2.1.2.2.2.1.1	КЛ 10кВ №3 ПС Тамбовская №6, КЛ 10кВ №8 ПС Тамбовская №6	2021	10 кВ	760,00	140,00	2,08
2.1.2.2.2.1.2	КЛ 10кВ № 6 ПС Комсомольская	2021	10 кВ	97,00	15,00	372,15
2.1.2.2.2.1.3	КЛ 6кВ №22 ПС Тамбовская №8	2021	10 кВ	106,00	100,00	252,64
2.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно - 1 кабель	2021	1-20 кВ	3 048,00	4 794,16	10 790,15

2.1.2.2.3.1.1	КЛ 10 кВ №13 Викторская 1 цепь	2021	10 кВ	388,00	2 000,00	3 271,93
2.1.2.2.3.1.2	КЛ 10 кВ №13 Викторская 2 цепь	2021	10 кВ	390,00	2 000,00	3 208,18
2.1.2.2.3.1.3	КЛ 10кВ № 4 ПС Ракшинская	2021	10 кВ	72,00	320,00	363,01
2.1.2.2.3.1.4	КЛ 6кВ №31 ПС Тамбовская №5	2021	10 кВ	606,00	149,80	742,11
2.1.2.2.3.1.5	КЛ 6кВ №40 ПС Тамбовская №5	2021	10 кВ	606,00	149,80	786,87
2.1.2.2.3.1.6	КЛ 10кВ № 24 ПС Тамбовская №6	2021	10 кВ	493,00	87,28	1 209,02
2.1.2.2.3.1.7	КЛ 10кВ № 3 КТП 818 ф.№35 ПС Тамбовская №6	2021	10 кВ	493,00	87,28	1 209,02
2.6.2.2.2.1	Кабельные линии , прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно- 1 кабель	2021	1-20 кВ	1 360,00	530,00	4 123,88
2.6.2.2.2.1.1	КЛ 10 кВ №04 ПС Кленская	2021	10 кВ	1 300,00	480,00	3 858,00
2.6.2.2.2.1.2	КЛ 10кВ № 9 ПС Промышленная	2021	10 кВ	60,00	50,00	265,87
3	Строительство пунктов секционирования	2021	-	-	-	-
3.ж	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)	2021	-	-	-	-
3.ж.к	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	2021	-	-	-	-
3.4.к.1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)	2021	-	-	-	-
3.1.1.1.	Реклоузеры до 100 А включительно	2021	-	-	4 320,00	16 418,26
3.1.1.1.1	ВЛ 10кВ №18 ПС Тимирязевская	2021	35	-	-	5 998,20
3.1.1.1.2	ВЛ 10кВ № 4 ПС Ракшинская	2021	10 кВ	-	320,00	1 877,97
3.1.1.1.3	ВЛ 10кВ №05 ПС Полетаевская	2021	10 кВ	-	1 000,00	2 135,52
3.1.1.1.4	ВЛ 10кВ №05 ПС Росляйская	2021	10 кВ	-	1 000,00	2 135,52
3.1.1.1.5	ВЛ 10кВ №4 ПС Полетаевская	2021	10 кВ	-	1 000,00	2 135,52
3.1.1.1.6	ВЛ 10кВ №13 ПС Надеждинская	2021	10 кВ	-	1 000,00	2 135,52
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2021	-	-	-	-
4.ж	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)	2021	-	-	-	-
4.ж.к	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	2021	-	-	-	-

4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)	2021	-			
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)	2021				
4.2.1.1.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно - столбового/мачтового типа	2021	10 /0,4 кВ	-	60,00	1 861,64
4.2.1.1.1.1	СТП 802 ВЛ 10кВ №6 ПС Никифоровская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	511,23
4.2.1.1.1.2	СТП 472 ВЛ 10кВ №08 ПС Уметская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	440,37
4.2.1.1.1.3	СТП 429 ВЛ 10кВ №09 ПС Осиновская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	445,17
4.2.1.1.1.4	СТП 811 ВЛ 10 кВ №5 ПС Пригородная	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	464,87
4.2.1.2.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно - столбового/мачтового типа	2021	10 /0,4 кВ	-	992,00	16 171,80
4.2.1.2.1.1	СТП 800 ВЛ 10кВ №2 Пригородная	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	355,57
4.2.1.2.1.2	СТП 426 ВЛ 10кВ №09 ПС Осиновская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	554,42
4.2.1.2.1.3	ИСУЭ СТП 626 ф.07 ПС Крюковская	2021	10 /0,4 кВ	-	7,00	184,63
4.2.1.2.1.4	СТП 631 ВЛ 10кВ №03 ПС Серповская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	361,02
4.2.1.2.1.5	СТП 1007 ВЛ 10кВ №6 ПС Комсомольская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	380,68
4.2.1.2.1.6	СТП 341 ВЛ 10кВ №21 ПС Жердевская	2021	10 /0,4 кВ	-	50,00	519,19
4.2.1.2.1.7	ИСУЭ СТП 298 ф.08 ПС Каменская	2021	10 /0,4 кВ	-	50,00	122,81
4.2.1.2.1.8	СТП 803 ВЛ 10кВ №03 ПС КИМ	2021	10 /0,4 кВ	-	5,00	608,19
4.2.1.2.1.9	СТП 801 ВЛ 10кВ №01 ПС Тарбеевская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	470,31
4.2.1.2.1.10	СТП 429 ВЛ 10кВ №16 ПС Караванская	2021	10 /0,4 кВ	-	30,00	344,69
4.2.1.2.1.11	СТП 1025 ВЛ 10кВ №2 ПС Селезневская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	368,73
4.2.1.2.1.12	СТП 1027 ВЛ 10кВ №7 ПС Селезневская	2021	10 /0,4 кВ	-	12,00	349,74
4.2.1.2.1.13	СТП 1028 ВЛ 10кВ №9 ПС Н.Лядинская	2021	10 /0,4 кВ	-	5,00	369,45
4.2.1.2.1.14	СТП 1029 ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	370,82
4.2.1.2.1.15	СТП 387 ВЛ 10кВ №03 ПС Бондарская	2021	10 /0,4 кВ	-	75,00	116,49
4.2.1.2.1.16	СТП 805 ВЛ 10кВ №2 Хмелевская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	381,93
4.2.1.2.1.17	СТП 1019 ВЛ 10кВ №9 ПС Комсомольская	2021	10 /0,4 кВ	-	30,00	394,78
4.2.1.2.1.18	СТП 1026 ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	544,73
4.2.1.2.1.19	СТП 373 ВЛ 10кВ №08 ПС Подлесная	2021	10 /0,4 кВ	-	11,00	500,90
4.2.1.2.1.20	СТП 1033 ВЛ 6кВ №38 ПС №5	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	472,54
4.2.1.2.1.21	СТП 1030 ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	513,38
4.2.1.2.1.22	СТП 1032 ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2021	10 /0,4 кВ	-	8,00	461,41
4.2.1.2.1.23	СТП 809 ВЛ 10кВ №4 Никифоровская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	615,77
4.2.1.2.1.24	СТП 809 ВЛ 10кВ №4 Никифоровская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	615,77
4.2.1.2.1.25	СТП 342 ВЛ №15 ПС Жердевская	2021	10 /0,4 кВ	-	30,00	388,27
4.2.1.2.1.26	СТП 583 ВЛ 6кВ Газ 2 ПС Первомайская	2021	10 /0,4 кВ	-	45,00	562,99
4.2.1.2.1.27	СТП 1031 ВЛ 10кВ №5 ПС Черняновская	2021	10 /0,4 кВ	-	45,00	669,69
4.2.1.2.1.28	СТП 476 ВЛ 10кВ №03 ПС Марьянская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	685,20
4.2.1.2.1.29	СТП 275 ВЛ 10кВ №3 ПС Росляйская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	501,11
4.2.1.2.1.30	СТП 1042 ВЛ 10кВ №3 ПС Комсомольская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	470,23
4.2.1.2.1.31	СТП 813 ВЛ 10кВ №03 ПС Устьинская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	484,57
4.2.1.2.1.32	СТП 431 ВЛ 10кВ №08 ПС Никитинская	2021	10 /0,4 кВ	-	60,00	119,92
4.2.1.2.1.33	СТП 088 ВЛ 10кВ №7 ПС Токаревская	2021	10 /0,4 кВ	-	35,00	484,30
4.2.1.2.1.34	СТП 849 ВЛ 10кВ №6 ПС Пересыпкинская	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	513,81

4.2.1.2.1.35	СТП 1046 ВЛ 10кВ №9 ПС Промышленная	2021	10 /0,4 кВ	-	50,00	462,65
4.2.1.2.1.36	СТП 478 ВЛ 10кВ №08 ПС Уметская	2021	10 /0,4 кВ	-	74,00	490,79
4.2.1.2.1.37	СТП 805 ВЛ 6кВ Комхоз-2 ПС Первомайская	2021	10 /0,4 кВ	-	100,00	360,32
4.2.1.3.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2021	10 /0,4 кВ	-	2 764,20	17 580,77
4.2.1.3.2.1	КТП 1016 ВЛ 10кВ №9 ПС Промышленная	2021	10 /0,4 кВ	-	15,00	957,86
4.2.1.3.2.2	КТП 1005 ВЛ 10кВ №19 ПС Тамбовская №6	2021	10 /0,4 кВ	-	145,00	761,50
4.2.1.3.2.3	КТП 1012 ВЛ 10кВ №7 ПС П.Пригородная	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	811,75
4.2.1.3.2.4	КТП 548 ВЛ 10кВ №7 ПС Знаменская	2021	10 /0,4 кВ	-	100,00	64,89
4.2.1.3.2.5	КТП 1036 ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	763,38
4.2.1.3.2.6	СТП 865 ВЛ №06 ПС Тимирязевская	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	742,19
4.2.1.3.2.7	КТП 1020 ВЛ 10кВ №6 ПС Комсомольская	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	739,09
4.2.1.3.2.8	КТП 1021 ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2021	10 /0,4 кВ	-	131,20	834,25
4.2.1.3.2.9	КТП 430 ВЛ 10кВ №16 ПС Караванская	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	634,17
4.2.1.3.2.10	КТП 758 ВЛ 6кВ ВЧ-1	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	533,59
4.2.1.3.2.11	КТП 806 ВЛ 10кВ №2 ПС Изосимовская	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	345,36
4.2.1.3.2.12	КТП 1024 ВЛ 10кВ №4 ПС Горельская	2021	10 /0,4 кВ	-	115,00	861,93
4.2.1.3.2.13	КТП 468 ВЛ 10кВ №05 ПС Кленская	2021	10 /0,4 кВ	-	110,00	907,29
4.2.1.3.2.14	КТП 808 ВЛ 10кВ №6 Пригородная	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	1 152,52
4.2.1.3.2.15	КТП 807 ВЛ 10кВ №14 ПС Ранинская	2021	10 /0,4 кВ	-	149,00	1 156,11
4.2.1.3.2.16	КТП 810 ВЛ 10 кВ №13 ПС Сабуровская	2021	10 /0,4 кВ	-	95,00	1 055,59
4.2.1.3.2.17	КТП 1038 ВЛ 10кВ №5 ПС Черняновская	2021	10 /0,4 кВ	-	145,00	367,18
4.2.1.3.2.18	ТП 324 ВЛ № 9 ПС Селезневская	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	1 075,48
4.2.1.3.2.19	КТП 1040 ВЛ 10кВ №7 ПС П.Пригородная	2021	10 /0,4 кВ	-	140,00	945,43
4.2.1.3.2.20	КТП 1035 ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2021	10 /0,4 кВ	-	120,00	1 868,47
4.2.1.3.2.21	КТП 1039 ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2021	10 /0,4 кВ	-	149,00	1 002,75
4.2.1.4.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2021	10 /0,4 кВ	-	710,00	2 443,64
4.2.1.4.2.1	КТП 477 ВЛ 10кВ №08 ПС Уметская	2021	10 /0,4 кВ	-	355,00	1 221,82
4.2.1.4.2.2	КТП 475 ВЛ 10кВ №11 ПС Восточная	2021	10 /0,4 кВ	-	355,00	1 221,82
4.2.1.5.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2021	10 /0,4 кВ	-	500,00	1 235,46
4.2.1.5.2.1	КТП 1037 ВЛ 10кВ №08 ПС Тамбовская №6	2021	10 /0,4 кВ	-	500,00	1 235,46
4.2.1.6.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2021	10 /0,4 кВ	-	4 000,00	5 278,05
4.2.1.6.2.1	КТП 1044 ВЛ 10кВ №13 Викторская	2021	10 /0,4 кВ	-	2 000,00	2 639,03
4.2.1.6.2.2	КТП 1045 ВЛ 10кВ №13 Викторская	2021	10 /0,4 кВ	-	2 000,00	2 639,03
4.2.2.4.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - двухтрансформаторная и более мощностью от 250 до 400 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2021	10 /0,4 кВ	-	588,80	5 528,40
4.2.2.4.2.1	ИСУЭ КТП 1001 ф.3, 8 ПС Тамбовская №6	2021	10 /0,4 кВ	-	140,00	163,84
4.2.2.4.2.2	КТП 1023 ВЛ 10кВ №7, 9 Селезневская	2021	10 /0,4 кВ	-	150,00	2 129,63
4.2.2.4.2.3	КТП 999 ВЛ 6кВ Комхоз-1, Комхоз-2	2021	10 /0,4 кВ	-	149,00	1 353,46
4.2.2.4.2.4	КТП 1022 КЛ 6кВ №31, 40 ПС Тамбовская №5	2021	10 /0,4 кВ	-	149,80	1 881,47
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2021	-	-	-	-
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	2021	-	-	-	-
7.j,k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	2021	-	-	-	-
7.1.1.	Средства коммерческого учета однофазные - 0,4 кВ и ниже - прямого включения	2021	до 1 кВ	-	964,45	3 940,72
7.1.1.1	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	102,93
7.1.1.2	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	7,35
7.1.1.3	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 237	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,13
7.1.1.4	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 4002	2021	0,4 кВ	-	6,00	22,23
7.1.1.5	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	7,88
7.1.1.6	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	7,90
7.1.1.7	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	30,96
7.1.1.8	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	36,96
7.1.1.9	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	35,01

7.1.1.10	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	33,14
7.1.1.11	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	35,73
7.1.1.12	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	19,44
7.1.1.13	ВЛИ 0,4кВ № 1-5 ТП 042	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,39
7.1.1.14	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	2,00	18,33
7.1.1.15	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1025 ВЛ №2 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	-	15,00	61,99
7.1.1.16	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 229	2021	0,4 кВ	-	0,30	21,42
7.1.1.17	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 5195	2021	0,4 кВ	-	0,30	22,03
7.1.1.18	ВЛ 0,4кВ № 1,2 МТП 450 ВЛ №15 ПС Александровская	2021	0,4 кВ	-	1,00	19,03
7.1.1.19	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 144 ВЛ № 2 ПС Бахаревская	2021	0,4 кВ	-	1,00	20,23
7.1.1.20	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	16,82
7.1.1.21	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	14,20	18,18
7.1.1.22	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	35,64
7.1.1.23	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	3,00	16,91
7.1.1.24	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	16,67
7.1.1.25	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2021	0,4 кВ	-	7,00	124,83
7.1.1.26	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	17,18
7.1.1.27	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	8,00	32,50
7.1.1.28	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	32,49
7.1.1.29	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 965 ВЛ №9 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	-	7,00	69,23
7.1.1.30	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	18,05
7.1.1.31	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	18,13
7.1.1.32	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	18,23
7.1.1.33	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,28
7.1.1.34	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	17,97
7.1.1.35	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	23,41
7.1.1.36	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1032 ВЛ №3 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	-	8,00	19,97
7.1.1.37	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,47
7.1.1.38	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	19,54
7.1.1.39	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,03
7.1.1.40	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	19,92
7.1.1.41	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	17,35
7.1.1.42	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	16,57
7.1.1.43	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	25,64
7.1.1.44	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	16,59
7.1.1.45	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	19,53
7.1.1.46	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,00	18,23
7.1.1.47	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,00	17,47
7.1.1.48	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	22,61
7.1.1.49	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	7,74
7.1.1.50	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,90	21,73
7.1.1.51	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,90	22,13
7.1.1.52	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,18
7.1.1.53	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	24,20
7.1.1.54	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	17,99
7.1.1.55	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	26,10
7.1.1.56	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,24
7.1.1.57	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	34,82
7.1.1.58	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	17,94
7.1.1.59	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,30	22,62
7.1.1.60	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,85	20,58
7.1.1.61	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,00	23,19
7.1.1.62	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	17,71
7.1.1.63	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	17,94
7.1.1.64	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 782 ВЛ №1 ПС Пригородная	2021	0,4 кВ	-	5,00	20,33
7.1.1.65	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,10
7.1.1.66	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,15
7.1.1.67	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	17,15
7.1.1.68	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	20,58
7.1.1.69	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	8,00	18,68
7.1.1.70	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,91
7.1.1.71	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	2,67

7.1.1.134	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	15,92
7.1.1.135	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	16,85
7.1.1.136	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	16,83
7.1.1.137	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	16,08
7.1.1.138	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	18,15
7.1.1.139	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,33
7.1.1.140	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	21,90
7.1.1.141	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	8,00	28,37
7.1.1.142	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	8,00	36,75
7.1.1.143	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,30	24,58
7.1.1.144	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	23,16
7.1.1.145	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	30,02
7.1.1.146	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	30,31
7.1.1.147	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	19,92
7.1.1.148	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	8,00	22,66
7.1.1.149	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	20,05
7.1.1.150	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	21,67
7.1.1.151	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	24,76
7.1.1.152	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	22,64
7.1.1.153	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,50	20,48
7.1.1.154	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	8,00	29,07
7.1.1.155	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,26
7.1.1.156	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 040	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,81
7.1.1.157	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	16,43
7.1.1.158	ВЛ 0,4кВ № 2,3 ТП 221	2021	0,4 кВ	-	15,00	19,47
7.1.1.159	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,08
7.1.1.160	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	19,22
7.1.1.161	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,10	16,06
7.1.1.162	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,10	16,95
7.1.1.163	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,10	16,71
7.1.1.164	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	18,48
7.1.1.165	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	15,81
7.1.1.166	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,50	17,00
7.1.1.167	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	26,86
7.1.1.168	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	2,00	18,97
7.1.1.169	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	17,14
7.1.1.170	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,35	20,11
7.1.1.171	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,40	16,20
7.1.1.172	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,40	16,92
7.1.1.173	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,60	18,43
7.1.1.174	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	0,60	17,07
7.1.1.175	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,50	20,32
7.1.1.176	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,00	17,06
7.1.1.177	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,00	18,60
7.1.1.178	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,00	21,41
7.1.1.179	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,00	18,45
7.1.1.180	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,00	19,09
7.1.1.181	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	1,00	17,24
7.1.1.182	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	4,00	19,90
7.1.1.183	Система интеллектуального учета Ржаксинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	11,00	9,46
7.1.1.184	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	16,23
7.1.2.	Средства коммерческого учета однофазные - 0,4 кВ и ниже - полукосвенного включения	2021	до 1 кВ	-	60,00	58,84
7.1.2.1	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	60,00	58,84
7.2.1.	Средства коммерческого учета трёхфазные - 0,4 кВ и ниже - прямого включения	2021	до 1 кВ	-	2 612,80	4 974,31
7.2.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 4152	2021	0,4 кВ	-	12,00	9,37
7.2.1.2	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 5330	2021	0,4 кВ	-	15,00	46,28
7.2.1.3	ВЛ 0,4кВ № 1,2,3 КТП 494 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2021	0,4 кВ	-	12,00	60,43
7.2.1.4	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1172	2021	0,4 кВ	-	15,00	64,03
7.2.1.5	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1404	2021	0,4 кВ	-	15,00	59,72
7.2.1.6	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	14,00	44,03
7.2.1.7	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	105,00	48,22
7.2.1.8	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1016 ВЛ №9 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	-	15,00	74,99

7.2.1.9	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 414 ВЛ №17 ПС Сухотинская	2021	0,4 кВ	-	15,00	11,63
7.2.1.10	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 350 ВЛ № 8 ПС Знаменская	2021	0,4 кВ	-	10,00	10,61
7.2.1.11	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	32,79
7.2.1.12	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	12,42
7.2.1.13	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 018 ВЛ №24 ПС Сосновская	2021	0,4 кВ	-	12,00	34,52
7.2.1.14	ВЛ 0,4кВ № 2 ЗТП 188 ВЛ № 7 ПС Тамбовская № 5	2021	0,4 кВ	-	8,00	75,02
7.2.1.15	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 045 ВЛ №08 ПС Подлесная	2021	0,4 кВ	-	11,00	73,59
7.2.1.16	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 558 ВЛ № 5 ПС Серебряковская	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,26
7.2.1.17	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 495 ВЛ №13 Петровская	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,73
7.2.1.18	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 558 ВЛ № 5 ПС Серебряковская	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,26
7.2.1.19	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 809 ВЛ №4 Никифоровская	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,19
7.2.1.20	ВЛ 0,4кВ № 4 ТП 633 ВЛ №11 ПС Викторская	2021	0,4 кВ	-	12,00	28,01
7.2.1.21	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2021	0,4 кВ	-	15,00	75,13
7.2.1.22	ВЛ 0,4кВ № 1 СТП 342 ВЛ №15 ПС Жердевская	2021	0,4 кВ	-	30,00	29,37
7.2.1.23	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1033 ВЛ №38 ПС №5	2021	0,4 кВ	-	15,00	73,49
7.2.1.24	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 337 ВЛ №6 Кершинская	2021	0,4 кВ	-	15,00	76,01
7.2.1.25	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	30,00	25,65
7.2.1.26	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,35
7.2.1.27	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	29,40
7.2.1.28	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 261 ВЛ № 2 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	-	15,00	76,04
7.2.1.29	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 564 №5 ПС Серебряковская	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,91
7.2.1.30	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 253 № 2 ПС Селезневская	2021	0,4 кВ	-	15,00	0,66
7.2.1.31	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	26,18
7.2.1.32	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	23,30
7.2.1.33	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 339, № 1,2 КТП 340	2021	0,4 кВ	-	15,00	36,32
7.2.1.34	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,35
7.2.1.35	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,59
7.2.1.36	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	26,63
7.2.1.37	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	30,58
7.2.1.38	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	22,57
7.2.1.39	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,30
7.2.1.40	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,64
7.2.1.41	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,30
7.2.1.42	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,63
7.2.1.43	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,24
7.2.1.44	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,87
7.2.1.45	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,87
7.2.1.46	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,30
7.2.1.47	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 805 ВЛ №2 Хмелевская	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,23
7.2.1.48	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,18
7.2.1.49	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,47
7.2.1.50	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 634 ВЛ №16 ПС Осиновская	2021	0,4 кВ	-	20,00	28,48
7.2.1.51	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	13,50	25,50
7.2.1.52	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,81
7.2.1.53	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,08
7.2.1.54	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	26,55
7.2.1.55	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	30,00	22,45
7.2.1.56	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,91
7.2.1.57	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,88
7.2.1.58	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	28,08
7.2.1.59	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,93
7.2.1.60	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,00	23,26
7.2.1.61	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 236, №1 ТП 1053	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,60
7.2.1.62	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 005 с. Васильево	2021	0,4 кВ	-	10,00	24,18
7.2.1.63	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 318	2021	0,4 кВ	-	15,00	25,95
7.2.1.64	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,87
7.2.1.65	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,90
7.2.1.66	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	12,00	29,84
7.2.1.67	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 279, №1,2 ТП 293	2021	0,4 кВ	-	14,00	24,31
7.2.1.68	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	24,85
7.2.1.69	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 383 ВЛ №7 ПС Кершинская	2021	0,4 кВ	-	15,00	25,13
7.2.1.70	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,99

7.2.1.71	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,17
7.2.1.72	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 81 с.Барыбино	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,87
7.2.1.73	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	8,50	23,99
7.2.1.74	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,16
7.2.1.75	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	22,96
7.2.1.76	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,41
7.2.1.77	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,76
7.2.1.78	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	23,28
7.2.1.79	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,91
7.2.1.80	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	25,91
7.2.1.81	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,43
7.2.1.82	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2021	0,4 кВ	-	14,50	28,47
7.2.1.83	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,02
7.2.1.84	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	25,00	24,15
7.2.1.85	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,23
7.2.1.86	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	26,41
7.2.1.87	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,33
7.2.1.88	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	26,30
7.2.1.89	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,53
7.2.1.90	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	27,98
7.2.1.91	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,01
7.2.1.92	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 037 п.МСО	2021	0,4 кВ	-	65,00	23,25
7.2.1.93	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	45,00	23,63
7.2.1.94	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	7,00	26,89
7.2.1.95	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	45,00	25,05
7.2.1.96	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	26,70
7.2.1.97	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,78
7.2.1.98	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,91
7.2.1.99	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,28
7.2.1.100	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	5,50	22,56
7.2.1.101	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	9,50	22,94
7.2.1.102	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	17,00	23,28
7.2.1.103	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	26,14
7.2.1.104	ВЛ 0,4кВ № 1-5 ТП 379 с. Хренное	2021	0,4 кВ	-	12,00	24,57
7.2.1.105	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,06
7.2.1.106	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,43
7.2.1.107	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,08
7.2.1.108	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,10
7.2.1.109	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,03
7.2.1.110	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	30,00	29,01
7.2.1.111	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	11,34
7.2.1.112	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	46,12
7.2.1.113	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	22,24
7.2.1.114	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	12,00	22,71
7.2.1.115	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	12,00	22,51
7.2.1.116	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,94
7.2.1.117	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	11,00	22,88
7.2.1.118	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	25,06
7.2.1.119	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	22,04
7.2.1.120	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	25,51
7.2.1.121	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2021	0,4 кВ	-	12,60	23,49
7.2.1.122	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,76
7.2.1.123	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	32,84
7.2.1.124	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	12,00	22,03
7.2.1.125	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	12,00	22,20
7.2.1.126	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,83
7.2.1.127	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,81
7.2.1.128	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	9,00	24,90
7.2.1.129	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	31,73
7.2.1.130	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	13,00	29,15
7.2.1.131	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	29,17
7.2.1.132	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	51,30

7.2.1.133	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	29,51
7.2.1.134	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	12,00	30,75
7.2.1.135	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	29,18
7.2.1.136	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	29,82
7.2.1.137	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,88
7.2.1.138	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	8,70	33,43
7.2.1.139	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,52
7.2.1.140	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	30,13
7.2.1.141	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 088 ВЛ №7 ПС Токаревская	2021	0,4 кВ	-	35,00	39,13
7.2.1.142	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	32,13
7.2.1.143	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	25,62
7.2.1.144	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	30,99
7.2.1.145	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	14,00	23,98
7.2.1.146	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,38
7.2.1.147	Система интеллектуального учета Ржаксинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	14,00	27,75
7.2.1.148	Система интеллектуального учета Ржаксинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	27,97
7.2.1.149	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 103 с.Голицино (МТФ)	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,44
7.2.1.150	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,96
7.2.1.151	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 676, № 1-4,6 ТП 684	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,54
7.2.1.152	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	27,73
7.2.1.153	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	12,00	22,45
7.2.1.154	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	26,39
7.2.1.155	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	26,43
7.2.1.156	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	26,11
7.2.1.157	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	9,00	22,42
7.2.1.158	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	25,51
7.2.1.159	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	22,91
7.2.1.160	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,31
7.2.1.161	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	22,98
7.2.1.162	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	23,84
7.2.1.163	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	26,75
7.2.1.164	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	25,72
7.2.1.165	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	25,69
7.2.1.166	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	25,63
7.2.1.167	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2021	0,4 кВ	-	12,00	23,00
7.2.1.168	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	24,04
7.2.1.169	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	24,33
7.2.1.170	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	22,89
7.2.1.171	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	23,29
7.2.1.172	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	25,04
7.2.1.173	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2021	0,4 кВ	-	6,00	23,99
7.2.1.174	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 275 ВЛ №3 ПС Росляйская	2021	0,4 кВ	-	15,00	28,66
7.2.1.175	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2021	0,4 кВ	-	15,00	25,34
7.2.2.	Средства коммерческого учета трёхфазные - 0,4 кВ и ниже - полукусовяного включения	2021	до 1 кВ	-	3 729,60	1 695,50
7.2.2.1	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	150,00	83,26
7.2.2.2	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 387 ВЛ №03 ПС Бондарская	2021	0,4 кВ	-	75,00	64,19
7.2.2.3	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1024 ВЛ №4 ПС Горельская	2021	0,4 кВ	-	115,00	60,63
7.2.2.4	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	150,00	62,17
7.2.2.5	КЛ 0,4кВ №1 КТП 415 ВЛ №22 ПС Инжавинская	2021	0,4 кВ	-	225,00	186,32
7.2.2.6	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 468 ВЛ №05 ПС Кленская	2021	0,4 кВ	-	110,00	56,14
7.2.2.7	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	100,00	65,05
7.2.2.8	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	130,00	61,04
7.2.2.9	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 164 ВЛ №03 ПС Устьинская	2021	0,4 кВ	-	150,00	58,49
7.2.2.10	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 808 ВЛ №6 Пригородная	2021	0,4 кВ	-	150,00	53,00
7.2.2.11	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 807 ВЛ №14 ПС Раннинская	2021	0,4 кВ	-	149,00	55,18
7.2.2.12	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	95,00	63,38
7.2.2.13	ВЛ 0,4кВ №5 КТП 830 ВЛ № 22 ПС Тамбовская №8	2021	0,4 кВ	-	100,00	63,86
7.2.2.14	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2021	0,4 кВ	-	100,00	58,19
7.2.2.15	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2021	0,4 кВ	-	78,60	64,34
7.2.2.16	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1034 ВЛ №22 ПС Тамбовская №8	2021	0,4 кВ	-	100,00	63,23
7.2.2.17	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	149,00	91,07
7.2.2.18	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2021	0,4 кВ	-	10,00	48,53

7.2.2.19	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 478 ВЛ №08 ПС Уметская	2021	0,4 кВ	-	74,00	61,59
7.2.2.20	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 478 ВЛ №08 ПС Уметская	2021	0,4 кВ	-	74,00	61,59
7.2.2.21	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 805 ВЛ Комхоз-2 ПС Первомайская	2021	0,4 кВ	-	100,00	60,84
7.2.2.22	КЛ 0,4кВ №1 КТП 1037 ВЛ №08 ПС Тамбовская №6	2021	0,4 кВ	-	500,00	101,19
7.2.2.23	КТП 477 ВЛ 10кВ №08 ПС Уметская	2021	0,4 кВ	-	355,00	55,82
7.2.2.24	КТП 477 ВЛ 10кВ №08 ПС Уметская	2021	0,4 кВ	-	355,00	55,82
7.2.2.25	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2021	0,4 кВ	-	135,00	40,56
7.2.1.	Средства коммерческого учета трёхфазные - 0,4 кВ и ниже - полукосвяного включения	2021	1-20 кВ	-	2 668,50	3 289,82
7.2.1.1	ВЛ 6кВ № 7 ПС №5	2021	1-20	-	148,50	342,84
7.2.1.2	ВЛ 10 кВ №04, 13 Иловайская 2 цепная	2021	1-20	-	480,00	384,77
7.2.1.3	ВЛ 10 кВ №04, 13 Иловайская 2 цепная	2021	1-20	-	480,00	384,77
7.2.1.4	ВЛ 10кВ № 13 ПС Иноковская	2021	1-20	-	150,00	339,76
7.2.1.5	ВЛ 10кВ № 7 ПС П.Пригородная	2021	1-20	-	150,00	331,80
7.2.1.6	ВЛ 10 кВ №2 ПС Н.Архангельская	2021	1-20	-	480,00	417,37
7.2.1.7	ВЛ 10 кВ №2 ПС Н.Архангельская	2021	1-20	-	480,00	417,37
7.2.1.8	ВЛ 10кВ № 15 ПС Соколовская	2021	1-20	-	150,00	335,88
7.2.1.9	ВЛ 10кВ № 3 Изосимовская	2021	1-20	-	150,00	335,24

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства
для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")**

(для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

2022 год

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб
	Диспетчерское наименование					
1	2	3	4	5	6	7
1	Строительство воздушных линий	2022	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	2022	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	2022	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	2022	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	2022	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	2022	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n.o	На металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	2022	-	-	-	-
1.3.1.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2022	до 1 кВ	24 019	3 601,32	31 981,83
1.3.1.3.1.1.1.1	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 121 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	30	5,00	37,91
1.3.1.3.1.1.1.2	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 116А п.Молодежный	2022	0,4 кВ	50	10,00	47,67
1.3.1.3.1.1.1.3	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 951 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	50	15,00	47,19
1.3.1.3.1.1.1.4	ВЛИ-0,4кВ р.ц. Староорьево 69,12км	2022	0,4 кВ	40	5,00	45,86
1.3.1.3.1.1.1.5	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 132 с.Гомязки	2022	0,4 кВ	67	30,00	68,07
1.3.1.3.1.1.1.6	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 861 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	11	15,00	35,30
1.3.1.3.1.1.1.7	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 205 ВЛ №15 ПС Тулиновская	2022	0,4 кВ	36	15,00	64,47
1.3.1.3.1.1.1.8	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 544, № 1, 2 ТП 646, №1 ТП 1039	2022	0,4 кВ	49	8,00	59,28
1.3.1.3.1.1.1.9	ВЛИ-0,4кВ р.ц. Староорьево 69,12км	2022	0,4 кВ	76	15,00	66,41
1.3.1.3.1.1.1.10	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 157 п.Черкино	2022	0,4 кВ	66	5,00	62,73
1.3.1.3.1.1.1.11	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 382 ВЛ № 04 ПС Татановская	2022	0,4 кВ	34	15,00	56,64
1.3.1.3.1.1.1.12	ВЛ 0,4кВ № 1-5 ТП 822 п.Первомайский	2022	0,4 кВ	100	5,00	99,56
1.3.1.3.1.1.1.13	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 516 с.Успеновка (школа)	2022	0,4 кВ	95	15,00	89,66
1.3.1.3.1.1.1.14	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 540 п.Первомайский	2022	0,4 кВ	44	12,00	38,87
1.3.1.3.1.1.1.15	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 461 ВЛ № 11 ПС Петровская	2022	0,4 кВ	59	15,00	59,44
1.3.1.3.1.1.1.16	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 201 с.Лаврово, больница	2022	0,4 кВ	70	15,00	57,57
1.3.1.3.1.1.1.17	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 401 ВЛ № 2 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	64	6,30	48,50
1.3.1.3.1.1.1.18	ВЛ 0,4кВ № 1 ЗТП 137 ВЛ № 7 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	25	5,00	23,90
1.3.1.3.1.1.1.19	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 164, №1-3 ТП 232, №1 ТП 938	2022	0,4 кВ	173	15,00	186,99
1.3.1.3.1.1.1.20	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 687 ВЛ №2 ПС Устьинская	2022	0,4 кВ	55	5,00	66,55
1.3.1.3.1.1.1.21	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 263 № 2 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	98	15,00	90,73
1.3.1.3.1.1.1.22	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 408 ВЛ №3 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	57	15,00	126,01
1.3.1.3.1.1.1.23	ВЛИ 0,4кВ № 1 ТП 684 №5 ПС Серебряковская	2022	0,4 кВ	40	15,00	61,17
1.3.1.3.1.1.1.24	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 038 с. Устье	2022	0,4 кВ	103	30,00	87,93
1.3.1.3.1.1.1.25	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 189 ВЛ №38 ПС Тамбовская №5	2022	0,4 кВ	104	66,00	95,33
1.3.1.3.1.1.1.26	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 316 с. Благодатка	2022	0,4 кВ	282	5,00	243,31
1.3.1.3.1.1.1.27	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 226 № 2 ПС П.Пригородная	2022	0,4 кВ	33	15,00	44,92
1.3.1.3.1.1.1.28	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 933 ВЛ №03 ПС Бокинская	2022	0,4 кВ	74	65,00	159,48
1.3.1.3.1.1.1.29	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 250 ВЛ 6 кВ №5 ПС Рассказовская	2022	0,4 кВ	240	12,00	170,61
1.3.1.3.1.1.1.30	ВЛ-04кВ №1,2 ТП 157 п. Черкино	2022	0,4 кВ	54	10,00	71,36
1.3.1.3.1.1.1.31	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 8В с.Дмитриевка	2022	0,4 кВ	108	6,00	153,44
1.3.1.3.1.1.1.32	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 966 ВЛ №9 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	125	8,00	102,40
1.3.1.3.1.1.1.33	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 986 ВЛ №13 ПС Ярославская	2022	0,4 кВ	156	10,00	111,07
1.3.1.3.1.1.1.34	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 056 № 3 ПС Тамбовская № 6	2022	0,4 кВ	41	15,00	84,44

1.3.1.3.1.1.1.35	ВЛИ 0,4кВ №2 ТП 070 ВЛ №15 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	46	35,00	35,09
1.3.1.3.1.1.1.36	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 717 ВЛ №10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	140	15,00	118,06
1.3.1.3.1.1.1.37	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 247 № 8 ПС П.Пригородная	2022	0,4 кВ	23	15,00	36,63
1.3.1.3.1.1.1.38	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 554 ВЛ № 5 ПС Серебряковская	2022	0,4 кВ	84	15,00	119,70
1.3.1.3.1.1.1.39	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 991 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	27	15,00	28,05
1.3.1.3.1.1.1.40	ВЛИ 0,4кВ № 2,4 ТП 139 ВЛ № 9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	39	15,00	46,83
1.3.1.3.1.1.1.41	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 448 ВЛ №06 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	70	15,00	130,55
1.3.1.3.1.1.1.42	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 103В с.Вязли	2022	0,4 кВ	60	10,00	68,53
1.3.1.3.1.1.1.43	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 189 ВЛ № 38 ПС Тамбовская № 5	2022	0,4 кВ	22	10,00	50,90
1.3.1.3.1.1.1.44	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 807 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	194	15,00	186,35
1.3.1.3.1.1.1.45	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 396 № 2 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	135	8,00	79,22
1.3.1.3.1.1.1.46	СТП 959 ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2022	0,4 кВ	10	13,00	38,70
1.3.1.3.1.1.1.47	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 118 ВЛ №06 ПС Саюкинская	2022	0,4 кВ	60	10,00	75,83
1.3.1.3.1.1.1.48	ВЛИ 0,4кВ № 1,2 ТП 398 № 2 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	42	15,00	64,73
1.3.1.3.1.1.1.49	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 615 ВЛ № 10 ПС Авдеевская	2022	0,4 кВ	72	15,00	114,08
1.3.1.3.1.1.1.50	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 59А с.Хлыстово	2022	0,4 кВ	96	10,00	105,81
1.3.1.3.1.1.1.51	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 5064 ВЛ №5 ПС М.Алабушская	2022	0,4 кВ	5	4,75	24,21
1.3.1.3.1.1.1.52	ВЛИ 0,4кВ №5 КТП 5491 ВЛ №04 ПС М.Горьковская	2022	0,4 кВ	5	4,87	25,31
1.3.1.3.1.1.1.53	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 308	2022	0,4 кВ	52	5,00	57,94
1.3.1.3.1.1.1.54	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 223	2022	0,4 кВ	76	5,00	58,73
1.3.1.3.1.1.1.55	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 422	2022	0,4 кВ	78	6,00	102,84
1.3.1.3.1.1.1.56	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 769	2022	0,4 кВ	52	6,00	83,93
1.3.1.3.1.1.1.57	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 696	2022	0,4 кВ	52	6,00	55,83
1.3.1.3.1.1.1.58	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 771	2022	0,4 кВ	266	6,00	179,73
1.3.1.3.1.1.1.59	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 365	2022	0,4 кВ	229	6,00	98,59
1.3.1.3.1.1.1.60	ВЛ 0,4кВ № 2, 3 ТП 664	2022	0,4 кВ	90	6,00	117,93
1.3.1.3.1.1.1.61	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 292	2022	0,4 кВ	40	6,00	57,85
1.3.1.3.1.1.1.62	ВЛ 0,4кВ № 1,2,4,5 ТП 662 № 22 ПС Тамбовская № 8	2022	0,4 кВ	57	15,00	74,97
1.3.1.3.1.1.1.63	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 343 ВЛ №4 ПС Туголуковская	2022	0,4 кВ	5	10,00	36,84
1.3.1.3.1.1.1.64	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 927 ВЛ № 07 ПС Жидиловская	2022	0,4 кВ	100	10,00	159,42
1.3.1.3.1.1.1.65	ВЛ 0,4кВ № 2,3 ТП 028 № 10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	145	15,00	163,69
1.3.1.3.1.1.1.66	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 061 с.Е.Михайловка	2022	0,4 кВ	45	15,00	85,00
1.3.1.3.1.1.1.67	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 113 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	68	10,00	67,32
1.3.1.3.1.1.1.68	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 886 ВЛ №10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	7	15,00	22,15
1.3.1.3.1.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ №3 СТП 823 ВЛ 14 ПС Тамбовская № 6	2022	0,4 кВ	25	7,00	24,39
1.3.1.3.1.1.1.70	ВЛ 0,4 кВ №3 СТП 823 ВЛ 14 ПС Тамбовская № 6	2022	0,4 кВ	23	7,00	35,99
1.3.1.3.1.1.1.71	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 650 №28 ТТЭЦ	2022	0,4 кВ	115	125,00	69,04
1.3.1.3.1.1.1.72	ВЛ 0,4кВ № 2, 3 ТП 90 с.Н.Хмелевое	2022	0,4 кВ	103	10,00	121,29
1.3.1.3.1.1.1.73	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 693 с.Терновое	2022	0,4 кВ	370	10,00	281,17
1.3.1.3.1.1.1.74	ВЛ 0,4кВ №5 КТП 201 ВЛ №22 ПС №8	2022	0,4 кВ	49	15,00	64,09
1.3.1.3.1.1.1.75	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП И-183	2022	0,4 кВ	30	5,00	42,33
1.3.1.3.1.1.1.76	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 1225	2022	0,4 кВ	96	15,00	88,51
1.3.1.3.1.1.1.77	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1048 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	5	100,00	30,79
1.3.1.3.1.1.1.78	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1047 ВЛ № 9 ПС Н.Лядинская	2022	0,4 кВ	5	90,00	38,32
1.3.1.3.1.1.1.79	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 815 ВЛ №6 Пригородная	2022	0,4 кВ	5	100,00	33,12
1.3.1.3.1.1.1.80	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1418	2022	0,4 кВ	470	15,00	573,50
1.3.1.3.1.1.1.81	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 766 ВЛ Асфальтовый завод	2022	0,4 кВ	72	15,00	73,61
1.3.1.3.1.1.1.82	ВЛИ 0,4кВ № 1, 2 ТП 19А с.Алгасово	2022	0,4 кВ	30	10,00	30,74
1.3.1.3.1.1.1.83	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 212М с.Марусино	2022	0,4 кВ	95	15,00	87,12
1.3.1.3.1.1.1.84	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 167 СХТ Мичурина	2022	0,4 кВ	102	3,00	96,50
1.3.1.3.1.1.1.85	ВЛ 10кВ №17 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	86	10,00	150,08
1.3.1.3.1.1.1.86	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 267 ВЛ №15 ПС Кудеватовская	2022	0,4 кВ	10	14,00	26,65
1.3.1.3.1.1.1.87	ВЛ 10кВ №16 Петровская (совм. подв 5,866км	2022	0,4 кВ	24	6,00	50,28
1.3.1.3.1.1.1.88	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 162, №1-3 ТП 874	2022	0,4 кВ	36	15,00	50,89
1.3.1.3.1.1.1.89	ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 131 ВЛ №7 ПС Рудовская	2022	0,4 кВ	33	15,00	59,73
1.3.1.3.1.1.1.90	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 135 ВЛ№ 07 ПС Дегтянская	2022	0,4 кВ	74	10,00	92,71
1.3.1.3.1.1.1.91	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 061 с.Е.Михайловка	2022	0,4 кВ	60	6,00	89,76
1.3.1.3.1.1.1.92	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 66А с.Алексеевка	2022	0,4 кВ	30	6,00	49,55
1.3.1.3.1.1.1.93	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 4329 ВЛ №07 ПС Шапкинская	2022	0,4 кВ	33	13,00	57,08
1.3.1.3.1.1.1.94	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 234	2022	0,4 кВ	50	6,00	77,32
1.3.1.3.1.1.1.95	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 49 ВЛ №10 Никифоровская	2022	0,4 кВ	39	6,00	52,59
1.3.1.3.1.1.1.96	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 210	2022	0,4 кВ	820	10,00	150,41

1.3.1.3.1.1.1.97	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 009 ВЛ №04 ПС Мордовская	2022	0,4 кВ	9	6,00	30,36
1.3.1.3.1.1.1.98	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 262	2022	0,4 кВ	36	7,50	47,61
1.3.1.3.1.1.1.99	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 606	2022	0,4 кВ	80	11,00	98,73
1.3.1.3.1.1.1.100	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1050 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	88	70,00	168,87
1.3.1.3.1.1.1.101	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1050 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	114	70,00	176,71
1.3.1.3.1.1.1.102	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1050 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	5	70,00	7,12
1.3.1.3.1.1.1.103	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1050 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	48	70,00	87,89
1.3.1.3.1.1.1.104	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 432 ВЛ №05 ПС Инжавинская	2022	0,4 кВ	5	30,00	36,82
1.3.1.3.1.1.1.105	ВЛ 0,4кВ № 4 КТП 298 ВЛ №01 ПС П.Угловская	2022	0,4 кВ	111	15,00	103,57
1.3.1.3.1.1.1.106	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 877, №1-3 ТП 1027	2022	0,4 кВ	333	15,00	331,36
1.3.1.3.1.1.1.107	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП И-111	2022	0,4 кВ	126	15,00	138,79
1.3.1.3.1.1.1.108	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 298 с. Старотомниково	2022	0,4 кВ	100	6,00	160,01
1.3.1.3.1.1.1.109	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 051	2022	0,4 кВ	62	35,00	64,53
1.3.1.3.1.1.1.110	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП И-111	2022	0,4 кВ	103	15,00	96,84
1.3.1.3.1.1.1.111	ВЛ 0,4кВ № 2-4 ТП 085	2022	0,4 кВ	98	7,50	99,23
1.3.1.3.1.1.1.112	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 217	2022	0,4 кВ	63	5,00	65,61
1.3.1.3.1.1.1.113	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 401	2022	0,4 кВ	79	10,00	36,41
1.3.1.3.1.1.1.114	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 038 ВЛ №08 ПС Мордовская	2022	0,4 кВ	108	30,00	119,29
1.3.1.3.1.1.1.115	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1052 ВЛ № 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	92	50,00	176,73
1.3.1.3.1.1.1.116	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1054 ВЛ № 3 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	61	100,00	166,82
1.3.1.3.1.1.1.117	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 869 ВЛ № 21 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	207	7,00	315,56
1.3.1.3.1.1.1.118	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 869 ВЛ № 21 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	190	15,00	513,03
1.3.1.3.1.1.1.119	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 848 ВЛ 5 ПС Серебряковская	2022	0,4 кВ	10	7,00	53,15
1.3.1.3.1.1.1.120	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 316	2022	0,4 кВ	57	6,00	80,16
1.3.1.3.1.1.1.121	ВЛИ 0,4кВ № 1-4 КТП 288 ВЛ №08 ПС Кулеватовская	2022	0,4 кВ	169	6,00	151,78
1.3.1.3.1.1.1.122	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 013 ВЛ №24 ПС Сосновская	2022	0,4 кВ	20	10,00	31,78
1.3.1.3.1.1.1.123	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 157 п.Черкино	2022	0,4 кВ	131	10,00	357,95
1.3.1.3.1.1.1.124	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 213	2022	0,4 кВ	450	15,00	175,14
1.3.1.3.1.1.1.125	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 869 ВЛ № 21 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	149	6,00	208,69
1.3.1.3.1.1.1.126	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 383	2022	0,4 кВ	88	6,00	100,79
1.3.1.3.1.1.1.127	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 314	2022	0,4 кВ	116	6,00	138,21
1.3.1.3.1.1.1.128	ВЛ 0,4кВ № 1 СТП 366 ВЛ №03 ПС Кулеватовская	2022	0,4 кВ	38	5,00	49,85
1.3.1.3.1.1.1.129	ВЛ 0,4кВ №1-2 ТП № 1055	2022	0,4 кВ	221	6,00	250,52
1.3.1.3.1.1.1.130	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 576 с. Крутовское	2022	0,4 кВ	81	6,00	96,37
1.3.1.3.1.1.1.131	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 481 ВЛ № 19 ПС Калаиская	2022	0,4 кВ	32	6,00	71,13
1.3.1.3.1.1.1.132	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 302 ВЛ №10 ПС Кулеватовская	2022	0,4 кВ	30	5,00	40,60
1.3.1.3.1.1.1.133	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 931 ВЛ №16 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	106	5,00	147,31
1.3.1.3.1.1.1.134	ВЛ 0,4 кВ №2 СТП 442 ВЛ 16 ПС Петровская	2022	0,4 кВ	88	15,00	132,61
1.3.1.3.1.1.1.135	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 492 ВЛ №2 Б.Избердеевская	2022	0,4 кВ	225	6,00	316,90
1.3.1.3.1.1.1.136	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 166 ВЛ №1 Староюрьевская	2022	0,4 кВ	5	100,00	43,99
1.3.1.3.1.1.1.137	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	328	15,00	414,40
1.3.1.3.1.1.1.138	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 581 ВЛ № 04 ПС Б.Двойневская	2022	0,4 кВ	38	25,00	23,19
1.3.1.3.1.1.1.139	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 585 ВЛ № 04 ПС Б.Двойневская	2022	0,4 кВ	79	40,00	93,11
1.3.1.3.1.1.1.140	ВЛ 0,4 кВ №2 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	297	15,00	409,12
1.3.1.3.1.1.1.141	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 814 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	293	6,00	485,39
1.3.1.3.1.1.1.142	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 890 ВЛ 03 ПС Суравская	2022	0,4 кВ	150	15,00	222,71
1.3.1.3.1.1.1.143	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 414 ВЛ №17 ПС Сухотинская	2022	0,4 кВ	18	15,00	62,52
1.3.1.3.1.1.1.144	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 135Г ст.Сохольники	2022	0,4 кВ	36	15,00	61,09
1.3.1.3.1.1.1.145	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 304 ВЛ №10 ПС Кулеватовская	2022	0,4 кВ	54	15,00	73,97
1.3.1.3.1.1.1.146	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 623 ВЛ №03 ПС Питерская	2022	0,4 кВ	38	7,00	42,32
1.3.1.3.1.1.1.147	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 1028 ВЛ 3 ПС Изосимовская	2022	0,4 кВ	192	10,00	394,10
1.3.1.3.1.1.1.148	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 1029 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	60	15,00	109,39
1.3.1.3.1.1.1.149	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 34Г с.К.Борки	2022	0,4 кВ	293	10,00	460,23
1.3.1.3.1.1.1.150	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 545 ВЛ №06 ПС Саюкинская	2022	0,4 кВ	151	15,00	182,25
1.3.1.3.1.1.1.151	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 768 КЛ №61, 62 ПС Тамбовская №8	2022	0,4 кВ	192	10,00	354,65
1.3.1.3.1.1.1.152	ВЛИ-0,4кВ р.д. Староюрьево 69,12км	2022	0,4 кВ	164	23,00	735,34
1.3.1.3.1.1.1.153	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1057 ВЛ № 1 ПС Столовская	2022	0,4 кВ	10	15,00	75,01
1.3.1.3.1.1.1.154	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 171 с.Ивень	2022	0,4 кВ	259	15,00	415,67
1.3.1.3.1.1.1.155	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 869 ВЛ № 21 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	158	15,00	261,47
1.3.1.3.1.1.1.156	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 209 ВЛ №13 ПС Верхоненская	2022	0,4 кВ	392	7,00	502,10
1.3.1.3.1.1.1.157	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП 679 ф№3 ПС Тагановская	2022	0,4 кВ	255	15,00	622,10
1.3.1.3.1.1.1.158	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 869 ВЛ № 21 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	130	7,00	220,69

1.3.1.3.1.1.159	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1306 ВЛ № 2 ПС Туголуковская	2022	0,4 кВ	199	13,00	82,75
1.3.1.3.1.1.160	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 097	2022	0,4 кВ	273	6,00	289,35
1.3.1.3.1.1.161	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 306 с.Петровское	2022	0,4 кВ	145	15,00	241,08
1.3.1.3.1.1.162	ВЛИ-0,4кВ р.д. Староорьево 69,12км	2022	0,4 кВ	86	5,00	102,56
1.3.1.3.1.1.163	ВЛИ 0,4кВ № 1 ТП 684 №5 ПС Серебряковская	2022	0,4 кВ	53	15,00	74,50
1.3.1.3.1.1.164	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1056 ВЛ № 3 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	7	15,00	89,54
1.3.1.3.1.1.165	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 246	2022	0,4 кВ	40	15,00	47,01
1.3.1.3.1.1.166	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 317	2022	0,4 кВ	58	15,00	61,05
1.3.1.3.1.1.167	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 383 ВЛ №7 ПС Кёршинская	2022	0,4 кВ	83	14,00	90,92
1.3.1.3.1.1.168	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1065 ВЛ 10кВ №1 ПС П.Пригородная	2022	0,4 кВ	183	6,00	263,88
1.3.1.3.1.1.169	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 684 ВЛ №5 ПС Серебряковская	2022	0,4 кВ	73	15,00	81,03
1.3.1.3.1.1.170	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 251 ВЛ № 5 ПС Рассказовская	2022	0,4 кВ	148	10,00	411,21
1.3.1.3.1.1.171	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 420 ВЛ №5 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	149	10,00	295,68
1.3.1.3.1.1.172	ВЛ 0,4кВ №4 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	82	10,00	137,47
1.3.1.3.1.1.173	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 961 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	71	15,00	90,42
1.3.1.3.1.1.174	ВЛ 0,4кВ № 1-5 ТП 822 п.Первомайский	2022	0,4 кВ	70	15,00	108,53
1.3.1.3.1.1.175	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 634 ВЛ №3 ПС Северная	2022	0,4 кВ	13	15,00	64,02
1.3.1.3.1.1.176	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 545 д.Колбовка	2022	0,4 кВ	97	5,00	122,92
1.3.1.3.1.1.177	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 433 ВЛ №03 ПС Балыклейская	2022	0,4 кВ	20	14,00	34,49
1.3.1.3.1.1.178	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 380 ВЛ № 04 ПС Татановская	2022	0,4 кВ	44	15,00	73,99
1.3.1.3.1.1.179	ВЛ 0,4 кВ ЗТП 1440 ВЛ ГА3-1,ГА3-2 ПС Первомайская	2022	0,4 кВ	66	7,50	137,29
1.3.1.3.1.1.180	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 890 ВЛ 03 ПС Суравская	2022	0,4 кВ	38	15,00	49,36
1.3.1.3.1.1.181	ВЛИ 0,4кВ № 1-4 ТП 181 № 2 ПС М.Талинская	2022	0,4 кВ	60	15,00	98,84
1.3.1.3.1.1.182	ВЛИ 0,4кВ № 1-4 ТП 078 № 17 ПС Тамбовская № 6	2022	0,4 кВ	120	15,00	169,58
1.3.1.3.1.1.183	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 786 ВЛ ВЧ-1	2022	0,4 кВ	56	15,00	72,07
1.3.1.3.1.1.184	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1036 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	219	50,00	127,09
1.3.1.3.1.1.185	ВЛ 0,4кВ № 1,2,3 КТП 494 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2022	0,4 кВ	132	15,00	147,10
1.3.1.3.1.1.186	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 603 ВЛ №09 ПС Авдеевская	2022	0,4 кВ	28	15,00	56,47
1.3.1.3.1.1.187	ВЛ 0,4кВ №4 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	32	15,00	46,73
1.3.1.3.1.1.188	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 415 № 5 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	76	15,00	124,28
1.3.1.3.1.1.189	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 307 ВЛ №13 ПС Мордовская	2022	0,4 кВ	30	15,00	55,77
1.3.1.3.1.1.190	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 716, №1-2 ТП 718	2022	0,4 кВ	55	15,00	76,98
1.3.1.3.1.1.191	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1089 ВЛ №09 ПС Авдеевская	2022	0,4 кВ	223	15,00	459,59
1.3.1.3.1.1.192	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 042 ВЛ №4 ПС Телешовская	2022	0,4 кВ	257	10,00	438,94
1.3.1.3.1.1.193	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 949 ВЛ №11 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	305	15,00	595,46
1.3.1.3.1.1.194	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 974 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	350	15,00	568,20
1.3.1.3.1.1.195	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 1253	2022	0,4 кВ	672	7,50	960,43
1.3.1.3.1.1.196	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1063 ВЛ №4 ПС Столовская	2022	0,4 кВ	5	15,00	73,65
1.3.1.3.1.1.197	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 1049, №1 ТП 1066	2022	0,4 кВ	44	12,00	75,86
1.3.1.3.1.1.198	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 421	2022	0,4 кВ	91	5,00	120,84
1.3.1.3.1.1.199	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 692 с.Терновое	2022	0,4 кВ	350	15,00	345,29
1.3.1.3.1.1.200	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП И-333	2022	0,4 кВ	267	10,00	221,77
1.3.1.3.1.1.201	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 216 ВЛ № 8 ПС Ивановская	2022	0,4 кВ	363	5,00	766,25
1.3.1.3.1.1.202	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 609	2022	0,4 кВ	199	10,00	599,67
1.3.1.3.1.1.203	ВЛ 0,4кВ № 1,3 ТП 965	2022	0,4 кВ	84	10,00	101,15
1.3.1.3.1.1.204	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 022	2022	0,4 кВ	610	15,00	733,79
1.3.1.3.1.1.205	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 500, №2 ТП 825 с.Старославино	2022	0,4 кВ	85	15,00	102,47
1.3.1.3.1.1.206	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 763	2022	0,4 кВ	15	7,50	31,81
1.3.1.3.1.1.207	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 034	2022	0,4 кВ	28	15,00	38,59
1.3.1.3.1.1.208	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 681 с.Кочетовка	2022	0,4 кВ	75	5,00	93,01
1.3.1.3.1.1.209	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 241, № 1 ТП 324, № 1 ТП 325, № 1 ТП326	2022	0,4 кВ	40	7,50	89,21
1.3.1.3.1.1.210	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 252, № 1-2 КТП 5189, № 1 КТП 458	2022	0,4 кВ	28	7,50	37,32
1.3.1.3.1.1.211	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 5473	2022	0,4 кВ	110	7,50	108,80
1.3.1.3.1.1.212	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 692 с.Терновое	2022	0,4 кВ	80	7,50	111,13
1.3.1.3.1.1.213	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 492 ВЛ №2 Б.Избердеевская	2022	0,4 кВ	125	10,00	214,66
1.3.1.3.1.1.214	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 164, №1-3 ТП 232, №1 ТП 938	2022	0,4 кВ	425	15,00	508,16
1.3.1.3.1.1.215	ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 1126 ВЛ №20 ПС Бурнакская	2022	0,4 кВ	30	15,00	32,34
1.3.1.3.1.1.216	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 297	2022	0,4 кВ	97	15,00	114,96
1.3.1.3.1.1.217	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 247	2022	0,4 кВ	38	15,00	45,26
1.3.1.3.1.1.218	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 420 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2022	0,4 кВ	123	15,00	124,29
1.3.1.3.1.1.219	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 112	2022	0,4 кВ	59	10,00	74,83
1.3.1.3.1.1.220	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 1016	2022	0,4 кВ	29	10,00	44,29

1.3.1.3.1.1.221	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 5321	2022	0,4 кВ	31	7,50	45,76
1.3.1.3.1.1.222	ВЛ 0,4кВ СТП 637 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	13	15,00	58,39
1.3.1.3.1.1.223	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 5462	2022	0,4 кВ	40	15,00	57,66
1.3.1.3.1.1.224	ВЛ 0,4 кВ № 3 КТП 1145 ВЛ №19 ПС Жердевская	2022	0,4 кВ	110	5,40	120,62
1.3.1.3.2.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2022	до 1 кВ	12 133	3 791,60	18 322,63
1.3.1.3.2.1.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	349	5,00	326,50
1.3.1.3.2.1.1.2	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	40	5,00	59,51
1.3.1.3.2.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ №2 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	45	15,00	72,79
1.3.1.3.2.1.1.4	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1065 ВЛ 10кВ №1 ПС П.Пригородная	2022	0,4 кВ	133	8,00	181,20
1.3.1.3.2.1.1.5	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 117 № 6 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	45	7,00	56,46
1.3.1.3.2.1.1.6	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 189 ВЛ №38 ПС Тамбовская №5	2022	0,4 кВ	66	105,00	46,56
1.3.1.3.2.1.1.7	ВЛ 0,4кВ № 3, 4 ТП 514 п.Первомайский	2022	0,4 кВ	120	149,00	221,60
1.3.1.3.2.1.1.8	ВЛ 0,4кВ № 3, 4 ТП 514 п.Первомайский	2022	0,4 кВ	120	149,00	103,12
1.3.1.3.2.1.1.9	ВЛ 10кВ № 2 ПС Черныавская	2022	0,4 кВ	388	15,00	282,85
1.3.1.3.2.1.1.10	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 826 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	77	5,00	82,55
1.3.1.3.2.1.1.11	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 549 ВЛ №1 ПС П.Марфинская	2022	0,4 кВ	7	14,00	67,61
1.3.1.3.2.1.1.12	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 807 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	52	15,00	140,02
1.3.1.3.2.1.1.13	ВЛ 0,4кВ №6 СТП 776 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	27	8,00	104,65
1.3.1.3.2.1.1.14	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 825 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	53	6,00	121,02
1.3.1.3.2.1.1.15	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 950 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	61	15,00	104,01
1.3.1.3.2.1.1.16	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 842 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	100	7,00	95,97
1.3.1.3.2.1.1.17	ВЛИ 0,4кВ № 2,4 ТП 139 ВЛ № 9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	53	11,00	60,54
1.3.1.3.2.1.1.18	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1026 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	62	15,00	59,05
1.3.1.3.2.1.1.19	ВЛИ 0,4кВ № 2,4 ТП 139 ВЛ № 9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	30	15,00	40,34
1.3.1.3.2.1.1.20	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 965 ВЛ №9 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	72	15,00	85,20
1.3.1.3.2.1.1.21	ВЛ 10кВ №02 ПС Татановская	2022	0,4 кВ	105	10,00	126,54
1.3.1.3.2.1.1.22	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 933 ВЛ №03 ПС Бокинская	2022	0,4 кВ	74	150,00	62,25
1.3.1.3.2.1.1.23	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	0,4 кВ	60	15,00	83,00
1.3.1.3.2.1.1.24	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	77	7,00	125,93
1.3.1.3.2.1.1.25	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 972 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	100	15,00	52,15
1.3.1.3.2.1.1.26	ВЛ 10кВ № 8 ПС Н.Лядинская	2022	0,4 кВ	110	7,00	99,38
1.3.1.3.2.1.1.27	ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	162	15,00	213,93
1.3.1.3.2.1.1.28	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 218 ВЛ № 06 ПС Тулиновская	2022	0,4 кВ	28	15,00	35,04
1.3.1.3.2.1.1.29	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 632 ВЛ №03 ПС Вяжнинская	2022	0,4 кВ	5	45,00	35,55
1.3.1.3.2.1.1.30	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 728 ВЛ №10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	130	15,00	142,02
1.3.1.3.2.1.1.31	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 208 № 6 ПС Тулиновская	2022	0,4 кВ	80	15,00	158,35
1.3.1.3.2.1.1.32	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	50	15,00	62,92
1.3.1.3.2.1.1.33	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 956 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	99	15,00	75,10
1.3.1.3.2.1.1.34	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 037 п.МСО	2022	0,4 кВ	107	15,00	98,21
1.3.1.3.2.1.1.35	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 956 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	95	15,00	134,34
1.3.1.3.2.1.1.36	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 976 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	144	15,00	164,24
1.3.1.3.2.1.1.37	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 490 п.Центральный	2022	0,4 кВ	60	10,00	87,99
1.3.1.3.2.1.1.38	ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2022	0,4 кВ	134	145,00	189,80
1.3.1.3.2.1.1.39	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 956 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	76	15,00	97,63
1.3.1.3.2.1.1.40	ВЛИ 0,4кВ №4 СТП 776 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	50	5,00	74,03
1.3.1.3.2.1.1.41	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 322 с.Никольское	2022	0,4 кВ	40	5,00	58,03
1.3.1.3.2.1.1.42	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 975 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	106	15,00	121,35
1.3.1.3.2.1.1.43	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 950 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	184	14,50	149,27
1.3.1.3.2.1.1.44	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 975 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	17	1,10	97,00
1.3.1.3.2.1.1.45	ВЛ 10кВ №07 ПС Мучкапская	2022	0,4 кВ	25	15,00	44,36
1.3.1.3.2.1.1.46	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 807 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	150	15,00	206,78
1.3.1.3.2.1.1.47	ВЛ 0,4 кВ №3 КТП И-017 ВЛ №2 ПС Инжавинская	2022	0,4 кВ	334	30,00	355,62
1.3.1.3.2.1.1.48	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 388 ВЛ №10 ПС Нашекинская	2022	0,4 кВ	5	146,00	30,74
1.3.1.3.2.1.1.49	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 623 ВЛ №03 ПС Питерская	2022	0,4 кВ	48	7,00	73,62
1.3.1.3.2.1.1.50	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 479 ВЛ №32 ПС Кирсановская	2022	0,4 кВ	25	100,00	90,91
1.3.1.3.2.1.1.51	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 817 ВЛ № 6 Хмелевская	2022	0,4 кВ	5	30,00	31,63
1.3.1.3.2.1.1.52	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1050 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	97	70,00	218,86
1.3.1.3.2.1.1.53	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1049 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	16	15,00	43,10
1.3.1.3.2.1.1.54	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 113 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	191	15,00	154,12
1.3.1.3.2.1.1.55	ВЛ 0,4 кВ №2 СТП 823 ВЛ 14 ПС Тамбовская № 6	2022	0,4 кВ	152	15,00	191,97
1.3.1.3.2.1.1.56	ВЛ 0,4кВ № 1 ЗТП 268 ВЛ №15 ПС Кулеватовская	2022	0,4 кВ	25	55,00	49,24

1.3.1.3.2.1.1.57	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 031 ВЛ №08 ПС Мордовская	2022	0,4 кВ	8	15,00	12,01
1.3.1.3.2.1.1.58	ВЛИ 0,4кВ №1, 2 ТП 240	2022	0,4 кВ	130	10,00	132,58
1.3.1.3.2.1.1.59	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 956 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	483	15,00	826,36
1.3.1.3.2.1.1.60	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 840 ВЛ 10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	291	15,00	474,22
1.3.1.3.2.1.1.61	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1053 ВЛ №7 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	5	50,00	54,17
1.3.1.3.2.1.1.62	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 782 ВЛ №1 ПС Пригородная	2022	0,4 кВ	93	15,00	125,45
1.3.1.3.2.1.1.63	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 586	2022	0,4 кВ	25	15,00	32,93
1.3.1.3.2.1.1.64	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 586	2022	0,4 кВ	30	15,00	41,24
1.3.1.3.2.1.1.65	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 346 ВЛ № 8 ПС Знаменская	2022	0,4 кВ	93	50,00	177,09
1.3.1.3.2.1.1.66	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1010 КЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	150	15,00	151,40
1.3.1.3.2.1.1.67	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 813 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	77	15,00	111,87
1.3.1.3.2.1.1.68	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1013 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	110	15,00	114,91
1.3.1.3.2.1.1.69	ВЛ 10кВ № 06 ПС Пересыпкинская	2022	0,4 кВ	129	15,00	188,48
1.3.1.3.2.1.1.70	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1404 ВЛ № 7 ПС Шникуловская	2022	0,4 кВ	57	15,00	81,82
1.3.1.3.2.1.1.71	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 676 ВЛ №1 ПС Дружба	2022	0,4 кВ	36	15,00	64,47
1.3.1.3.2.1.1.72	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 927 ВЛ №5 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	48	15,00	78,94
1.3.1.3.2.1.1.73	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 906 ВЛ № 8 Никифоровская	2022	0,4 кВ	8	150,00	26,28
1.3.1.3.2.1.1.74	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 922 ВЛ №25 ПС Тамбовская №8	2022	0,4 кВ	84	50,00	124,20
1.3.1.3.2.1.1.75	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 275 № 3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	267	15,00	214,21
1.3.1.3.2.1.1.76	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 5479 ВЛ №6 ПС Лучевская	2022	0,4 кВ	75	150,00	150,67
1.3.1.3.2.1.1.77	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 544 ВЛ № 4 ПС Серебряковская	2022	0,4 кВ	217	15,00	123,12
1.3.1.3.2.1.1.78	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	145	10,00	285,12
1.3.1.3.2.1.1.79	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 950 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	267	15,00	582,58
1.3.1.3.2.1.1.80	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1000 ВЛ №8 ПС Н.Лядинская	2022	0,4 кВ	39	100,00	77,20
1.3.1.3.2.1.1.81	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 83, №1 ТП 206, №2 ТП 106	2022	0,4 кВ	98	15,00	392,66
1.3.1.3.2.1.1.82	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1060 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	6	15,00	78,38
1.3.1.3.2.1.1.83	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 965 ВЛ №9 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	235	15,00	400,83
1.3.1.3.2.1.1.84	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	221	15,00	391,39
1.3.1.3.2.1.1.85	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 950 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	185	15,00	292,25
1.3.1.3.2.1.1.86	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 4368 ВЛ №14 ПС Шапкинская	2022	0,4 кВ	35	15,00	65,69
1.3.1.3.2.1.1.87	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 943 ВЛ №4 ПС Горельская	2022	0,4 кВ	141	15,00	637,47
1.3.1.3.2.1.1.88	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 744 ВЛ № 06 ПС Пересыпкинская	2022	0,4 кВ	236	145,00	359,10
1.3.1.3.2.1.1.89	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 822 ВЛ № 16 КИМ	2022	0,4 кВ	5	150,00	38,35
1.3.1.3.2.1.1.90	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1515, №1,2 ТП 1516 р.п.Дмитриевка	2022	0,4 кВ	52	5,00	73,37
1.3.1.3.2.1.1.91	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 804 ВЛ 03 ПС Тагановская	2022	0,4 кВ	45	15,00	62,56
1.3.1.3.2.1.1.92	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 496 ВЛ №11 ПС Сестренская	2022	0,4 кВ	5	150,00	58,95
1.3.1.3.2.1.1.93	ВЛИ 0,4кВ № 1 СТП 335 ВЛ № 11 ПС Туголуковская	2022	0,4 кВ	265	15,00	273,69
1.3.1.3.2.1.1.94	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 496 №1 ПС Столовская	2022	0,4 кВ	178	35,00	193,00
1.3.1.3.2.1.1.95	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 827 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	57	15,00	64,42
1.3.1.3.2.1.1.96	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 164, №1-3 ТП 232, №1 ТП 938	2022	0,4 кВ	295	5,00	722,10
1.3.1.3.2.1.1.97	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 869 ВЛ № 21 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	159	5,00	291,54
1.3.1.3.2.1.1.98	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 956 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	221	15,00	327,70
1.3.1.3.2.1.1.99	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 956 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	218	15,00	495,86
1.3.1.3.2.1.1.100	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1090 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	282	15,00	644,16
1.3.1.3.2.1.1.101	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 321 ВЛ № 16 ПС Ивановская	2022	0,4 кВ	35	145,00	158,54
1.3.1.3.2.1.1.102	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 494 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2022	0,4 кВ	475	150,00	237,32
1.3.1.3.2.1.1.103	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 596 ВЛ ГА3-2 ПС Первомайская	2022	0,4 кВ	26	140,00	111,70
1.3.1.3.2.1.1.104	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 824 ВЛ № 13 Жидиловская	2022	0,4 кВ	186	15,00	115,15
1.3.1.3.2.1.1.105	ВЛ 0,4кВ №6 КТП 842 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	539	150,00	1 238,60
1.3.1.4.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одиночная на металлических опорах, за исключением многогранных	2022	до 1 кВ	5 338	1 944,41	5 643,59
1.3.1.4.1.1.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	15	15,00	13,22
1.3.1.4.1.1.1.2	ВЛИ 0,4кВ № 2,4 ТП 139 ВЛ № 9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	20	15,00	10,09
1.3.1.4.1.1.1.3	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 799 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	8,00	10,98
1.3.1.4.1.1.1.4	ВЛИ 0,4кВ №4 СТП 852 ВЛ 9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	37	15,00	51,11
1.3.1.4.1.1.1.5	ВЛИ 0,4 кВ №1 СТП 823 ВЛ 14 ПС Тамбовская № 6	2022	0,4 кВ	17	11,00	13,43
1.3.1.4.1.1.1.6	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 917 ВЛ №7 ПС №5	2022	0,4 кВ	15	5,00	13,06
1.3.1.4.1.1.1.7	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 375 ВЛ № 02 ПС Тагановская	2022	0,4 кВ	20	7,00	10,78
1.3.1.4.1.1.1.8	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 872 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	15	15,00	15,10
1.3.1.4.1.1.1.9	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 650 №28 ТТЭЦ	2022	0,4 кВ	25	15,00	13,83
1.3.1.4.1.1.1.10	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 808 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	8,00	13,05
1.3.1.4.1.1.1.11	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 162М п.МСО	2022	0,4 кВ	15	15,00	10,78

1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 169 №9 ПС Н.Лядинская	2022	0,4 кВ	20	15,00	32,59
1.3.1.4.1.1.13	ВЛИ 0,4кВ №4 СТП 776 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	17	5,00	11,92
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	17	15,00	10,34
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 246 № 8 ПС П.Пригородная	2022	0,4 кВ	20	5,00	7,85
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 116А п.Молодежный	2022	0,4 кВ	12	10,00	10,63
1.3.1.4.1.1.17	ВЛИ 0,4кВ №3 СТП 861 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	17	8,00	35,34
1.3.1.4.1.1.18	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 799 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	15,00	9,32
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 991 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	25	8,00	8,05
1.3.1.4.1.1.20	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 834 ВЛ №4 ПС Столовая	2022	0,4 кВ	20	15,00	9,41
1.3.1.4.1.1.21	ВЛИ 0,4кВ № 1 ТП 684 №5 ПС Серебряковская	2022	0,4 кВ	25	15,00	12,73
1.3.1.4.1.1.22	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 805 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	17	15,00	12,06
1.3.1.4.1.1.23	ВЛИ 0,4кВ №3 СТП 814 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	17	15,00	20,51
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 481 с.Сергиевка	2022	0,4 кВ	20	15,00	7,92
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 139 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	25	15,00	15,69
1.3.1.4.1.1.26	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 756 ВЛ №22 ПС №8	2022	0,4 кВ	25	10,00	10,80
1.3.1.4.1.1.27	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 842 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	15	15,00	11,69
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ №4 СТП 823 ВЛ 14 ПС Тамбовская № 6	2022	0,4 кВ	20	15,00	12,10
1.3.1.4.1.1.29	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	25	15,00	25,03
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 133 с.Н.Сокольники	2022	0,4 кВ	12	1,50	12,83
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	15,00	12,05
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 133 с.Н.Сокольники	2022	0,4 кВ	77	1,50	73,74
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 444 ВЛ № 10 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	15	15,00	11,62
1.3.1.4.1.1.34	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 991 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	13	15,00	39,42
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 861 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	15	10,00	31,63
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ №3 СТП 825 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	15,00	16,83
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 704 с.Ил.Рождественское	2022	0,4 кВ	30	10,00	15,46
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 703 ВЛ №6 ПС Козьмодемьяновская	2022	0,4 кВ	20	15,00	13,86
1.3.1.4.1.1.39	ВЛИ-0,4кВ р.д. Староорьево 69,12км	2022	0,4 кВ	22	5,00	10,60
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 157 п.Черкино	2022	0,4 кВ	25	5,00	19,64
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 589 с.Новоорьево	2022	0,4 кВ	22	8,00	11,91
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 721 №1 ПС Пригородная	2022	0,4 кВ	20	15,00	11,30
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1371 Лесозавод	2022	0,4 кВ	20	15,00	9,13
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 766 ВЛ Асфальтовый завод	2022	0,4 кВ	20	15,00	10,75
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ-0,4кВТП 1501	2022	0,4 кВ	20	3,00	8,67
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 877, №1-3 ТП 1027	2022	0,4 кВ	20	5,00	9,75
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1536, №3 ТП1543	2022	0,4 кВ	20	15,00	10,59
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4кВ № 1,3 ТП 1294,№ 3 ТП 1536	2022	0,4 кВ	20	15,00	10,14
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1520, №1-3 ТП 1522	2022	0,4 кВ	20	5,00	9,52
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 119 ВЛ №06 ПС Саюкинская	2022	0,4 кВ	30	15,00	49,13
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4кВ № 1,2,4,5 ТП 662 № 22 ПС Тамбовская № 8	2022	0,4 кВ	20	15,00	20,96
1.3.1.4.1.1.52	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 751 ВЛ№22 ПС №8	2022	0,4 кВ	25	5,00	20,89
1.3.1.4.1.1.53	ВЛИ 0,4кВ №4 СТП 776 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	5,00	14,80
1.3.1.4.1.1.54	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 808 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	25	15,00	22,44
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 861 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	25	15,00	16,17
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 270 № 2 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	58	15,00	83,88
1.3.1.4.1.1.57	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	15	5,00	11,00
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	15	5,00	9,53
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 461 ВЛ № 11 ПС Петровская	2022	0,4 кВ	20	15,00	8,95
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4кВ № 1-5 ТП 822 п.Первомайский	2022	0,4 кВ	20	5,00	19,60
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 516 с.Успенвка (школа)	2022	0,4 кВ	20	15,00	22,47
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 801 п.Первомайский	2022	0,4 кВ	20	7,00	11,53
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 801 п.Первомайский	2022	0,4 кВ	50	7,00	35,02
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 721 №1 ПС Пригородная	2022	0,4 кВ	15	15,00	37,13
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 540 п.Первомайский	2022	0,4 кВ	10	12,00	8,03
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	18	15,00	8,86
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	18	12,00	8,94
1.3.1.4.1.1.68	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 757 ВЛ №4 ПС П. Пригородная	2022	0,4 кВ	25	3,00	46,87
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	18	5,00	7,30
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	18	5,00	9,85
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 0,4кВ № 4 ТП 2076,№ 1-3 ТП 198 ВЛ № 22 ПС Тамбовская № 8	2022	0,4 кВ	20	15,00	25,09
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 457 ВЛ № 16 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	20	10,00	25,18
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ-0,4кВ №1 СТП 729 ВЛ№10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	25	5,00	24,82

1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	15	6,00	28,30
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 454 ВЛ № 06 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	25	6,30	31,82
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 409 с.Шехмань	2022	0,4 кВ	20	6,50	4,08
1.3.1.4.1.1.177	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 912 с.Шехмань (школа)	2022	0,4 кВ	20	6,50	4,08
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 438 д.Гусевка	2022	0,4 кВ	20	3,90	4,08
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ 0,4кВ № 1,2,4 ТП 15М с.Устья	2022	0,4 кВ	18	5,00	13,56
1.3.1.4.1.1.180	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 801 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	5,00	23,70
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ 0,4 кВ №1 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	25	15,00	45,44
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 917 ВЛ №7 ПС №5	2022	0,4 кВ	20	4,00	24,12
1.3.1.4.1.1.183	ВЛ 0,4кВ № 1 СТП 843 ВЛ 11 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	5	1,25	15,27
1.3.1.4.1.1.184	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 950 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	25	7,00	26,94
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 273 ВЛ № 2 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	20	10,00	24,58
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 116 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	15	15,00	24,44
1.3.1.4.1.1.187	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 826 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	15,00	22,19
1.3.1.4.1.1.188	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 751 ВЛ №22 ПС №8	2022	0,4 кВ	25	8,00	24,11
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 22Н с.А.Борки	2022	0,4 кВ	15	15,00	17,78
1.3.1.4.1.1.190	ВЛ 0,4кВ № 1-2 ТП 164, №1-3 ТП 232, №1 ТП 938	2022	0,4 кВ	32	5,00	53,36
1.3.1.4.1.1.191	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 991 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	20	12,00	22,23
1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4кВ № 2,3 ТП 245 № 7 ПС П.Пригородная	2022	0,4 кВ	25	5,00	26,18
1.3.1.4.1.1.193	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 799 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	15,00	37,02
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 421 № 5 ПС Чернянская	2022	0,4 кВ	20	7,00	29,15
1.3.1.4.1.1.195	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 756 ВЛ №22 ПС №8	2022	0,4 кВ	20	15,00	30,89
1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2022	0,4 кВ	15	7,00	12,86
1.3.1.4.1.1.197	ВЛ-0,4кВ №1 СТП 729 ВЛ №10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	25	5,00	31,26
1.3.1.4.1.1.198	ВЛ-0,4кВ №1 СТП 729 ВЛ №10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	25	6,00	31,16
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 842 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	25	15,00	30,82
1.3.1.4.1.1.100	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 246 № 8 ПС П.Пригородная	2022	0,4 кВ	20	7,00	35,22
1.3.1.4.1.1.101	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 991 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	20	15,00	39,96
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 861 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	20	15,00	34,68
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 637 ВЛ №07 ПС Суравская	2022	0,4 кВ	25	6,30	29,63
1.3.1.4.1.1.104	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 861 ВЛ №3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	20	15,00	29,92
1.3.1.4.1.1.105	ВЛИ 0,4 кВ №4 СТП 809 ВЛ 14 ПС Тамбовская № 6	2022	0,4 кВ	20	8,00	25,44
1.3.1.4.1.1.106	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 857 ВЛ № 3 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	20	7,00	35,21
1.3.1.4.1.1.107	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 806 ВЛ 14 ПС Тамбовская №	2022	0,4 кВ	25	7,00	35,22
1.3.1.4.1.1.108	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 455 ВЛ № 06 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	15	15,00	79,27
1.3.1.4.1.1.109	ЛЭП-0,4кВ № 1,3,4 ТП 194 № 17 ПС Тамбовская № 5	2022	0,4 кВ	25	10,00	20,13
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ 0,4кВ №4 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	20	15,00	45,47
1.3.1.4.1.1.111	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 872 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	20	15,00	8,30
1.3.1.4.1.1.112	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 435 ВЛ № 04 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	25	15,00	25,91
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 0,4кВ № 2,3 ТП 028 № 10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	50	10,00	44,47
1.3.1.4.1.1.114	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 18М с.Устья	2022	0,4 кВ	25	7,00	29,40
1.3.1.4.1.1.115	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 271 ВЛ № 2 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	25	15,00	13,08
1.3.1.4.1.1.116	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 121 № 6 ПС Комсомольская	2022	0,4 кВ	22	15,00	38,10
1.3.1.4.1.1.117	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 778 ВЛ №3 ПС Татановская	2022	0,4 кВ	51	15,00	55,70
1.3.1.4.1.1.118	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 040, № 3 ТП 2093 ВЛ № 10 ПС Промы	2022	0,4 кВ	60	15,00	61,45
1.3.1.4.1.1.119	ВЛ 0,4 кВ №1 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	18	15,00	53,11
1.3.1.4.1.1.120	ВЛ 0,4кВ № 1,2 СТП 722 ВЛ № 10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	33	15,00	35,43
1.3.1.4.1.1.121	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 306 № 7 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	73	10,00	79,67
1.3.1.4.1.1.122	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 407 № 3 ПС Чернянская	2022	0,4 кВ	45	10,00	40,14
1.3.1.4.1.1.123	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 346 № 6 ПС Горельская	2022	0,4 кВ	20	7,00	27,25
1.3.1.4.1.1.124	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 271 ВЛ № 2 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	30	15,00	30,15
1.3.1.4.1.1.125	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 313 № 7 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	30	1,10	49,88
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 0,4 кВ №1 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	17	15,00	40,32
1.3.1.4.1.1.127	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 391 № 2 ПС Чернянская	2022	0,4 кВ	34	15,00	43,19
1.3.1.4.1.1.128	ВЛ 0,4кВ № 4 ТП 2076, № 1-3 ТП 198 ВЛ № 22 ПС Тамбо	2022	0,4 кВ	77	10,00	71,91
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 171М п. Устьинский	2022	0,4 кВ	50	10,00	71,12
1.3.1.4.1.1.130	ВЛИ 0,4 кВ №2 СТП 719 ВЛ 10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	36	15,00	75,72
1.3.1.4.1.1.131	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 205 ВЛ № 15 ПС Тулиновская	2022	0,4 кВ	36	5,00	51,72
1.3.1.4.1.1.132	ВЛИ 0,4кВ № 2,3 КТП 667 ВЛ 22 ПС Тамбовская № 8	2022	0,4 кВ	22	15,00	28,15
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 35Н с.Карели	2022	0,4 кВ	30	10,00	43,26
1.3.1.4.1.1.134	ЛЭП-0,4кВ № 1,3,4 ТП 194 № 17 ПС Тамбовская № 5	2022	0,4 кВ	25	15,00	48,18
1.3.1.4.1.1.135	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 340 № 3 ПС Горельская	2022	0,4 кВ	35	5,00	38,03

1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 216 № 6 ПС Тулиновская	2022	0,4 кВ	82	15,00	53,79
1.3.1.4.1.1.137	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 610	2022	0,4 кВ	30	6,00	26,31
1.3.1.4.1.1.138	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 034	2022	0,4 кВ	30	6,00	33,87
1.3.1.4.1.1.139	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 684 ВЛ №5 ПС Серебряковская	2022	0,4 кВ	30	8,00	27,77
1.3.1.4.1.1.140	ЛЭП-0,4кВ № 1,3,4 ТП 194 № 17 ПС Тамбовская № 5	2022	0,4 кВ	25	15,00	68,97
1.3.1.4.1.1.141	ЛЭП-0,4кВ № 1,3,4 ТП 194 № 17 ПС Тамбовская № 5	2022	0,4 кВ	374	15,00	200,46
1.3.1.4.1.1.142	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 886 ВЛ №10 ПС Промышленная	2022	0,4 кВ	74	15,00	128,41
1.3.1.4.1.1.143	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 129 ВЛ №13 ПС Заводская	2022	0,4 кВ	24	12,88	58,24
1.3.1.4.1.1.144	ВЛ 0,4кВ № 1,3 ТП 250 ВЛ №2 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	25	5,00	43,48
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 405 № 3 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	3	5,00	31,64
1.3.1.4.1.1.146	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 341 ВЛ №21 ПС Жердевская	2022	0,4 кВ	32	7,68	33,79
1.3.1.4.1.1.147	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 268 № 2 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	25	15,00	127,76
1.3.1.4.1.1.148	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 202 с.Лаврово, с/совет	2022	0,4 кВ	33	15,00	44,45
1.3.1.4.1.1.149	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 123	2022	0,4 кВ	28	10,00	34,31
1.3.1.4.1.1.150	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 308 № 1,2 ТП 309, № 1,2 ТП 310	2022	0,4 кВ	35	15,00	29,23
1.3.1.4.1.1.151	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 267	2022	0,4 кВ	58	1,00	62,03
1.3.1.4.1.1.152	ВЛИ 0,4кВ № 1 ТП 658 №22 ПС Тамбовская № 8	2022	0,4 кВ	18	10,00	38,12
1.3.1.4.1.1.153	ЛЭП-0,4кВ № 1,3,4 ТП 194 № 17 ПС Тамбовская № 5	2022	0,4 кВ	50	15,00	24,41
1.3.1.4.1.1.154	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 204 с.Липовка	2022	0,4 кВ	92	5,00	72,19
1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 169	2022	0,4 кВ	26	15,00	46,77
1.3.1.4.1.1.156	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 141 п.Пригородный	2022	0,4 кВ	33	15,00	21,81
1.3.1.4.1.1.157	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 450 ВЛ № 06 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	20	15,00	43,48
1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 102 ВЛ№1 ПС Дегтянская	2022	0,4 кВ	38	7,00	32,91
1.3.1.4.1.1.159	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 162, №1-3 ТП 874	2022	0,4 кВ	20	5,00	27,30
1.3.1.4.1.1.160	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 435 ВЛ № 04 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	25	15,00	44,95
1.3.1.4.1.1.161	ВЛИ 0,4кВ № 1-4 ТП 257 № 2 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	43	10,00	32,58
1.3.1.4.1.1.162	ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП № 344 ВЛ № 4 ПС Сукмановская	2022	0,4 кВ	7	65,00	20,98
1.3.1.4.1.1.163	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 220	2022	0,4 кВ	30	5,00	39,02
1.3.1.4.1.1.164	ВЛ 0,4кВ № 1,3 ТП 164 ВЛ№ 08 ПС Дегтянская	2022	0,4 кВ	23	8,00	28,06
1.3.1.4.1.1.165	ВЛИ-0,4кВ р.д. Староорьево 69,12км	2022	0,4 кВ	25	15,00	33,69
1.3.1.4.1.1.166	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 426 ВЛ № 11 ПС Тимирязевская	2022	0,4 кВ	46	15,00	64,92
1.3.1.4.1.1.167	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 827 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2022	0,4 кВ	35	10,00	39,34
1.3.1.4.1.1.168	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 026 ВЛ №07 ПС Подлесная	2022	0,4 кВ	113	15,00	68,91
1.3.1.4.1.1.169	ВЛИ 0,4кВ № 1,2 ТП 400 № 2 ПС Черняновская	2022	0,4 кВ	38	7,00	28,85
1.3.1.4.1.1.170	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1065 ВЛ 10кВ №1 ПС П.Пригородная	2022	0,4 кВ	15	6,00	15,23
1.3.1.4.1.1.171	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 136 п. Пригородный	2022	0,4 кВ	33	15,00	28,42
1.3.1.4.1.1.172	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 201 ВЛ№1 ПС Зеленая	2022	0,4 кВ	35	7,50	28,48
1.3.1.4.1.1.173	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 303 ВЛ №10 ПС Кулеватовская	2022	0,4 кВ	68	7,50	14,42
1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 635 ВЛ №32 ПС Камвольная	2022	0,4 кВ	23	15,00	38,45
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП И-081	2022	0,4 кВ	48	5,00	48,08
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 099 ВЛ№1 ПС Дегтянская,	2022	0,4 кВ	95	6,00	114,84
1.3.1.4.1.1.177	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 273 с.Петровское	2022	0,4 кВ	60	5,00	55,96
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 315	2022	0,4 кВ	33	8,00	33,31
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 161 с.Крутое	2022	0,4 кВ	107	14,00	63,09
1.3.2.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2022	до 1 кВ	1 495	62,00	476,32
1.3.2.3.1.1.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 642 № 04 ПС Суравская	2022	0,4 кВ	116	15,00	56,83
1.3.2.3.1.1.1.2	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 432 ВЛ №11 ПС Сухотинская	2022	0,4 кВ	120	10,00	59,28
1.3.2.3.1.1.1.3	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 672	2022	0,4 кВ	289	10,00	195,97
1.3.2.3.1.1.1.4	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 024 ВЛ 10кВ №06 ПС Мордовская	2022	0,4 кВ	160	15,00	29,39
1.3.2.3.1.1.1.5	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 383 с.Яблоновец	2022	0,4 кВ	810	12,00	134,84
1.3.2.4.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2022	до 1 кВ	329	35,00	369,16
1.3.2.4.1.1.1.1	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 254 №2 ПС Селезневская	2022	0,4 кВ	136	10,00	247,65
1.3.2.4.1.1.1.2	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 019	2022	0,4 кВ	80	10,00	36,05
1.3.2.4.1.1.1.3	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 328 с.Алексеевка	2022	0,4 кВ	113	15,00	85,46
1.3.1.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2022	1 - 20кВ	9 835	6 012,00	24 352,47
1.3.1.3.1.1.1.1	ВЛ 10кВ № 1 ПС П.Марфинская	2022	10 кВ	339,00	14,00	788,98
1.3.1.3.1.1.1.2	ВЛ-10 кВ № 05 ПС М.Горьковская	2022	10 кВ	15,00	820,00	283,72
1.3.1.3.1.1.1.3	ВЛ 10кВ № 1 ПС М.Алабушская	2022	10 кВ	15,00	820,00	283,18
1.3.1.3.1.1.1.4	ВЛ 10кВ № 4 ПС Туголуковская	2022	10 кВ	73,00	10,00	259,32

1.3.1.3.1.1.1.5	ВЛ 10кВ №07 ПС Мучкапская	2022	10 кВ	15,00	15,00	35,07
1.3.1.3.1.1.1.6	ВЛ 10кВ №10 ПС Нашекинская	2022	10 кВ	15,00	146,00	102,10
1.3.1.3.1.1.1.7	ВЛ 10кВ № 6 ПС Комсомольская	2022	10 кВ	491,00	100,00	874,05
1.3.1.3.1.1.1.8	ВЛ 10кВ № 9 ПС Н.Лядинская	2022	10 кВ	10,00	90,00	75,23
1.3.1.3.1.1.1.9	ВЛ 10кВ № 6 Пригородная	2022	10 кВ	10,00	100,00	116,17
1.3.1.3.1.1.1.10	ВЛ 10кВ № 32 ПС Кирсановская	2022	10 кВ	70,00	100,00	195,79
1.3.1.3.1.1.1.11	ВЛ 10кВ № 6 Хмелевская	2022	10 кВ	776,00	30,00	1 140,46
1.3.1.3.1.1.1.12	ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2022	10 кВ	195,00	70,00	596,29
1.3.1.3.1.1.1.13	ВЛ 10кВ № 05 ПС Инжавинская	2022	10 кВ	15,00	30,00	46,60
1.3.1.3.1.1.1.14	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2022	10 кВ	549,00	15,00	1 526,50
1.3.1.3.1.1.1.15	ВЛ 10кВ № 1 ПС Коптевская	2022	10 кВ	75,00	800,00	456,85
1.3.1.3.1.1.1.16	ВЛ-10 кВ № 05 ПС Пичерская	2022	10 кВ	20,00	500,00	412,13
1.3.1.3.1.1.1.17	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2022	10 кВ	10,00	50,00	191,44
1.3.1.3.1.1.1.18	ВЛ 10кВ № 3 ПС Черняновская	2022	10 кВ	325,00	100,00	862,70
1.3.1.3.1.1.1.19	ВЛ 10кВ № 7 ПС Селезневская	2022	10 кВ	10,00	50,00	85,25
1.3.1.3.1.1.1.20	ВЛ 10кВ № 9 Никифоровская	2022	10 кВ	15,00	460,00	333,26
1.3.1.3.1.1.1.21	ВЛ 10кВ № 19 ПС Калайская	2022	10 кВ	10,00	6,00	103,69
1.3.1.3.1.1.1.22	ВЛ 10кВ №15 ПС Тулиновская	2022	10 кВ	8,00	260,00	160,43
1.3.1.3.1.1.1.23	ВЛ 10кВ № 1 Староорьевская	2022	10 кВ	3 399,00	100,00	5 416,28
1.3.1.3.1.1.1.24	ВЛ 10кВ № 03 ПС Подлесная	2022	10 кВ	91,00	250,00	326,42
1.3.1.3.1.1.1.25	ВЛ 10кВ № 5 ПС Черняновская	2022	10 кВ	210,00	145,00	226,05
1.3.1.3.1.1.1.26	ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2022	10 кВ	498,00	15,00	1 687,32
1.3.1.3.1.1.1.27	ВЛ 10кВ №14 ПС Шапкинская	2022	10 кВ	10,00	15,00	63,97
1.3.1.3.1.1.1.28	ВЛ 10кВ №16 ПС КИМ	2022	10 кВ	10,00	150,00	53,82
1.3.1.3.1.1.1.29	ВЛ 10кВ № 3 ПС Черняновская	2022	10 кВ	1 545,00	15,00	3 764,63
1.3.1.3.1.1.1.30	ВЛ 10кВ №13 ПС Авдеевская	2022	10 кВ	45,00	400,00	175,09
1.3.1.3.1.1.1.31	ВЛ 10кВ №11 ПС Сестренская	2022	10 кВ	5,00	150,00	71,97
1.3.1.3.1.1.1.32	ВЛ 10кВ №15 ПС Тамбовская №6	2022	10 кВ	16,00	120,00	142,22
1.3.1.3.1.1.1.33	ВЛ 10кВ № 8 ПС П.Пригородная	2022	10 кВ	12,00	6,00	69,08
1.3.1.3.1.1.1.34	ВЛ 10кВ №09 ПС Авдеевская	2022	10 кВ	50,00	15,00	440,95
1.3.1.3.1.1.1.35	ВЛ 10кВ №11 ПС Тимирязевская	2022	10 кВ	45,00	15,00	79,25
1.3.1.3.1.1.1.36	ВЛ 10кВ № 4 ПС Столовская	2022	10 кВ	199,00	15,00	749,61
1.3.1.3.1.1.1.37	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2022	10 кВ	639,00	15,00	2 156,61
1.3.1.3.2.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно - однопровитная на металлических опорах, за исключением многогранных	2022	1 - 20кВ	465,00	1 948,00	1 799,25
1.3.1.3.2.1.1.1	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2022	10 кВ	118,00	15,00	106,08
1.3.1.3.2.1.1.2	ВЛ 10кВ № 8 Никифоровская	2022	10 кВ	14,00	382,00	140,51
1.3.1.3.2.1.1.3	ВЛ 10кВ № 15 ПС Никитинская	2022	10 кВ	53,00	188,00	460,65
1.3.1.3.2.1.1.4	ВЛ 10кВ № 4 ПС Коптевская	2022	10 кВ	234,00	800,00	814,63
1.3.1.3.2.1.1.5	ВЛ 10 кВ №13 Викторская 2 цепная	2022	10 кВ	46,00	563,00	277,38
1.3.2.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - однопровитная на металлических опорах, за исключением многогранных	2022	1 - 20кВ	1 180,00	1 689,00	2 639,33
1.3.2.3.1.1.1.1	ВЛ 10кВ №03 ПС Вяжлинская	2022	10 кВ	40,00	45,00	162,15
1.3.2.3.1.1.1.2	ВЛ 10кВ № 15 ПС Сухотинская	2022	10 кВ	4,00	600,00	22,53
1.3.2.3.1.1.1.3	ВЛ 10кВ №17 ПС Сухотинская	2022	10 кВ	130,00	15,00	111,16
1.3.2.3.1.1.1.4	ВЛ-10 кВ № 4 ПС Сукмановская	2022	10 кВ	5,00	65,00	27,42
1.3.2.3.1.1.1.5	ВЛ 10кВ № 1 ПС Столовская	2022	10 кВ	10,00	15,00	276,93
1.3.2.3.1.1.1.6	ВЛ 10кВ №13 ПС Устьинская	2022	10 кВ	15,00	100,00	118,30
1.3.2.3.1.1.1.7	ВЛ 10кВ №03 ПС Балыклейская	2022	10 кВ	110,00	14,00	199,03
1.3.2.3.1.1.1.8	ВЛ-10 кВ № 09 ПС Степная	2022	10 кВ	201,00	230,00	164,34
1.3.2.3.1.1.1.9	ВЛ 10кВ №16 ПС Ивановская	2022	10 кВ	300,00	145,00	756,07
1.3.2.3.1.1.1.10	ВЛ 10кВ № 3 ПС Северная	2022	10 кВ	74,00	15,00	104,60
1.3.2.3.1.1.1.11	ВЛ 6кВ Газ-1, 2 ПС Первомайская (с кабельными вставками)	2022	10 кВ	60,00	140,00	80,25
1.3.2.3.1.1.1.12	ВЛ 10кВ №13 ПС Жидиловская	2022	10 кВ	80,00	15,00	260,09
1.3.2.3.1.1.1.13	ВЛ 6кВ № 32 ПС Камвольная	2022	10 кВ	29,00	15,00	83,47
1.3.2.3.1.1.1.14	ВЛ 10кВ №5 ПС Рыбинская	2022	10 кВ	51,00	260,00	97,09
1.3.2.3.1.1.1.15	ВЛ 10кВ №07 ПС Крюковская	2022	10 кВ	71,00	15,00	175,89
2.	Строительство кабельных линий	2022	-	-	-	-
2,j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7))	2022	-	-	-	-
2,j,k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	2022	-	-	-	-

2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	2022	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)	2022	-	-	-	-
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или остоакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))	2022	-	-	-	-
2.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно - 1 кабель	2022	до 1 кВ	39,00	1 745,00	376,76
2.1.2.1.4.1.1	КЛ 0,4кВ №1 СТП 819 ВЛ № 8 Никифоровская	2022	до 1 кВ	12,00	382,00	61,45
2.1.2.1.4.1.2	КЛ 0,4кВ №1 КТП 432 ВЛ № 4 ПС Коптевская	2022	до 1 кВ	15,00	800,00	170,85
2.1.2.1.4.1.3	КЛ 0,4кВ №1 СТП 1055 ВЛ №13 Викторская	2022	до 1 кВ	12,00	563,00	144,45
2.6.2.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно - 1 кабель	2022	до 1 кВ	118,00	298,00	627,82
2.6.2.1.3.1.1	КЛ 0,4кВ №1 КТП 999 ВЛ Комхоз-1, Комхоз-2	2022	0,4 кВ	59,00	149,00	372,39
2.6.2.1.3.1.2	КЛ 0,4кВ №2 КТП 999 ВЛ Комхоз-1, Комхоз-2	2022	0,4 кВ	59,00	149,00	255,43
2.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно - 1 кабель	2022	1 - 20 кВ	689,00	2 309,00	2 297,18
2.1.2.2.2.1.1	КЛ 10кВ № 1 ПС П.Марфинская	2022	10 кВ	12,00	14,00	138,08
2.1.2.2.2.1.2	КЛ 10 кВ № 05 ПС М.Горьковская	2022	10 кВ	291,00	820,00	679,70
2.1.2.2.2.1.3	КЛ 10кВ № 1 ПС М.Алабушская	2022	10 кВ	41,00	820,00	314,96
2.1.2.2.2.1.4	КЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2022	10 кВ	96,00	50,00	166,94
2.1.2.2.2.1.5	КЛ 10кВ № 9 Никифоровская	2022	10 кВ	133,00	460,00	557,45
2.1.2.2.2.1.6	КЛ 10кВ № 5 ПС Черняновская	2022	10 кВ	116,00	145,00	440,05
2.6.2.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно - 1 кабель	2022	1 - 20 кВ	115,00	14,00	1 451,37
2.6.2.2.2.1.1	КЛ 10кВ № 1 ПС П.Марфинская	2022	10 кВ	115,00	14,00	1 451,37
3.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)	2022	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	2022	-	-	-	-
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))	2022	-	-	-	-
3.1.1.	Реклоузеры до 100 А включительно	2022	-	-	3 588,00	12 679,72
3.1.1.1	ВЛ-10 кВ № 05 ПС М.Горьковская	2022	1-10 кВ	820,00		1 728,26
3.1.1.2	ВЛ 10кВ № 1 ПС М.Алабушская	2022	1-10 кВ		820,00	1 728,26
3.1.1.3	ВЛ 10кВ № 1 ПС Коптевская	2022	1-10 кВ		800,00	2 469,43
3.1.1.4	ВЛ-10 кВ № 05 ПС Пичерская	2022	1-10 кВ		500,00	2 470,05
3.1.1.5	ВЛ 10кВ № 9 Никифоровская	2022	1-10 кВ		460,00	1 882,97
3.1.1.6	ВЛ 10кВ № 15 ПС Никитинская	2022	1-10 кВ		188,00	2 400,74
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2022	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) кВ (j = 6)	2022	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	2022	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)	2022	-	-	-	-
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)	2022	-	-	-	-
4.2.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно - столбового/мачтового типа	2022	10/0,4 кВ	-	56,00	1 864,28
4.2.1.1.1.1	СТП 481 ВЛ № 19 ПС Калайская	2022	10/0,4 кВ		6,00	116,95

4.2.1.1.1.2	СТП 1065 ВЛ 10кВ №1 ПС П.Пригородная	2022	10/0,4 кВ		6,00	471,21
4.2.1.1.1.3	СТП 634 ВЛ 10кВ №3 ПС Северная	2022	10/0,4 кВ		15,00	289,77
4.2.1.1.1.4	КТП 433 ВЛ 10кВ №03 ПС Бальклейская	2022	10/0,4 кВ		14,00	208,88
4.2.1.1.1.5	СТП 637 ВЛ 10кВ №07 ПС Крюковская	2022	10/0,4 кВ		15,00	777,47
4.2.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно - столбового/мачтового типа	2022	10/0,4 кВ	-	969,00	14 172,55
4.2.1.2.1.1	СТП 549 ВЛ 10кВ №1 ПС П.Марфинская	2022	10/0,4 кВ		14,00	814,25
4.2.1.2.1.2	СТП 632 ВЛ 10кВ №03 ПС Вяжлинская	2022	10/0,4 кВ		45,00	491,61
4.2.1.2.1.3	СТП 343 ВЛ 10кВ №4 ПС Туголуковская	2022	10/0,4 кВ		10,00	520,32
4.2.1.2.1.4	СТП 505 ВЛ 10кВ №07 ПС Мучапская	2022	10/0,4 кВ		15,00	126,95
4.2.1.2.1.5	СТП 1048 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2022	10/0,4 кВ		100,00	506,34
4.2.1.2.1.6	СТП 1047 ВЛ № 9 ПС Н.Лядинская	2022	10/0,4 кВ		90,00	546,17
4.2.1.2.1.7	СТП 815 ВЛ 10кВ №6 Пригородная	2022	10/0,4 кВ		100,00	476,33
4.2.1.2.1.8	СТП 479 ВЛ 10кВ №32 ПС Кирсановская	2022	10/0,4 кВ		100,00	523,82
4.2.1.2.1.9	СТП 817 ВЛ № 6 Хмелевская	2022	10/0,4 кВ		30,00	662,73
4.2.1.2.1.10	СТП 432 ВЛ 10кВ №05 ПС Инжавинская	2022	10/0,4 кВ		30,00	523,14
4.2.1.2.1.11	СТП 1049 ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2022	10/0,4 кВ		15,00	532,63
4.2.1.2.1.12	СТП 1052 ВЛ № 14 ПС Тамбовская №6	2022	10/0,4 кВ		50,00	509,24
4.2.1.2.1.13	СТП 1054 ВЛ № 3 ПС Черняновская	2022	10/0,4 кВ		100,00	841,40
4.2.1.2.1.14	СТП 1053 ВЛ 10кВ №7 ПС Селезневская	2022	10/0,4 кВ		50,00	506,49
4.2.1.2.1.15	СТП 166 ВЛ 10кВ №1 Старогорьевская	2022	10/0,4 кВ		100,00	843,31
4.2.1.2.1.16	СТП 552 ВЛ 10кВ №17 ПС Сухотинская	2022	10/0,4 кВ		15,00	209,11
4.2.1.2.1.17	СТП 1060 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	10/0,4 кВ		15,00	827,06
4.2.1.2.1.18	СТП 1057 ВЛ № 1 ПС Столовая	2022	10/0,4 кВ		15,00	817,43
4.2.1.2.1.19	СТП 1056 ВЛ № 3 ПС Черняновская	2022	10/0,4 кВ		15,00	811,42
4.2.1.2.1.20	СТП 1089 ВЛ 10кВ №09 ПС Авдеевская	2022	10/0,4 кВ		15,00	765,92
4.2.1.2.1.21	СТП 1063 ВЛ 10кВ №4 ПС Столовая	2022	10/0,4 кВ		15,00	764,16
4.2.1.2.1.22	СТП 1090 ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2022	10/0,4 кВ		15,00	766,16
4.2.1.2.1.23	СТП 635 ВЛ 6кВ №32 ПС Камвольная	2022	10/0,4 кВ		15,00	786,57
4.2.1.2.2.	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно - столбового/мачтового типа	2022	10/0,4 кВ	-	30,00	1 100,31
4.2.1.2.2.1	КТП 4368 ВЛ 10кВ №14 ПС Шапкинская	2022	10/0,4 кВ		15,00	68,72
4.2.1.2.2.2	КТП 824 ВЛ 10кВ № 13 ПС Жидиловская	2022	10/0,4 кВ		15,00	1 031,59
4.2.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2022	10/0,4 кВ	-	1 096,00	6 896,98
4.2.1.3.2.1	КТП 388 ВЛ 10кВ №10 ПС Нашекинская	2022	10/0,4 кВ		146,00	968,06
4.2.1.3.2.2	КТП 344 ВЛ № 4 ПС Сукмановская	2022	10/0,4 кВ		65,00	221,96
4.2.1.3.2.3	КТП 5479 ВЛ №6 ПС Лучевская	2022	10/0,4 кВ		150,00	993,07
4.2.1.3.2.4	КТП 822 ВЛ 10кВ № 16 ПС КИМ	2022	10/0,4 кВ		150,00	1 069,09
4.2.1.3.2.5	КТП 496 ВЛ №11 ПС Сестренская	2022	10/0,4 кВ		150,00	1 052,12
4.2.1.3.2.6	КТП 321 ВЛ 10кВ № 16 ПС Ивановская	2022	10/0,4 кВ		145,00	1 071,40
4.2.1.3.2.7	СТП 494 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2022	10/0,4 кВ		150,00	1 067,47
4.2.1.3.2.8	КТП 596 ВЛ ГА3-2 ПС Первомайская	2022	10/0,4 кВ		140,00	453,82
4.2.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2022	10/0,4 кВ		712,00	4 140,87
4.2.1.4.2.1	КТП 1050 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2022	10/0,4 кВ		70,00	804,35
4.2.1.4.2.2	КТП 819 ВЛ № 8 Никифоровская	2022	10/0,4 кВ		382,00	1 829,72
4.2.1.4.2.3	КТП 636 ВЛ 10кВ №5 ПС Рыбинская	2022	10/0,4 кВ		260,00	1 506,80
4.2.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно	2022	10/0,4 кВ	-	563,00	1 959,61
4.2.1.5.2.1	КТП 1055 ВЛ №13 ПС Викторская	2022	10/0,4 кВ		563,00	1 959,61
4.2.1.6.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	2022	10/0,4 кВ	-	800,00	2 004,40
4.2.1.6.2.1	КТП 432 ВЛ № 4 ПС Коптевская	2022	10/0,4 кВ		800,00	2 004,40
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2022	-	-	-	-
7. j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	2022	0	-	-	-
7. j, k	прямого включения (k = 1), полукошвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	2022	0	-	-	-
7.1.1.	Средства коммерческого учета однофазные - 0,4 кВ и ниже - прямого включения	2022	до 1 кВ	-	3 286,59	11 268,82
7.1.1.1	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2022	до 1 кВ		0,30	5,76
7.1.1.2	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2022	до 1 кВ		0,40	5,57

7.1.1.437	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2022	до 1 кВ		1,00	31,24
7.1.1.438	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	24,51
7.1.1.439	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	20,05
7.1.1.440	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		7,00	21,19
7.1.1.441	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		7,00	22,07
7.1.1.442	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	22,25
7.1.1.443	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	16,58
7.1.1.444	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	43,79
7.1.1.445	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	21,57
7.1.1.446	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		7,00	39,76
7.1.1.447	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		12,00	25,38
7.1.1.448	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	28,59
7.1.1.449	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		7,00	21,98
7.1.1.450	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	18,12
7.1.1.451	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	23,69
7.1.1.452	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	16,95
7.1.1.453	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	15,70
7.1.1.454	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	16,45
7.1.1.455	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	15,28
7.1.1.456	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2022	до 1 кВ		7,00	15,80
7.1.1.457	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2022	до 1 кВ		1,50	16,39
7.1.1.458	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	23,03
7.1.1.459	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	до 1 кВ		1,00	18,13
7.1.1.460	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2022	до 1 кВ		7,00	19,10
7.1.1.461	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	19,79
7.1.1.462	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	25,36
7.1.1.463	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		2,00	25,08
7.1.1.464	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	20,75
7.1.1.465	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	17,07
7.1.1.466	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	23,56
7.1.1.467	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		7,00	24,38
7.1.1.468	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	18,16
7.1.1.469	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		3,00	19,94
7.1.1.470	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	18,90
7.1.1.471	Система интеллектуального учета Токаревского РЭС	2022	до 1 кВ		0,60	23,87
7.1.1.472	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	20,47
7.1.1.473	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	до 1 кВ		0,20	15,10
7.1.1.474	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	до 1 кВ		0,20	14,52
7.1.1.475	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	до 1 кВ		0,20	17,66
7.1.1.476	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	до 1 кВ		0,15	14,76
7.1.1.477	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		4,00	22,96
7.1.1.478	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		6,00	32,13
7.1.1.479	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	25,61
7.1.1.480	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2022	до 1 кВ		7,50	17,14
7.1.1.481	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		7,00	38,51
7.1.1.482	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	15,48
7.1.1.483	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	20,37
7.1.1.484	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	38,60
7.1.1.485	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		7,00	38,74
7.1.1.486	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2022	до 1 кВ		6,00	21,95
7.1.1.487	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	18,29
7.1.1.488	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	30,66
7.1.1.489	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2022	до 1 кВ		1,00	20,72
7.1.1.490	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2022	до 1 кВ		1,00	19,47
7.1.1.491	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	36,35
7.1.1.492	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2022	до 1 кВ		5,00	17,91
7.1.2.	Средства коммерческого учета однофазные - 0,4 кВ и ниже - полукосвенного включения	2022	до 1 кВ	-	12 828,64	29 147,08
7.1.2.1	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	8,57
7.1.2.2	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	23,20
7.1.2.3	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		15,00	75,83
7.1.2.4	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	6,63
7.1.2.5	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2022	до 1 кВ		10,00	44,73

7.2.2.15	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2022	до 1 кВ		55,00	40,79
7.2.2.16	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2022	до 1 кВ		382,00	280,74
7.2.2.17	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		100,00	62,67
7.2.2.18	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2022	до 1 кВ		800,00	100,80
7.2.2.19	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2022	до 1 кВ		100,00	50,78
7.2.2.20	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2022	до 1 кВ		150,00	43,52
7.2.2.21	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		563,00	100,80
7.2.2.22	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	до 1 кВ		50,00	54,09
7.2.2.23	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2022	до 1 кВ		68,60	47,23
7.2.2.24	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2022	до 1 кВ		145,00	120,84
7.2.2.25	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2022	до 1 кВ		150,00	49,53
7.2.2.26	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2022	до 1 кВ		150,00	58,81
7.2.2.27	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2022	до 1 кВ		90,00	111,94
7.2.2.28	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2022	до 1 кВ		150,00	42,28
7.2.2.29	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		150,00	68,62
7.2.2.30	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2022	до 1 кВ		106,00	42,28
7.2.2.31	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		150,00	102,20
7.2.2.32	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2022	до 1 кВ		145,00	112,47
7.2.2.33	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2022	до 1 кВ		140,00	65,49
7.2.2.34	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	до 1 кВ		150,00	57,74
7.2.2.35	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2022	до 1 кВ		65,00	50,79
7.2.2.36	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	до 1 кВ		150,00	66,06
7.2.2.37	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2022	до 1 кВ		150,00	48,04
7.2.2.38	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2022	до 1 кВ		90,00	52,61
7.2.2.39	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2022	до 1 кВ		260,00	74,08
7.2.1.	Средства коммерческого учета трёхфазные - 0,4 кВ и ниже - полукосвяного включения	2022	1-20 кВ	-	6 893,00	5 761,28
7.2.1.1	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	1-20 кВ		150,00	366,82
7.2.1.2	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	1-20 кВ		149,00	355,42
7.2.1.3	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2022	1-20 кВ		820,00	234,03
7.2.1.4	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2022	1-20 кВ		820,00	234,03
7.2.1.5	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2022	1-20 кВ		800,00	304,14
7.2.1.6	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2022	1-20 кВ		500,00	304,14
7.2.1.7	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2022	1-20 кВ		460,00	236,79
7.2.1.8	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2022	1-20 кВ		188,00	292,63
7.2.1.9	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	1-20 кВ		260,00	478,01
7.2.1.10	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2022	1-20 кВ		250,00	435,26
7.2.1.11	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2022	1-20 кВ		140,00	328,14
7.2.1.12	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	1-20 кВ		600,00	435,41
7.2.1.13	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2022	1-20 кВ		400,00	442,04
7.2.1.14	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2022	1-20 кВ		230,00	436,19
7.2.1.15	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2022	1-20 кВ		1 100,00	437,64
7.2.1.16	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2022	1-20 кВ		26,00	440,61

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства
для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")
(для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
2023 год**

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб
	Диспетчерское наименование					
1	2	3	4	5	6	7
1	Строительство воздушных линий	2023	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	2023	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	2023	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	2023	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	2023	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n2))	2023	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n.o	На металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	2023	-	-	-	-
1.3.1.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2023	до 1 кВ	21 801	3 762,20	31 552,53
1.3.1.3.1.1.1.1		2023	0,4 кВ	20	100,00	7,37
1.3.1.3.1.1.1.2	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1273	2023	0,4 кВ	33	15,00	29,19
1.3.1.3.1.1.1.3	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 019	2023	0,4 кВ	75	25,00	82,74
1.3.1.3.1.1.1.4	ВЛ 0,4кВ №1, 2 КТП 038	2023	0,4 кВ	78	5,00	28,31
1.3.1.3.1.1.1.5	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1141 с.Юрловка	2023	0,4 кВ	8	45,00	10,65
1.3.1.3.1.1.1.6	ВЛ 0,4кВ №5 КТП 288 ВЛ №08 ПС Кулеватовская	2023	0,4 кВ	114	21,00	407,07
1.3.1.3.1.1.1.7	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1062 ВЛ №16 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	300	15,00	669,07
1.3.1.3.1.1.1.8	ВЛИ 0,4кВ №1,2 СТП 820 ВЛ 2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	71	5,00	124,50
1.3.1.3.1.1.1.9	ВЛ 0,4кВ №1-3 КТП 201 №22 ПС Тамбовская №8	2023	0,4 кВ	28	15,00	39,20
1.3.1.3.1.1.1.10	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 447 ВЛ №06 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	200	15,00	94,07
1.3.1.3.1.1.1.11	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 890 ВЛ 03 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	40	15,00	46,01
1.3.1.3.1.1.1.12	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 965 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	85	15,00	55,24
1.3.1.3.1.1.1.13	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 554 ВЛ №3 ПС Бахареская	2023	0,4 кВ	11	10,00	86,22
1.3.1.3.1.1.1.14	ВЛИ 0,4кВ №1,2 ТП 215 №6 ПС Тулиновская	2023	0,4 кВ	33	15,00	53,94
1.3.1.3.1.1.1.15	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1065 ВЛ 10кВ №1 ПС П.Пригородная	2023	0,4 кВ	38	15,00	47,52
1.3.1.3.1.1.1.16	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 890 ВЛ 03 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	183	15,00	404,57
1.3.1.3.1.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ №3 СТП 825 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	28	15,00	51,88
1.3.1.3.1.1.1.18	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 369 №3 ПС Татановская	2023	0,4 кВ	151	15,00	130,86
1.3.1.3.1.1.1.19	ВЛ 0,4кВ №1-4 ТП 437 ВЛ №04 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	138	30,00	129,32
1.3.1.3.1.1.1.20	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 821 ВЛ 03 ПС Татановская	2023	0,4 кВ	360	15,00	324,86
1.3.1.3.1.1.1.21	ВЛИ 0,4кВ №1,2 ТП 398 №2 ПС Черняновская	2023	0,4 кВ	29	15,00	80,21
1.3.1.3.1.1.1.22	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 498 ВЛ 01 ПС Ситовская	2023	0,4 кВ	3	32,00	78,87
1.3.1.3.1.1.1.23	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 430 ВЛ №11 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	23	15,00	52,19
1.3.1.3.1.1.1.24	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1095 ВЛ №15 ПС Тулиновская	2023	0,4 кВ	14	15,00	33,24
1.3.1.3.1.1.1.25	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 966 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	30	14,90	46,85
1.3.1.3.1.1.1.26	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 145	2023	0,4 кВ	50	7,50	149,65
1.3.1.3.1.1.1.27	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 948 ВЛ №1, 10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	280	40,00	304,05
1.3.1.3.1.1.1.28	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 260	2023	0,4 кВ	141	10,00	332,98
1.3.1.3.1.1.1.29	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1098 ВЛ №2 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	28	15,00	80,58
1.3.1.3.1.1.1.30	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 808 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	47	15,00	84,48
1.3.1.3.1.1.1.31	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 391 №2 ПС Черняновская	2023	0,4 кВ	30	15,00	44,92
1.3.1.3.1.1.1.32	ВЛИ-0,4кВ р.ц. Староторьево 69,12км	2023	0,4 кВ	29	50,00	47,69
1.3.1.3.1.1.1.33	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 270 №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	80	15,00	121,11

1.3.1.3.1.1.1.34	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 264 ВЛ №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	60	15,00	83,86
1.3.1.3.1.1.1.35	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 86 с.Екатеринино	2023	0,4 кВ	90	15,00	128,25
1.3.1.3.1.1.1.36	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 414 ВЛ №17 ПС Сухотинская	2023	0,4 кВ	113	15,00	142,88
1.3.1.3.1.1.1.37	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 869 ВЛ №21 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	71	15,00	83,67
1.3.1.3.1.1.1.38	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 138	2023	0,4 кВ	39	7,00	64,42
1.3.1.3.1.1.1.39	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 138	2023	0,4 кВ	160	15,00	141,18
1.3.1.3.1.1.1.40	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 115 №6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	374	15,00	198,89
1.3.1.3.1.1.1.41	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 254 ВЛ №5 ПС Рассказовская	2023	0,4 кВ	333	50,00	148,03
1.3.1.3.1.1.1.42	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 113 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	118	15,00	184,41
1.3.1.3.1.1.1.43	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 189 ВЛ №38 ПС Тамбовская №5	2023	0,4 кВ	211	15,00	429,81
1.3.1.3.1.1.1.44	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 455 ВЛ №06 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	47	15,00	70,75
1.3.1.3.1.1.1.45	ВЛ 0,4кВ №2,3,4 МТП 689	2023	0,4 кВ	70	15,00	93,22
1.3.1.3.1.1.1.46	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 800 ВЛ №2 Пригородная	2023	0,4 кВ	100	15,00	117,04
1.3.1.3.1.1.1.47	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 626 ВЛ №07 ПС Крюковская	2023	0,4 кВ	48	10,00	81,69
1.3.1.3.1.1.1.48	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 327 №2 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	38	15,00	55,38
1.3.1.3.1.1.1.49	ВЛИ 0,4кВ №4 КТП 756 ВЛ №22 ПС №8	2023	0,4 кВ	61	15,00	88,05
1.3.1.3.1.1.1.50	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 245 с.Ранино, центр	2023	0,4 кВ	30	5,00	64,36
1.3.1.3.1.1.1.51	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 890 ВЛ 03 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	171	15,00	241,48
1.3.1.3.1.1.1.52	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1375 п.Зеленый ГАИ	2023	0,4 кВ	50	15,00	85,29
1.3.1.3.1.1.1.53	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 824 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	57	8,00	91,02
1.3.1.3.1.1.1.54	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 771, №1-3 ТП 1076	2023	0,4 кВ	26	15,00	37,58
1.3.1.3.1.1.1.55	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 544 ВЛ №4 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	156	15,00	181,34
1.3.1.3.1.1.1.56	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 869 ВЛ №21 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	123	15,00	213,74
1.3.1.3.1.1.1.57	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 917 ВЛ №7 ПС №5	2023	0,4 кВ	90	10,00	84,84
1.3.1.3.1.1.1.58	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 081 ВЛ №17 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	57	7,00	91,40
1.3.1.3.1.1.1.59	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 081 ВЛ №17 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	28	15,00	57,92
1.3.1.3.1.1.1.60	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1126	2023	0,4 кВ	87	15,00	127,10
1.3.1.3.1.1.1.61	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1341 с.Ярославка-1,школ	2023	0,4 кВ	195	15,00	244,59
1.3.1.3.1.1.1.62	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 165 с.Изосимово,школа	2023	0,4 кВ	63	5,00	65,44
1.3.1.3.1.1.1.63	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП И-342	2023	0,4 кВ	67	15,00	91,03
1.3.1.3.1.1.1.64	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 207	2023	0,4 кВ	150	5,00	158,83
1.3.1.3.1.1.1.65	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 877, №1-3 ТП 1027	2023	0,4 кВ	37	5,00	57,86
1.3.1.3.1.1.1.66	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 123 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	134	15,00	278,62
1.3.1.3.1.1.1.67	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 922 ВЛ №25 ПС Тамбовская №8	2023	0,4 кВ	69	50,00	254,20
1.3.1.3.1.1.1.68	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 754 ВЛ 10кВ №3 ПС Татановская	2023	0,4 кВ	49	15,00	130,83
1.3.1.3.1.1.1.69	ВЛИ 0,4кВ №1 ТП 318 №7 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	57	30,00	91,06
1.3.1.3.1.1.1.70	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 799 ВЛ №02 ПС Ранинская	2023	0,4 кВ	186	15,00	502,26
1.3.1.3.1.1.1.71	ВЛ 0,4кВ №1 КТП №П-1066 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	199	15,00	90,68
1.3.1.3.1.1.1.72	ВЛ 0,4кВ №1-4 ТП 342 с.Петровское	2023	0,4 кВ	52	11,50	117,40
1.3.1.3.1.1.1.73	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 374 ВЛ №08 ПС Кулеватовская	2023	0,4 кВ	25	10,00	202,69
1.3.1.3.1.1.1.74	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 500 ВЛ №2 Рахманинская	2023	0,4 кВ	26	10,00	92,91
1.3.1.3.1.1.1.75	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 639 ВЛ №13 ПС Вяжлинская	2023	0,4 кВ	17	7,00	39,96
1.3.1.3.1.1.1.76	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 377 ВЛ №02 ПС Татановская	2023	0,4 кВ	61	15,00	108,85
1.3.1.3.1.1.1.77	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 995, №1, 2 ТП 1222	2023	0,4 кВ	58	15,00	71,92
1.3.1.3.1.1.1.78	ВЛ 0,4кВ №1,3 ТП 164 ВЛ №08 ПС Дегтянская	2023	0,4 кВ	342	12,00	183,93
1.3.1.3.1.1.1.79	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 28Н с.А.Борки	2023	0,4 кВ	33	15,00	47,48
1.3.1.3.1.1.1.80	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 263 №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	99	15,00	133,39
1.3.1.3.1.1.1.81	ВЛ 10кВ №16 Петровская (совм. подв 5,866км)	2023	0,4 кВ	61	15,00	69,29
1.3.1.3.1.1.1.82	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 231	2023	0,4 кВ	336	15,00	385,87
1.3.1.3.1.1.1.83	ВЛ 0,4кВ №1-4 КТП 427 ВЛ №11 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	90	3,00	178,35
1.3.1.3.1.1.1.84	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 389 ВЛ №09 ПС Гагаринская	2023	0,4 кВ	4	30,00	69,54
1.3.1.3.1.1.1.85	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 595 ВЛ №3 ПС Н.Юрьевская	2023	0,4 кВ	38	15,00	107,74
1.3.1.3.1.1.1.86	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 231 ВЛ №6 ПС Козьмодемьяновская	2023	0,4 кВ	13	32,00	73,02
1.3.1.3.1.1.1.87	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 963 ВЛ №2 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	275	15,00	327,83
1.3.1.3.1.1.1.88	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1089 ВЛ №18 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	251	6,30	471,48
1.3.1.3.1.1.1.89	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 34Г ВЛ №04 ПС Питерская	2023	0,4 кВ	210	8,00	278,69
1.3.1.3.1.1.1.90	ВЛИ 0,4кВ №1-4 ТП 183 №2 ПС М.Талинская	2023	0,4 кВ	218	15,00	294,74
1.3.1.3.1.1.1.91	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 678 ВЛ №3 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	95	5,00	118,15
1.3.1.3.1.1.1.92	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 994 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	85	15,00	96,12
1.3.1.3.1.1.1.93	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 072	2023	0,4 кВ	130	10,00	104,84
1.3.1.3.1.1.1.94	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 408 ВЛ №3 ПС Черняновская	2023	0,4 кВ	90	5,00	132,44
1.3.1.3.1.1.1.95	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 425 ВЛ №01 ПС Сухотинский	2023	0,4 кВ	133	7,00	165,65

1.3.1.3.1.1.1.96	ВЛИ 0,4кВ № 1 КТП 087 ВЛ № 17 ПС Тамбовская № 6	2023	0,4 кВ	90	15,00	164,45
1.3.1.3.1.1.1.97	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 5473	2023	0,4 кВ	28	20,00	47,10
1.3.1.3.1.1.1.98	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 5366	2023	0,4 кВ	40	15,00	44,20
1.3.1.3.1.1.1.99	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1120 ВЛ №10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	15	70,00	11,24
1.3.1.3.1.1.1.100	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1120 ВЛ №10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	17	70,00	59,65
1.3.1.3.1.1.1.101	ВЛИ 0,4кВ № 1-3 СТП 780 ВЛ № 2 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	143	15,00	173,47
1.3.1.3.1.1.1.102	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1118 ВЛ №5 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	19	60,00	69,58
1.3.1.3.1.1.1.103	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1122 ВЛ №7 ПС Селезневский	2023	0,4 кВ	209	70,00	311,04
1.3.1.3.1.1.1.104	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 694 ВЛ № 1 ПС Столовская	2023	0,4 кВ	190	15,00	239,07
1.3.1.3.1.1.1.105	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 878 ул. Четвертак	2023	0,4 кВ	30	15,00	83,30
1.3.1.3.1.1.1.106	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 270 № 2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	228	10,00	303,39
1.3.1.3.1.1.1.107	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 684 ВЛ №5 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	57	10,00	104,35
1.3.1.3.1.1.1.108	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 328	2023	0,4 кВ	177	10,00	148,89
1.3.1.3.1.1.1.109	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 766	2023	0,4 кВ	118	15,00	159,54
1.3.1.3.1.1.1.110	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 4113	2023	0,4 кВ	15	7,50	57,11
1.3.1.3.1.1.1.111	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 4179	2023	0,4 кВ	30	7,50	57,47
1.3.1.3.1.1.1.112	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 390 ВЛ №14 ПС Егоровская	2023	0,4 кВ	197	15,00	352,95
1.3.1.3.1.1.1.113	ВЛ 0,4кВ № 2 СТП 843 ВЛ 11 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	209	50,00	109,79
1.3.1.3.1.1.1.114	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 274 ВЛ №15 ПС Кулеватовская	2023	0,4 кВ	40	15,00	60,09
1.3.1.3.1.1.1.115	ВЛ 0,4кВ № 2-4 ТП 355	2023	0,4 кВ	71	5,00	96,61
1.3.1.3.1.1.1.116	ВЛИ 0,4кВ № 1,2 ТП 400 № 2 ПС Черняновская	2023	0,4 кВ	66	15,00	97,73
1.3.1.3.1.1.1.117	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 167	2023	0,4 кВ	190	12,00	166,17
1.3.1.3.1.1.1.118	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 854 ВЛ №2 ПС Изосимовская	2023	0,4 кВ	14	15,00	57,61
1.3.1.3.1.1.1.119	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 189 ВЛ № 38 ПС Тамбовская № 5	2023	0,4 кВ	190	15,00	152,93
1.3.1.3.1.1.1.120	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 441 ВЛ № 04 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	199	15,00	224,48
1.3.1.3.1.1.1.121	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1024 ВЛ №4 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	104	5,00	52,84
1.3.1.3.1.1.1.122	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 937 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	61	15,00	70,64
1.3.1.3.1.1.1.123	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП 679 ф№3 ПС Тагановская	2023	0,4 кВ	47	15,00	61,22
1.3.1.3.1.1.1.124	ВЛИ 0,4кВ № 2,4 ТП 139 ВЛ № 9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	57	8,00	100,31
1.3.1.3.1.1.1.125	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 640 ВЛ №3 ПС Алексеевская	2023	0,4 кВ	45	530,00	44,31
1.3.1.3.1.1.1.126	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 141 п. Пригородный	2023	0,4 кВ	28	7,00	68,58
1.3.1.3.1.1.1.127	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 492 п. Центральный	2023	0,4 кВ	200	40,00	210,32
1.3.1.3.1.1.1.128	ВЛ 0,4кВ № 2, 3 ТП 266	2023	0,4 кВ	12	15,00	12,68
1.3.1.3.1.1.1.129	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 218 ВЛ №3 ПС Зеленая	2023	0,4 кВ	53	7,50	94,81
1.3.1.3.1.1.1.130	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 274, №3, 4 ТП 877	2023	0,4 кВ	60	10,00	149,84
1.3.1.3.1.1.1.131	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 485 ВЛ №03 ПС Уметская	2023	0,4 кВ	360	15,00	786,15
1.3.1.3.1.1.1.132	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 320 ВЛ №14 ПС Максимовская	2023	0,4 кВ	8	15,00	69,66
1.3.1.3.1.1.1.133	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 499 ВЛ №1 Яблоневская	2023	0,4 кВ	26	15,00	123,41
1.3.1.3.1.1.1.134	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 554 ВЛ № 5 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	133	15,00	394,69
1.3.1.3.1.1.1.135	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 14 с. Ст. Хмелевое	2023	0,4 кВ	60	5,00	110,98
1.3.1.3.1.1.1.136	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 985 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	473	15,00	659,90
1.3.1.3.1.1.1.137	ВЛ 0,4кВ № 1,2,3 КТП 494 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2023	0,4 кВ	207	5,00	230,38
1.3.1.3.1.1.1.138	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 876	2023	0,4 кВ	30	5,00	51,85
1.3.1.3.1.1.1.139	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 198 ВЛ №03 ПС Золотовская	2023	0,4 кВ	4	24,00	70,80
1.3.1.3.1.1.1.140	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 345 ВЛ №8 ПС Шпикуловская	2023	0,4 кВ	3	15,00	66,39
1.3.1.3.1.1.1.141	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 206 ВЛ № 8 ПС Бахаревская	2023	0,4 кВ	348	15,00	562,29
1.3.1.3.1.1.1.142	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 624 ВЛ №03 ПС Вяжлинская	2023	0,4 кВ	385	7,00	665,89
1.3.1.3.1.1.1.143	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 584 ВЛ №5 ПС Рассказовск	2023	0,4 кВ	74	5,00	76,22
1.3.1.3.1.1.1.144	ВЛ 0,4кВ № 1 СТП 391 ВЛ №17 ПС П. Угловская	2023	0,4 кВ	19	7,50	64,39
1.3.1.3.1.1.1.145	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 425 ВЛ №01 ПС Сухотинский	2023	0,4 кВ	256	15,00	97,22
1.3.1.3.1.1.1.146	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 441 ВЛ №15 ПС Сухотинск	2023	0,4 кВ	38	5,00	40,08
1.3.1.3.1.1.1.147	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 418 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2023	0,4 кВ	23	7,50	38,87
1.3.1.3.1.1.1.148	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 486 ВЛ №01 ПС Инокковская	2023	0,4 кВ	62	15,00	214,84
1.3.1.3.1.1.1.149	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 563 ВЛ №4 ПС Н. Архангельская	2023	0,4 кВ	4	15,00	65,43
1.3.1.3.1.1.1.150	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1060 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	47	15,00	61,74
1.3.1.3.1.1.1.151	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 538 № 2 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	75	10,00	239,30
1.3.1.3.1.1.1.152	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 845 ВЛ №2 Пригородная	2023	0,4 кВ	5	13,00	67,19
1.3.1.3.1.1.1.153	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1514 ВЛ №09 ПС КИМ	2023	0,4 кВ	407	7,00	744,21
1.3.1.3.1.1.1.154	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 542 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2023	0,4 кВ	114	10,00	135,34
1.3.1.3.1.1.1.155	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 5458	2023	0,4 кВ	347	15,00	302,89
1.3.1.3.1.1.1.156	ВЛ 0,4кВ № 1, 3 ТП 1463	2023	0,4 кВ	142	15,00	111,32
1.3.1.3.1.1.1.157	ВЛ 0,4кВ № 3 КТП 1030 ВЛ №8 ПС Аргёмовская	2023	0,4 кВ	142	15,00	123,37

1.3.1.3.1.1.158	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 439 ВЛ №6 ПС Романовская	2023	0,4 кВ	4	15,00	62,13
1.3.1.3.1.1.159	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1133 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	5	15,00	49,02
1.3.1.3.1.1.160	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 855 ВЛ ВЧ-1	2023	0,4 кВ	19	3,00	56,16
1.3.1.3.1.1.161	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 28Н ВЛ №15 ПС Серповская	2023	0,4 кВ	462	15,00	792,92
1.3.1.3.1.1.162	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 778 ВЛ №3 ПС Татановская	2023	0,4 кВ	142	15,00	133,21
1.3.1.3.1.1.163	ВЛ 0,4 кВ №1 СТП 1139 ВЛ №13 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	38	5,00	40,13
1.3.1.3.1.1.164	ВЛ 0,4кВ № 2-4 ТП 266 № 2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	147	15,00	150,69
1.3.1.3.1.1.165	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 1318	2023	0,4 кВ	45	6,00	72,29
1.3.1.3.1.1.166	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 189 ВЛ №38 ПС Тамбовская №5	2023	0,4 кВ	237	15,00	252,68
1.3.1.3.1.1.167	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 189 ВЛ №38 ПС Тамбовская №5	2023	0,4 кВ	33	15,00	44,88
1.3.1.3.1.1.168	ВЛИ-0,4кВ №1 СТП №683 ВЛ №10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	76	15,00	92,49
1.3.1.3.1.1.169	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 755 ВЛ №10 Промышленная	2023	0,4 кВ	449	5,00	764,68
1.3.1.3.1.1.170	ВЛИ 0,4кВ № 1-3 СТП 780 ВЛ № 2 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	114	15,00	112,04
1.3.1.3.1.1.171	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 824 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	76	11,50	65,52
1.3.1.3.1.1.172	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 611 ВЛ №09 ПС Авдеевская	2023	0,4 кВ	402	5,00	775,84
1.3.1.3.1.1.173	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 1187 ВЛ №07 ПС Максимовская	2023	0,4 кВ	142	15,00	101,69
1.3.1.3.1.1.174	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 383 ВЛ №7 ПС Кёршинская	2023	0,4 кВ	220	5,00	202,83
1.3.1.3.1.1.175	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 1340 ВЛ № 11 ПС Туголуковская	2023	0,4 кВ	231	40,00	132,67
1.3.1.3.1.1.176	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 335	2023	0,4 кВ	38	15,00	48,65
1.3.1.3.1.1.177	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 681 с. Кочетовка	2023	0,4 кВ	31	5,00	66,41
1.3.1.3.1.1.178	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1116 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	3	15,00	37,87
1.3.1.3.1.1.179	ВЛИ 0,4кВ № 1,2 ТП 74Г с.Крюково	2023	0,4 кВ	52	7,00	155,85
1.3.1.3.1.1.180	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 4328	2023	0,4 кВ	209	7,00	397,76
1.3.1.3.1.1.181	ВЛ 6кВ ВЧ-1	2023	0,4 кВ	210	15,00	216,60
1.3.1.3.1.1.182	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 434 ВЛ 12 ПС Инжавинская	2023	0,4 кВ	20	70,00	50,68
1.3.1.3.1.1.183	ВЛ 0,4 кВ № 1,3 ТП 677 № 2 ПС П.Пригородная	2023	0,4 кВ	28	9,00	109,07
1.3.1.3.1.1.184	ВЛ 0,4кВ № 1 ЗТП 137 ВЛ № 7 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	54	15,00	82,15
1.3.1.3.1.1.185	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 915 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	189	15,00	415,09
1.3.1.3.1.1.186	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 408 ВЛ №3 ПС Черняновская	2023	0,4 кВ	66	15,00	148,45
1.3.1.3.1.1.187	ВЛИ-0,4 кВ № 1,2 ТП 419 № 5 ПС Чернышовская	2023	0,4 кВ	306	15,00	739,46
1.3.1.3.1.1.188	ВЛИ 0,4кВ №4 СТП 984 ВЛ №01 ПС Тарбеевская	2023	0,4 кВ	50	15,00	115,84
1.3.1.3.1.1.189	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 270 № 2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	274	15,00	248,22
1.3.1.3.1.1.190	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 188 ВЛ № 7 ПС Бахаревская	2023	0,4 кВ	94	4,00	102,21
1.3.1.3.1.1.191	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1088 ВЛ №03 ПС Бокинская	2023	0,4 кВ	5	10,00	45,23
1.3.1.3.1.1.192	ВЛИ 0,4кВ №1 ТП 139 №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	49	15,00	82,59
1.3.1.3.1.1.193	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 414 д.Марьевка	2023	0,4 кВ	552	5,00	461,94
1.3.1.3.1.1.194	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 184 № 2 ПС М.Талинская	2023	0,4 кВ	58	45,00	83,34
1.3.1.3.1.1.195	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 966 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	49	15,00	83,61
1.3.1.3.1.1.196	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 047	2023	0,4 кВ	47	80,00	62,36
1.3.1.3.2.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2023	до 1 кВ	28 321	8 471,70	52 561,23
1.3.1.3.2.1.1.1	ВЛ 0,4кВ № 2 ЗТП 1381 ВЛ 10кВ №7 ПС Спаеская	2023	0,4 кВ	38	140,00	62,80
1.3.1.3.2.1.1.2	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 122 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	444	15,00	894,46
1.3.1.3.2.1.1.3	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 1059 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	4	150,00	76,75
1.3.1.3.2.1.1.4	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 1029 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	315	15,00	786,08
1.3.1.3.2.1.1.5	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 281 ВЛ №3 Селезневская	2023	0,4 кВ	330	15,00	999,52
1.3.1.3.2.1.1.6	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 932 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	125	15,00	102,37
1.3.1.3.2.1.1.7	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 731 ВЛ №1 ПС П.Пригородная	2023	0,4 кВ	33	150,00	57,63
1.3.1.3.2.1.1.8	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	173	15,00	472,31
1.3.1.3.2.1.1.9	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 553 ВЛ №01 ПС Сухотинская	2023	0,4 кВ	467	50,00	888,77
1.3.1.3.2.1.1.10	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 1026 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	248	15,00	475,70
1.3.1.3.2.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ №2 КТП 893 ВЛ Комхоз-2 ПС Первомайская	2023	0,4 кВ	165	131,50	140,94
1.3.1.3.2.1.1.12	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 840 ВЛ 10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	119	15,00	153,72
1.3.1.3.2.1.1.13	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 594 ВЛ №5 ПС Рассказовская	2023	0,4 кВ	247	6,00	224,33
1.3.1.3.2.1.1.14	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	63	15,00	98,59
1.3.1.3.2.1.1.15	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1026 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	156	15,00	231,07
1.3.1.3.2.1.1.16	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	247	15,00	553,09
1.3.1.3.2.1.1.17	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 844 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	58	7,00	89,13
1.3.1.3.2.1.1.18	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 880 ВЛ №5 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	123	15,00	206,21
1.3.1.3.2.1.1.19	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 064 № 14 ПС Тамбовская № 6	2023	0,4 кВ	35	15,00	50,92
1.3.1.3.2.1.1.20	ВЛ 0,4кВ №5 КТП 962 ВЛ №22 ПС Тамбовская №8	2023	0,4 кВ	95	15,00	109,92
1.3.1.3.2.1.1.21	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	33	5,00	60,89

1.3.1.3.2.1.1.22	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1103 ВЛ №4 ПС П.Пригородная	2023	0,4 кВ	12	100,00	45,93
1.3.1.3.2.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ №2 СТП 961 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	38	15,00	76,75
1.3.1.3.2.1.1.24	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 950 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	66	15,00	101,18
1.3.1.3.2.1.1.25	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 1521, №3 ТП 1525	2023	0,4 кВ	370	45,00	267,26
1.3.1.3.2.1.1.26	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ЗТП №1113 Школа	2023	0,4 кВ	5	111,20	50,41
1.3.1.3.2.1.1.27	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1092 ВЛ 3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	118	15,00	187,21
1.3.1.3.2.1.1.28	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1100 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	5	150,00	41,86
1.3.1.3.2.1.1.29	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 956 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	104	15,00	157,16
1.3.1.3.2.1.1.30	ВЛИ 0,4кВ №1 КТП 756 ВЛ №22 №8	2023	0,4 кВ	44	15,00	79,98
1.3.1.3.2.1.1.31	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 826 ВЛ №14 Сабуровская	2023	0,4 кВ	5	100,00	62,37
1.3.1.3.2.1.1.32	ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	232	15,00	169,83
1.3.1.3.2.1.1.33	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 927 ВЛ №5 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	85	6,00	119,23
1.3.1.3.2.1.1.34	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 926 ВЛ №18 ПС Бокинская	2023	0,4 кВ	85	150,00	63,60
1.3.1.3.2.1.1.35	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1097 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	42	15,00	64,17
1.3.1.3.2.1.1.36	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 965 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	19	15,00	67,34
1.3.1.3.2.1.1.37	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1016 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	32	15,00	68,18
1.3.1.3.2.1.1.38	ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	90	15,00	83,17
1.3.1.3.2.1.1.39	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	82	15,00	105,07
1.3.1.3.2.1.1.40	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1091 ВЛ №19 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	36	14,00	116,49
1.3.1.3.2.1.1.41	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	128	15,00	194,95
1.3.1.3.2.1.1.42	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 066 ВЛ №15 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	66	150,00	84,61
1.3.1.3.2.1.1.43	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 933 ВЛ №03 ПС Бокинская	2023	0,4 кВ	105	60,00	284,86
1.3.1.3.2.1.1.44	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	85	15,00	178,40
1.3.1.3.2.1.1.45	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 050 ВЛ №2,7 ПС Промышленная, ЦРП-2	2023	0,4 кВ	130	150,00	190,81
1.3.1.3.2.1.1.46	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1105 ВЛ №5 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	14	15,00	57,37
1.3.1.3.2.1.1.47	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 982 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	79	15,00	172,94
1.3.1.3.2.1.1.48	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	80	15,00	132,78
1.3.1.3.2.1.1.49	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 832 ВЛ №2 ПС П.Пригородная	2023	0,4 кВ	41	150,00	226,52
1.3.1.3.2.1.1.50	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 832 ВЛ №2 ПС П.Пригородная	2023	0,4 кВ	26	150,00	79,18
1.3.1.3.2.1.1.51	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1097 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	283	15,00	931,04
1.3.1.3.2.1.1.52	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1097 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	324	15,00	791,54
1.3.1.3.2.1.1.53	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 990 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	185	5,00	358,55
1.3.1.3.2.1.1.54	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1097 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	195	15,00	399,91
1.3.1.3.2.1.1.55	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 982 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	496	15,00	1 178,82
1.3.1.3.2.1.1.56	ВЛИ 0,4кВ №3 КТП 785 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	295	15,00	792,36
1.3.1.3.2.1.1.57	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1109 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	111	15,00	324,20
1.3.1.3.2.1.1.58	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 827 ВЛ №1 Никифоровская	2023	0,4 кВ	42	120,00	209,63
1.3.1.3.2.1.1.59	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1097 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	61	15,00	101,21
1.3.1.3.2.1.1.60	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1106 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	90	15,00	169,61
1.3.1.3.2.1.1.61	ВЛИ 0,4кВ №3 СТП 740 ВЛ №4 ПС Горельска	2023	0,4 кВ	223	15,00	311,75
1.3.1.3.2.1.1.62	ВЛ 10кВ № 9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	109	15,00	141,88
1.3.1.3.2.1.1.63	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 848 ВЛ 5 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	61	15,00	172,15
1.3.1.3.2.1.1.64	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 5371 ВЛ №8 ПС Ольшанская	2023	0,4 кВ	13	15,00	36,35
1.3.1.3.2.1.1.65	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 958 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	52	10,00	106,39
1.3.1.3.2.1.1.66	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 958 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	161	10,00	241,33
1.3.1.3.2.1.1.67	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1016 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	266	15,00	379,04
1.3.1.3.2.1.1.68	ВЛ 0,4кВ № 4 ТП 357 ВЛ №03 ПС Павлодарская	2023	0,4 кВ	8	130,00	45,18
1.3.1.3.2.1.1.69	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 203 Дачи	2023	0,4 кВ	70	15,00	155,49
1.3.1.3.2.1.1.70	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 501 ВЛ №16 Петровская	2023	0,4 кВ	65	138,00	96,70
1.3.1.3.2.1.1.71	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 1089 ВЛ №09 ПС Авдеевская	2023	0,4 кВ	303	50,00	572,98
1.3.1.3.2.1.1.72	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1106 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	243	15,00	539,21
1.3.1.3.2.1.1.73	ВЛ 0,4кВ №5 СТП 684 ВЛ №5 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	152	147,00	327,12
1.3.1.3.2.1.1.74	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 551 ВЛ №4 ПС Козьмодемьяновская	2023	0,4 кВ	5	15,00	44,44
1.3.1.3.2.1.1.75	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1112 ВЛ №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	44	10,00	185,97
1.3.1.3.2.1.1.76	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1110 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	4	150,00	69,92
1.3.1.3.2.1.1.77	ВЛ 0,4кВ №18 ЗТП 053 КЛ №1 ЦРП №2	2023	0,4 кВ	187	150,00	499,29
1.3.1.3.2.1.1.78	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1117 ВЛ №38 ПС Тамбовская №5	2023	0,4 кВ	9	149,00	116,15
1.3.1.3.2.1.1.79	ВЛ 10кВ №08 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	118	15,00	193,26
1.3.1.3.2.1.1.80	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 1112 ВЛ №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	214	15,00	450,28
1.3.1.3.2.1.1.81	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 1090 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	275	15,00	440,52
1.3.1.3.2.1.1.82	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1029 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	85	15,00	163,62
1.3.1.3.2.1.1.83	ВЛИ 0,4кВ № 2 КТП 310 ВЛ №10 ПС Кулеватовская	2023	0,4 кВ	202	35,00	128,04

1.3.1.3.2.1.1.84	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 102 ВЛ № 1 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	194	15,00	454,44
1.3.1.3.2.1.1.85	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 795 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	185	15,00	260,52
1.3.1.3.2.1.1.86	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 834 ВЛ №05 Тарбеевская	2023	0,4 кВ	5	149,00	58,78
1.3.1.3.2.1.1.87	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 954 ВЛ №2 ПС М.Талинская	2023	0,4 кВ	313	15,00	369,38
1.3.1.3.2.1.1.88	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 932 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	47	15,00	99,72
1.3.1.3.2.1.1.89	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 833 ВЛ №2 ПС Кочетовская	2023	0,4 кВ	4	150,00	67,42
1.3.1.3.2.1.1.90	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1090 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	85	15,00	129,18
1.3.1.3.2.1.1.91	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 958 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	57	15,00	84,30
1.3.1.3.2.1.1.92	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 958 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	123	15,00	168,25
1.3.1.3.2.1.1.93	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 1028 ВЛ 3 ПС Изосимовская	2023	0,4 кВ	90	10,00	120,60
1.3.1.3.2.1.1.94	ВЛ 0,4кВ №4 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	57	5,00	76,18
1.3.1.3.2.1.1.95	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 806 ВЛ Комхоз-2 ПС Первомайская	2023	0,4 кВ	9	95,00	60,42
1.3.1.3.2.1.1.96	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 1029 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	332	50,00	436,83
1.3.1.3.2.1.1.97	ВЛ 10кВ №16 ПС КИМ	2023	0,4 кВ	50	7,00	88,96
1.3.1.3.2.1.1.98	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 296 с. Ст.Васильевка	2023	0,4 кВ	351	15,00	314,03
1.3.1.3.2.1.1.99	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 950 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	185	15,00	207,38
1.3.1.3.2.1.1.100	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 800 ВЛ №2 Пригородная	2023	0,4 кВ	117	5,00	162,91
1.3.1.3.2.1.1.101	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1121 ВЛ №03 ПС Бокинская	2023	0,4 кВ	5	150,00	62,68
1.3.1.3.2.1.1.102	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 842 ВЛ №05 ПС Тарбеевская	2023	0,4 кВ	22	60,00	98,89
1.3.1.3.2.1.1.103	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 553 ВЛ №13 ПС Иловайская	2023	0,4 кВ	5	149,00	61,33
1.3.1.3.2.1.1.104	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1115 ВЛ №4 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	178	10,00	641,86
1.3.1.3.2.1.1.105	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1130 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	477	15,00	1 024,28
1.3.1.3.2.1.1.106	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 937 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	301	15,00	691,17
1.3.1.3.2.1.1.107	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1114 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	180	15,00	440,05
1.3.1.3.2.1.1.108	ВЛ 0,4 кВ №1 СТП 851 ВЛ 18 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	154	5,00	392,69
1.3.1.3.2.1.1.109	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1114 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	213	15,00	410,81
1.3.1.3.2.1.1.110	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 1114 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	380	15,00	285,88
1.3.1.3.2.1.1.111	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП 1039 ВЛ № 22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	137	114,00	177,04
1.3.1.3.2.1.1.112	ВЛ 0,4кВ № 4 ЗТП 649 ВЛ № 5 ПС Староюрьевская	2023	0,4 кВ	145	52,00	186,22
1.3.1.3.2.1.1.113	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 941 ВЛ №7 ПС Пригородная	2023	0,4 кВ	14	150,00	17,27
1.3.1.3.2.1.1.114	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 5307 ВЛ №3 ПС Ольшанская	2023	0,4 кВ	33	119,00	70,96
1.3.1.3.2.1.1.115	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 635, ТП 638 д.Златоустово	2023	0,4 кВ	53	45,00	134,90
1.3.1.3.2.1.1.116	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 858 ВЛ №15 ПС Анненская	2023	0,4 кВ	5	73,50	69,79
1.3.1.3.2.1.1.117	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1111 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	65	15,00	182,08
1.3.1.3.2.1.1.118	ВЛ 0,4кВ № 2-4 ТП 266 № 2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	100	15,00	282,65
1.3.1.3.2.1.1.119	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 113 ВЛ №11 ПС Юрловская	2023	0,4 кВ	268	15,00	403,61
1.3.1.3.2.1.1.120	ВЛ 0,4 кВ №1 СТП 851 ВЛ 18 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	311	5,00	709,82
1.3.1.3.2.1.1.121	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 976 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	109	10,00	95,13
1.3.1.3.2.1.1.122	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 631 ВЛ №03 ПС Серповская	2023	0,4 кВ	308	15,00	610,00
1.3.1.3.2.1.1.123	ВЛ 0,4кВ № 1,3 ТП 420 ВЛ № 2 ПС Рахманинская	2023	0,4 кВ	210	15,00	295,48
1.3.1.3.2.1.1.124	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 106 ВЛ №03 ПС Павловская	2023	0,4 кВ	216	11,00	513,03
1.3.1.3.2.1.1.125	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 939 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	177	15,00	334,02
1.3.1.3.2.1.1.126	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 348 ВЛ №01 ПС Павлодарская	2023	0,4 кВ	7	120,00	66,12
1.3.1.3.2.1.1.127	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 348 ВЛ №01 ПС Павлодарская	2023	0,4 кВ	6	120,00	7,69
1.3.1.3.2.1.1.128	ВЛ 0,4 кВ №2 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	114	15,00	157,21
1.3.1.3.2.1.1.129	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 232 ВЛ №6 ПС Козьмодемьяновская	2023	0,4 кВ	5	15,00	69,82
1.3.1.3.2.1.1.130	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 782 ВЛ №1 ПС Пригородная	2023	0,4 кВ	444	6,00	753,44
1.3.1.3.2.1.1.131	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 251 ВЛ № 5 ПС Рассказовская	2023	0,4 кВ	245	15,00	275,06
1.3.1.3.2.1.1.132	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1113 ВЛ №4 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	419	15,00	997,94
1.3.1.3.2.1.1.133	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1119 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	388	15,00	764,00
1.3.1.3.2.1.1.134	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 070 ВЛ №13 ПС Троицкая	2023	0,4 кВ	293	15,00	513,55
1.3.1.3.2.1.1.135	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1107 ВЛ №03 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	55	15,00	165,00
1.3.1.3.2.1.1.136	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1016 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	209	15,00	326,23
1.3.1.3.2.1.1.137	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 22Н с.А.Борки	2023	0,4 кВ	316	7,00	646,13
1.3.1.3.2.1.1.138	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 852 ВЛ №1 Никифоровская	2023	0,4 кВ	5	50,00	66,85
1.3.1.3.2.1.1.139	ВЛ 0,4кВ №6 КТП 962 ВЛ №22 ПС Тамбовская №8	2023	0,4 кВ	76	80,00	55,68
1.3.1.3.2.1.1.140	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 281 ВЛ №3 Селезневская	2023	0,4 кВ	147	5,00	206,85
1.3.1.3.2.1.1.141	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 КТП 420 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2023	0,4 кВ	361	10,00	431,62
1.3.1.3.2.1.1.142	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 840 ВЛ 10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	209	6,00	367,96
1.3.1.3.2.1.1.143	ВЛИ 0,4кВ № 1-3 ТП 148Г с.Крюково	2023	0,4 кВ	119	15,00	169,78
1.3.1.3.2.1.1.144	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 467 ВЛ № 16 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	327	15,00	353,64
1.3.1.3.2.1.1.145	ВЛ 0,4кВ №4 КТП 560 ВЛ №5 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	209	149,00	317,32

1.3.1.3.2.1.1.146	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 895 с.М.Снежеток	2023	0,4 кВ	520	7,00	361,90
1.3.1.3.2.1.1.147	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 642 ВЛ №19 ПС Серповская	2023	0,4 кВ	5	15,00	65,69
1.3.1.3.2.1.1.148	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1123 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	439	15,00	912,56
1.3.1.3.2.1.1.149	ВЛ 0,4кВ №3 СТП 1090 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	522	15,00	504,88
1.3.1.3.2.1.1.150	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 644 ВЛ №8 ПС Северная	2023	0,4 кВ	205	7,00	360,80
1.3.1.3.2.1.1.151	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 853 ВЛ №11 ПС Тарбеевская	2023	0,4 кВ	6	149,00	76,86
1.3.1.3.2.1.1.152	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 631 ВЛ №03 ПС Серповская	2023	0,4 кВ	561	15,00	1 094,00
1.3.1.3.2.1.1.153	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1097 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	238	15,00	468,59
1.3.1.3.2.1.1.154	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 725 ВЛ 01 ПС Тарбеевская	2023	0,4 кВ	255	15,00	399,23
1.3.1.3.2.1.1.155	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 846 ВЛ №11 ПС Тарбеевская	2023	0,4 кВ	6	149,00	75,60
1.3.1.3.2.1.1.156	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1127 ВЛ №7 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	7	40,00	61,44
1.3.1.3.2.1.1.157	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 856 ВЛ №2 ПС Кочетовская	2023	0,4 кВ	5	150,00	79,65
1.3.1.3.2.1.1.158	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1138 ВЛ №4 ПС Столовая	2023	0,4 кВ	245	80,00	481,80
1.3.1.3.2.1.1.159	ВЛ 0,4кВ №6 КТП 962 ВЛ №22 ПС Тамбовская №8	2023	0,4 кВ	14	50,00	24,45
1.3.1.3.2.1.1.160	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 872 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	38	15,00	53,20
1.3.1.3.2.1.1.161	ВЛ 0,4кВ №1, 2,3 КТП 494 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2023	0,4 кВ	180	15,00	232,04
1.3.1.3.2.1.1.162	ВЛ 0,4кВ №1-4 КТП 011 ВЛ №22 ПС Сосновская	2023	0,4 кВ	76	149,00	107,39
1.3.1.3.2.1.1.163	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 939 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	33	5,00	52,62
1.3.1.3.2.1.1.164	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 939 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	109	5,00	147,55
1.3.1.3.2.1.1.165	ВЛ 0,4кВ №3 КТП 807 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	33	10,00	49,19
1.3.1.3.2.1.1.166	ВЛ 0,4кВ №6 КТП 662 ВЛ №22 ПС Тамбовская №8	2023	0,4 кВ	121	95,00	203,15
1.3.1.3.2.1.1.167	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1140 ВЛ №10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	107	15,00	301,64
1.3.1.3.2.1.1.168	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1108 ВЛ №1 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	4	150,00	69,88
1.3.1.3.2.1.1.169	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 1037 ВЛ №08 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	150	15,00	280,78
1.3.1.3.2.1.1.170	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1097 ВЛ №9 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	468	15,00	1 042,41
1.3.1.3.2.1.1.171	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1125 ВЛ №18 ПС Бокинская	2023	0,4 кВ	19	30,00	106,94
1.3.1.3.2.1.1.172	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 884 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	209	6,00	264,46
1.3.1.3.2.1.1.173	ВЛ 0,4кВ №1, 2,3 КТП 556 ВЛ №5 ПС Серебряков	2023	0,4 кВ	38	15,00	64,72
1.3.1.3.2.1.1.174	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 162, №1-3 ТП 874	2023	0,4 кВ	35	5,00	66,58
1.3.1.3.2.1.1.175	ВЛ 0,4кВ №2-4 ТП 266 №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	235	5,00	505,81
1.3.1.3.2.1.1.176	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 801 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	38	7,00	56,46
1.3.1.3.2.1.1.177	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 440 ВЛ №10 ПС Бальклейская	2023	0,4 кВ	10	150,00	42,57
1.3.1.3.2.1.1.178	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1126 ВЛ №03 ПС Бокинская	2023	0,4 кВ	3	99,00	58,80
1.3.1.3.2.1.1.179	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1026 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	115	5,00	290,06
1.3.1.3.2.1.1.180	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 281 ВЛ №3 Селезневская	2023	0,4 кВ	135	10,00	288,34
1.3.1.3.2.1.1.181	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 33Г ВЛ №04 ПС Питерская	2023	0,4 кВ	9	150,00	123,32
1.3.1.3.2.1.1.182	ВЛ 0,4кВ №6 ТП 514 ВЛ Комхоз-2	2023	0,4 кВ	435	50,00	641,39
1.3.1.3.2.1.1.183	ВЛ 10кВ №07 ПС Жидиловская	2023	0,4 кВ	344	15,00	354,83
1.3.1.3.2.1.1.184	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1102 ВЛ №22 ПС Тамбовская №8	2023	0,4 кВ	18	144,50	154,31
1.3.1.3.2.1.1.185	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1092 ВЛ 3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	494	15,00	966,07
1.3.1.3.2.1.1.186	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	266	15,00	595,33
1.3.1.3.2.1.1.187	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 880 ВЛ №5 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	100	7,00	154,71
1.3.1.3.2.1.1.188	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 857 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	118	15,00	330,53
1.3.1.3.2.1.1.189	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1016 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	202	15,00	498,65
1.3.1.3.2.1.1.190	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 956 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	128	15,00	331,05
1.3.1.3.2.1.1.191	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1096 ВЛ №5 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	52	90,00	31,87
1.3.1.3.2.1.1.192	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1094 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	12	140,00	17,87
1.3.1.3.2.1.1.193	ВЛИ 0,4 кВ №1 СТП 929 ВЛ 10кВ №4 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	42	15,00	107,73
1.3.1.3.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2023	до 1 кВ	470	1 410,00	1 508,49
1.3.1.3.3.1.1.1	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 640 ВЛ №3 ПС Алексеевская	2023	0,4 кВ	275	530,00	1 157,35
1.3.1.3.3.1.1.2	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 640 ВЛ №3 ПС Алексеевская	2023	0,4 кВ	190	530,00	265,91
1.3.1.3.3.1.1.3	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 392 ВЛ №05 ПС Бондарская	2023	0,4 кВ	5	350,00	85,23
1.3.1.4.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2023	до 1 кВ	7 668	1 848,40	7 595,50
1.3.1.4.1.1.1.1	ВЛ 0,4кВ №1-4 ТП 190 №38 ПС Тамбовская №5	2023	0,4 кВ	25	6,00	24,13
1.3.1.4.1.1.1.2	ВЛ 0,4кВ №1-5 ТП 379 с. Хренное	2023	0,4 кВ	50	15,00	7,68
1.3.1.4.1.1.1.3	ВЛ 0,4кВ №1-4 ТП 436 с. Волчки (больница)	2023	0,4 кВ	20	6,00	4,06
1.3.1.4.1.1.1.4	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 1047 с. Волчки	2023	0,4 кВ	20	5,90	4,08
1.3.1.4.1.1.1.5	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 1459	2023	0,4 кВ	65	7,00	43,58
1.3.1.4.1.1.1.6	ВЛ 0,4кВ №1-3 КТП 057 ВЛ №08 ПС Телешовская	2023	0,4 кВ	80	15,00	24,12

1.3.1.4.1.1.1.7	ВЛ 0,4кВ № 1-2 КТП 086 ВЛ №04 ПС Осиновская	2023	0,4 кВ	25	6,00	35,43
1.3.1.4.1.1.1.8	ВЛ 0,4кВ № 1-2 КТП 038 ВЛ №3 ПС Телешовская	2023	0,4 кВ	35	6,00	40,53
1.3.1.4.1.1.1.9	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 825 ВЛ 01 ПС Тарбеевская	2023	0,4 кВ	179	15,00	388,09
1.3.1.4.1.1.1.10	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 116 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	17	10,00	51,14
1.3.1.4.1.1.1.11	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП И-111	2023	0,4 кВ	24	10,00	27,24
1.3.1.4.1.1.1.12	ВЛ 10кВ № 4 ПС Чакинская	2023	0,4 кВ	85	5,00	24,99
1.3.1.4.1.1.1.13	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 580 ВЛ №2 ПС Спаская	2023	0,4 кВ	114	15,00	104,79
1.3.1.4.1.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 959 ВЛ №3 ПС Бокинская	2023	0,4 кВ	42	15,00	54,34
1.3.1.4.1.1.1.15	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 1247	2023	0,4 кВ	48	15,00	53,43
1.3.1.4.1.1.1.16	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 192 ВЛ № 38 ПС Тамбовская № 5	2023	0,4 кВ	85	14,00	174,56
1.3.1.4.1.1.1.17	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 473 ВЛ № 18 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	47	7,00	54,02
1.3.1.4.1.1.1.18	ВЛ 0,4кВ №4 СТП 861 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	25	15,00	56,31
1.3.1.4.1.1.1.19	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 171М п. Устьинский	2023	0,4 кВ	86	15,00	56,40
1.3.1.4.1.1.1.20	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 271 ВЛ № 2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	28	15,00	47,05
1.3.1.4.1.1.1.21	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 815 ф4 ПС Н.Лядинская	2023	0,4 кВ	123	15,00	87,20
1.3.1.4.1.1.1.22	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 687 ВЛ №2 ПС Устьинская	2023	0,4 кВ	26	15,00	50,96
1.3.1.4.1.1.1.23	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 124В с.Вязли	2023	0,4 кВ	152	2,00	141,91
1.3.1.4.1.1.1.24	ВЛ 0,4кВ №17 ЗТП 053 КЛ №1 ЦРП №2	2023	0,4 кВ	228	5,00	161,92
1.3.1.4.1.1.1.25	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 965 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	19	15,00	43,37
1.3.1.4.1.1.1.26	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 201 № 22 ПС Тамбовская № 8	2023	0,4 кВ	28	5,00	58,76
1.3.1.4.1.1.1.27	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 254 ВЛ №5 ПС Рассказовская	2023	0,4 кВ	85	15,00	40,29
1.3.1.4.1.1.1.28	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 201 № 22 ПС Тамбовская № 8	2023	0,4 кВ	28	7,00	43,28
1.3.1.4.1.1.1.29	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 124 № 6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	19	15,00	48,26
1.3.1.4.1.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ №1 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	23	15,00	43,66
1.3.1.4.1.1.1.31	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 991 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	28	8,00	54,50
1.3.1.4.1.1.1.32	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 104 № 1 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	25	8,00	50,24
1.3.1.4.1.1.1.33	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 640 ВЛ № 07 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	66	15,00	76,43
1.3.1.4.1.1.1.34	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 979 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	25	15,00	41,42
1.3.1.4.1.1.1.35	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 338 № 2 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	57	7,00	67,62
1.3.1.4.1.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ №2 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	23	15,00	50,98
1.3.1.4.1.1.1.37	ВЛИ-0,4кВ р.д. Староорьево 69,12км	2023	0,4 кВ	50	5,00	45,54
1.3.1.4.1.1.1.38	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 201 ВЛ№1 ПС Зеленая	2023	0,4 кВ	30	7,00	30,67
1.3.1.4.1.1.1.39	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 937 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	33	15,00	35,28
1.3.1.4.1.1.1.40	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 338 ВЛ №15 ПС Жердевская	2023	0,4 кВ	48	5,00	31,04
1.3.1.4.1.1.1.41	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 433 ВЛ 10кВ № 03 ПС Саюкинская	2023	0,4 кВ	29	15,00	74,28
1.3.1.4.1.1.1.42	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 983 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	23	15,00	36,39
1.3.1.4.1.1.1.43	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 724 ВЛ№10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	38	15,00	62,88
1.3.1.4.1.1.1.44	ВЛ 0,4кВ №2 КТП 965 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	28	15,00	38,65
1.3.1.4.1.1.1.45	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 555 ВЛ №5 ПС Серебряко	2023	0,4 кВ	28	15,00	116,86
1.3.1.4.1.1.1.46	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 758 ВЛ № 15 ПС Анненская	2023	0,4 кВ	10	15,00	27,50
1.3.1.4.1.1.1.47	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 035 ВЛ № 07 ПС Подлесная	2023	0,4 кВ	76	10,00	41,69
1.3.1.4.1.1.1.48	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 116 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	76	6,00	83,71
1.3.1.4.1.1.1.49	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 116 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	23	6,00	42,35
1.3.1.4.1.1.1.50	ВЛИ 0,4кВ № 1,2,3 КТП 096 ВЛ №19 ПС №6	2023	0,4 кВ	66	15,00	40,07
1.3.1.4.1.1.1.51	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 488 ВЛ № 16 ПС Уметская	2023	0,4 кВ	7	40,00	43,43
1.3.1.4.1.1.1.52	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 913 ВЛ №4 ПС Коптевская	2023	0,4 кВ	7	7,50	36,29
1.3.1.4.1.1.1.53	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП 194	2023	0,4 кВ	238	10,00	177,22
1.3.1.4.1.1.1.54	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1065 ВЛ 10кВ №1 ПС П.Пригородная	2023	0,4 кВ	123	5,00	100,94
1.3.1.4.1.1.1.55	ВЛ 0,4 кВ №1 СТП 865 ВЛ 06 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	38	15,00	24,76
1.3.1.4.1.1.1.56	ВЛ 0,4кВ № 2, 3 ТП 225 Племязавод	2023	0,4 кВ	35	15,00	84,32
1.3.1.4.1.1.1.57	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 162 ВЛ№ 08 ПС Дегтянская	2023	0,4 кВ	100	6,00	81,00
1.3.1.4.1.1.1.58	ВЛ 0,4кВ № 1,2 КТП 441 ВЛ №15 ПС Сухотинск	2023	0,4 кВ	40	15,00	48,78
1.3.1.4.1.1.1.59	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 812 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	38	15,00	69,65
1.3.1.4.1.1.1.60	ВЛ 0,4кВ № 1-3 КТП 817	2023	0,4 кВ	38	7,00	44,98
1.3.1.4.1.1.1.61	ВЛИ 0,4кВ № 1-3 СТП 780 ВЛ № 2 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	15	15,00	7,43
1.3.1.4.1.1.1.62	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 048 ВЛ № 7 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	142	15,00	69,24
1.3.1.4.1.1.1.63	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 113 ВЛ № 6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	38	15,00	67,88
1.3.1.4.1.1.1.64	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 101Р п.Центральный	2023	0,4 кВ	162	15,00	44,85
1.3.1.4.1.1.1.65	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 444 ВЛ № 10 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	23	15,00	39,38
1.3.1.4.1.1.1.66	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 1029 ВЛ №14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	28	15,00	54,96
1.3.1.4.1.1.1.67	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 011	2023	0,4 кВ	331	14,00	199,90
1.3.1.4.1.1.1.68	ВЛИ 0,4кВ №2 КТП 751 ВЛ№22 ПС №8	2023	0,4 кВ	47	10,00	73,13

1.3.1.4.1.1.1.69	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 2076, №1-3 ТП 198 ВЛ №22 ПС Тамбо	2023	0,4 кВ	24	7,00	60,65
1.3.1.4.1.1.1.70	ВЛ 0,4кВ №1-4 ТП 124 №6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	58	5,00	58,07
1.3.1.4.1.1.1.71	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 213	2023	0,4 кВ	190	6,00	165,17
1.3.1.4.1.1.1.72	ВЛ 0,4кВ №1-3 КТП 217	2023	0,4 кВ	213	5,00	197,00
1.3.1.4.1.1.1.73	ВЛ 0,4кВ №1, 4, 11, 12 ТП 898 п.Первомайский	2023	0,4 кВ	33	5,00	61,10
1.3.1.4.1.1.1.74	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 1345 с.Тр.Ивановское	2023	0,4 кВ	92	8,00	83,66
1.3.1.4.1.1.1.75	ВЛИ 0,4кВ №1,2 ТП 400 №2 ПС Черняновская	2023	0,4 кВ	28	15,00	36,63
1.3.1.4.1.1.1.76	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 786 №2 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	95	15,00	56,38
1.3.1.4.1.1.1.77	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 661 №10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	42	10,00	52,68
1.3.1.4.1.1.1.78	ВЛ 0,4кВ №1-4 ТП 375 ВЛ №02 ПС Тагановская	2023	0,4 кВ	28	7,00	31,08
1.3.1.4.1.1.1.79	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 048 ВЛ №7 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	190	10,00	77,72
1.3.1.4.1.1.1.80	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 640 ВЛ №3 ПС Алексеевская	2023	0,4 кВ	262	530,00	446,74
1.3.1.4.1.1.1.81	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 131 ВЛ №6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	28	15,00	37,20
1.3.1.4.1.1.1.82	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 270 №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	38	15,00	52,12
1.3.1.4.1.1.1.83	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1135	2023	0,4 кВ	95	7,50	61,67
1.3.1.4.1.1.1.84	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 1178	2023	0,4 кВ	48	7,50	35,49
1.3.1.4.1.1.1.85	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 262 №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	15	15,00	17,34
1.3.1.4.1.1.1.86	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 869 ВЛ №21 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	39	10,00	39,54
1.3.1.4.1.1.1.87	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 263 №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	104	15,00	72,27
1.3.1.4.1.1.1.88	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 271 ВЛ №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	39	7,00	31,75
1.3.1.4.1.1.1.89	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 981 ВЛ №25 ПС Тамбовская №8	2023	0,4 кВ	76	5,00	93,41
1.3.1.4.1.1.1.90	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 975 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	95	7,00	95,08
1.3.1.4.1.1.1.91	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 263 №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	23	15,00	56,36
1.3.1.4.1.1.1.92	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 372 №10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	98	7,00	52,35
1.3.1.4.1.1.1.93	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 401 ВЛ №2 ПС Черняновская	2023	0,4 кВ	33	15,00	33,91
1.3.1.4.1.1.1.94	ВЛ 0,4кВ №1-3 КТП 315 ВЛ №07 ПС Огьская	2023	0,4 кВ	25	10,00	32,74
1.3.1.4.1.1.1.95	ВЛ 0,4кВ №1,2,3 КТП 494 ВЛ №15 ПС Сухотинская	2023	0,4 кВ	152	8,00	141,30
1.3.1.4.1.1.1.96	ВЛ 0,4кВ №3 МТП 162 ВЛ №3 ПС Туголуковская	2023	0,4 кВ	190	5,00	119,22
1.3.1.4.1.1.1.97	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 964 с.Спасское	2023	0,4 кВ	386	10,00	117,93
1.3.1.4.1.1.1.98	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 544 ВЛ №4 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	47	15,00	32,06
1.3.1.4.1.1.1.99	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 544 ВЛ №4 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	66	10,00	65,17
1.3.1.4.1.1.1.100	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 544 ВЛ №4 ПС Серебряковская	2023	0,4 кВ	47	15,00	38,86
1.3.1.4.1.1.1.101	ВЛИ 0,4кВ №1,2 СТП 695 ВЛ №8 ПС П.Пригородная	2023	0,4 кВ	47	7,00	31,86
1.3.1.4.1.1.1.102	ВЛ 0,4кВ №1, 2 ТП 83, №1 ТП 206, №2 ТП 106	2023	0,4 кВ	35	15,00	42,94
1.3.1.4.1.1.1.103	ВЛИ 0,4кВ №2 СТП 816 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	33	7,00	28,56
1.3.1.4.1.1.1.104	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 829 ВЛ 14 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	23	7,00	35,20
1.3.1.4.1.1.1.105	ВЛИ 0,4кВ №1 СТП 720 ВЛ №10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	38	5,00	27,75
1.3.1.4.1.1.1.106	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 927 ВЛ №5 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	23	15,00	34,54
1.3.1.4.1.1.1.107	ВЛ 0,4кВ №1-3 ТП 408 ВЛ №3 ПС Черняновская	2023	0,4 кВ	23	15,00	32,47
1.3.1.4.1.1.1.108	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 035 №10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	76	15,00	56,20
1.3.1.4.1.1.1.109	ВЛ 0,4кВ №2 СТП 958 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	28	15,00	30,32
1.3.1.4.1.1.1.110	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 483 ВЛ №18 ПС Тимирязевская	2023	0,4 кВ	47	15,00	38,49
1.3.1.4.1.1.1.111	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 029 ВЛ №10 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	66	15,00	48,40
1.3.1.4.1.1.1.112	ВЛ 0,4кВ №1-4 ТП 124 №6 ПС Комсомольская	2023	0,4 кВ	28	15,00	30,21
1.3.1.4.1.1.1.113	ВЛ 0,4кВ №1 СТП 667 ВЛ №3 ПС Вишневская	2023	0,4 кВ	43	10,00	40,53
1.3.1.4.1.1.1.114	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 264 ВЛ №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	19	15,00	55,06
1.3.1.4.1.1.1.115	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 694	2023	0,4 кВ	33	15,00	60,99
1.3.1.4.1.1.1.116	ВЛИ 0,4 кВ №1 СТП 929 ВЛ 10кВ №4 ПС Горельская	2023	0,4 кВ	85	7,00	67,42
1.3.1.4.1.1.1.117	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 261 ВЛ №2 ПС Селезневская	2023	0,4 кВ	59	15,00	70,11
1.3.2.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноплетная на металлических опорах, за исключением многогранных	2023	до 1 кВ	114	17,00	139,93
1.3.2.3.1.1.1.1	Смолин Олег Сергеевич	2023	0,4 кВ	86	15,00	92,56
1.3.2.3.1.1.1.2	Крюков Николай Федорович	2023	0,4 кВ	28	2,00	47,37
1.3.2.3.2.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно - одноплетная на металлических опорах, за исключением многогранных	2023	до 1 кВ	111	148,00	150,38
1.3.2.3.2.1.1.1	СХПК "Гладышевский" (148 кВТ) ТокРЭС	2023	0,4 кВ	111	148,00	150,38
1.3.2.4.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноплетная на металлических опорах, за исключением многогранных	2023	до 1 кВ	67	35,00	155,75
1.3.2.4.1.1.1.1	ООО СК "Русь" Гавриловский район	2023	0,4 кВ	67	35,00	155,75

1.3.1.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - однопровитная на металлических опорах, за исключением многопровитных	2023	1-10 кВ	22 215	6 456,30	51 054,89
1.3.1.3.1.1.1.1	ЛЭП-6 кВ № 21, 22 ПС №8	2023	10 кВ	1 225	144,50	3 028,29
1.3.1.3.1.1.1.2	ВЛ 10кВ №22 ПС Комсомольская	2023	10 кВ	197	150,00	829,38
1.3.1.3.1.1.1.3	ВЛ 10кВ №16 ПС Тимирязевская	2023	10 кВ	7	15,00	258,18
1.3.1.3.1.1.1.4	ВЛ 10кВ № 10 ПС Рудовская	2023	10 кВ	350	190,00	993,79
1.3.1.3.1.1.1.5	ВЛ 10кВ №20 ПС Сосновская	2023	10 кВ	3 222	560,00	6 670,36
1.3.1.3.1.1.1.6	ВЛ 10кВ №01 ПС Тарбеевская	2023	10 кВ	196	15,00	648,68
1.3.1.3.1.1.1.7	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ	10	15,00	49,76
1.3.1.3.1.1.1.8	ВЛ 10кВ №01 ПС Сухотинская	2023	10 кВ	35	50,00	257,09
1.3.1.3.1.1.1.9	ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10 кВ	96	10,00	459,59
1.3.1.3.1.1.1.10	ВЛ 10кВ №15 ПС Тулиновская	2023	10 кВ	16	15,00	46,56
1.3.1.3.1.1.1.11	ВЛ 10кВ № 13 ПС Марьянская	2023	10 кВ	19	10,00	15,03
1.3.1.3.1.1.1.12	ВЛ 10кВ № 2 ПС Горельская	2023	10 кВ	23	15,00	51,18
1.3.1.3.1.1.1.13	ВЛ 10кВ № 15 ПС Восточная	2023	10 кВ	32	11,00	68,91
1.3.1.3.1.1.1.14	ВЛ 10кВ № 15 ПС Восточная	2023	10 кВ	32	14,00	64,28
1.3.1.3.1.1.1.15	ВЛ 10кВ № 4 ПС П.Пригородная	2023	10 кВ	14	100,00	82,90
1.3.1.3.1.1.1.16	ВЛ 10кВ № 9 ПС Промышленная	2023	10 кВ	669	150,00	2 298,49
1.3.1.3.1.1.1.17	ВЛ 10кВ №14 ПС Сабуровская	2023	10 кВ	10	100,00	51,02
1.3.1.3.1.1.1.18	ВЛ 10кВ №15 ПС Анненская	2023	10 кВ	450	15,00	554,01
1.3.1.3.1.1.1.19	ВЛ 10кВ № 13 ПС Пересыпкинская	2023	10 кВ	206	15,00	285,56
1.3.1.3.1.1.1.20	ВЛ 10кВ №19 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	10	14,00	86,12
1.3.1.3.1.1.1.21	ВЛ 10кВ № 5 ПС Серебряковская	2023	10 кВ	13	15,00	48,43
1.3.1.3.1.1.1.22	ВЛ 10кВ № 9 ПС Комсомольская	2023	10 кВ	381	15,00	1 146,15
1.3.1.3.1.1.1.23	ВЛ 10кВ № 2 Рахманинская	2023	10 кВ	10	10,00	94,59
1.3.1.3.1.1.1.24	ВЛ 10кВ № 1 Никифоровская	2023	10 кВ	10	120,00	91,99
1.3.1.3.1.1.1.25	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ	1 304	15,00	2 513,09
1.3.1.3.1.1.1.26	ВЛ 10кВ № 4 Козьмадемьяновская	2023	10 кВ	10	15,00	76,96
1.3.1.3.1.1.1.27	ВЛ 10кВ № 2 ПС Селезневская	2023	10 кВ	454	10,00	1 113,10
1.3.1.3.1.1.1.28	ВЛ 6кВ № 38 ПС №5	2023	10 кВ	379	149,00	961,23
1.3.1.3.1.1.1.29	ВЛ 10кВ №18 ПС Тимирязевская	2023	10 кВ	224	6,30	509,56
1.3.1.3.1.1.1.30	ВЛ 10кВ №05 ПС Тарбеевская	2023	10 кВ	15	149,00	89,30
1.3.1.3.1.1.1.31	ВЛ 10кВ № 10 ПС Промышленная	2023	10 кВ	15	70,00	51,10
1.3.1.3.1.1.1.32	ВЛ 6кВ Комхоз-2 ПС Первомайская	2023	10 кВ	11	95,00	67,32
1.3.1.3.1.1.1.33	ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10 кВ	50	150,00	102,19
1.3.1.3.1.1.1.34	ВЛ 10кВ №05 ПС Тарбеевская	2023	10 кВ	10	60,00	61,56
1.3.1.3.1.1.1.35	ВЛ 10 кВ №13 ПС Иловайская	2023	10 кВ	10	149,00	67,23
1.3.1.3.1.1.1.36	ВЛ 10кВ № 4 ПС Горельская	2023	10 кВ	585	10,00	1 422,20
1.3.1.3.1.1.1.37	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ	1 096	15,00	2 280,65
1.3.1.3.1.1.1.38	ВЛ 10кВ № 9 ПС Комсомольская	2023	10 кВ	485	15,00	1 358,21
1.3.1.3.1.1.1.39	ВЛ 10кВ № 2 Изосимовская	2023	10 кВ	209	15,00	467,77
1.3.1.3.1.1.1.40	ВЛ 10кВ №15 ПС Сабуровская	2023	10 кВ	10	310,00	79,28
1.3.1.3.1.1.1.41	ВЛ 10кВ № 2 ПС Алгасовская (с кабельными вставками)	2023	10 кВ	10	355,00	78,86
1.3.1.3.1.1.1.42	ВЛ 10кВ № 3 ПС Алексеевская	2023	10 кВ	10	530,00	86,71
1.3.1.3.1.1.1.43	ВЛ 10кВ № 3 Скобелевская	2023	10 кВ	72	45,00	216,82
1.3.1.3.1.1.1.44	ВЛ 10кВ № 2 ПС Горельская	2023	10 кВ	1 000	330,00	2 104,78
1.3.1.3.1.1.1.45	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ	1 898	15,00	3 390,02
1.3.1.3.1.1.1.46	ВЛ 10кВ № 1 Никифоровская	2023	10 кВ	32	50,00	165,55
1.3.1.3.1.1.1.47	ВЛ 10кВ №17 ПС П.Угловская	2023	10 кВ	47	7,50	99,38
1.3.1.3.1.1.1.48	ВЛ 10кВ №19 ПС Серповская	2023	10 кВ	1 600	15,00	3 328,96
1.3.1.3.1.1.1.49	ВЛ 10кВ № 4 Староюрьевская	2023	10 кВ	15	80,00	51,13
1.3.1.3.1.1.1.50	ВЛ 10кВ № 8 ПС Северная (Сов/под)	2023	10 кВ	1 785	7,00	3 068,53
1.3.1.3.1.1.1.51	ВЛ 10кВ № 2 Пригородная	2023	10 кВ	282	13,00	774,00
1.3.1.3.1.1.1.52	ВЛ 10кВ № 2 Кочетовская	2023	10 кВ	15	150,00	74,99
1.3.1.3.1.1.1.53	ВЛ 10кВ № 4 ПС Столовская	2023	10 кВ	100	80,00	336,04
1.3.1.3.1.1.1.54	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	6	15,00	67,44
1.3.1.3.1.1.1.55	ВЛ 10кВ № 10 ПС Промышленная	2023	10 кВ	464	15,00	1 323,49
1.3.1.3.1.1.1.56	ВЛ 6кВ ВЧ-1	2023	10 кВ	12	3,00	64,92
1.3.1.3.1.1.1.57	ВЛ 10кВ № 18 ПС Бокинская	2023	10 кВ	66	30,00	316,84
1.3.1.3.1.1.1.58	ВЛ 10кВ № 05 ПС Бондарская	2023	10 кВ	150	350,00	414,77
1.3.1.3.1.1.1.59	ВЛ 10кВ №10 ПС Балыклейская	2023	10 кВ	85	150,00	194,65

1.3.1.3.1.1.1.60	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ	1 774	15,00	2 909,13
1.3.1.3.1.1.1.61	ВЛ 6кВ № 38 ПС №5	2023	10 кВ	17	550,00	191,56
1.3.1.3.1.1.1.62	ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10 кВ	23	99,00	184,67
1.3.1.3.1.1.1.63	ВЛ 10кВ № 2 ПС Рахинская	2023	10 кВ	652	550,00	2 210,57
1.3.1.3.2.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2023	1-10 кВ	411	873,00	1 662,78
1.3.1.3.2.1.1.1	ВЛ 10кВ № 7 ПС Промышленная	2023	10 кВ	387	665,00	1 556,79
1.3.1.3.2.1.1.2	ВЛ 10кВ №16 Петровская	2023	10 кВ	9	138,00	54,38
1.3.1.3.2.1.1.3	ВЛ 10кВ № 12 ПС Инжавинская	2023	10 кВ	15	70,00	51,61
1.3.2.3.1.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно - одноцепная на металлических опорах, за исключением многогранных	2023	1-10 кВ	19 368	2 187,54	35 597,29
1.3.2.3.1.1.1.1	ВЛ 10кВ № 3 ПС Бахаревская	2023	10 кВ	130	10,00	515,00
1.3.2.3.1.1.1.2	ВЛ 10кВ №01 ПС Ситовская	2023	10 кВ	10	32,00	117,85
1.3.2.3.1.1.1.3	ВЛ 6кВ № 38 ПС №5	2023	10 кВ	66	149,00	30,59
1.3.2.3.1.1.1.4	ВЛ 10кВ № 5 ПС Горельская	2023	10 кВ	11	90,00	50,56
1.3.2.3.1.1.1.5	ВЛ 0,4кВ №1 КТП 1094 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	10 кВ	7	140,00	72,58
1.3.2.3.1.1.1.6	ВЛ 10кВ №13 ПС Ситовская	2023	10 кВ	10	23,00	105,73
1.3.2.3.1.1.1.7	ВЛ 10кВ № 9 ПС Промышленная	2023	10 кВ	46	144,04	165,23
1.3.2.3.1.1.1.8	ВЛ 10кВ № 03 ПС Саюкинская	2023	10 кВ	710	15,00	320,86
1.3.2.3.1.1.1.9	ВЛ 10кВ №08 ПС Кулеватовская	2023	10 кВ	10	10,00	120,66
1.3.2.3.1.1.1.10	ВЛ 10кВ №13 ПС Вяжлинская	2023	10 кВ	239	7,00	233,26
1.3.2.3.1.1.1.11	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	9	15,00	108,28
1.3.2.3.1.1.1.12	ВЛ 10кВ № 8 ПС Ольшанская	2023	10 кВ	10	15,00	34,01
1.3.2.3.1.1.1.13	ВЛ 10кВ №09 ПС Гагаринская	2023	10 кВ	1 563	30,00	3 014,48
1.3.2.3.1.1.1.14	ВЛ 10кВ № 3 Н.Юрьевская	2023	10 кВ	620	15,00	1 023,93
1.3.2.3.1.1.1.15	ВЛ 10 кВ №6 ПС Козьмодемьяновская	2023	10 кВ	2 234	32,00	3 532,28
1.3.2.3.1.1.1.16	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	260	150,00	614,98
1.3.2.3.1.1.1.17	ВЛ 10кВ № 2 Кочетовская	2023	10 кВ	27	150,00	226,08
1.3.2.3.1.1.1.18	ВЛ 10кВ № 5 ПС Серебряковская	2023	10 кВ	813	60,00	596,87
1.3.2.3.1.1.1.19	ВЛ 10кВ № 14 ПС Егоровская	2023	10 кВ	378	15,00	767,91
1.3.2.3.1.1.1.20	ВЛ 10кВ № 03 ПС Уметская	2023	10 кВ	659	15,00	1 631,42
1.3.2.3.1.1.1.21	ВЛ 10кВ №08 ПС Каменская	2023	10 кВ	47	15,00	334,60
1.3.2.3.1.1.1.22	ВЛ 10кВ №08 ПС Каменская	2023	10 кВ	1 742	15,00	2 649,43
1.3.2.3.1.1.1.23	ВЛ 10кВ № 1 Яблоновецкая	2023	10 кВ	508	15,00	1 801,69
1.3.2.3.1.1.1.24	ВЛ 10кВ №15 ПС Анненская	2023	10 кВ	223	73,50	503,40
1.3.2.3.1.1.1.25	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	8	15,00	128,25
1.3.2.3.1.1.1.26	ВЛ 10кВ № 5 Староорьевская	2023	10 кВ	634	75,00	1 129,22
1.3.2.3.1.1.1.27	ВЛ 10кВ №01 ПС Павлодарская	2023	10 кВ	50	120,00	139,62
1.3.2.3.1.1.1.28	ВЛ 10кВ №03 ПС Золотовская	2023	10 кВ	29	24,00	308,39
1.3.2.3.1.1.1.29	ВЛ 10кВ № 8 ПС Шпикуловская	2023	10 кВ	513	15,00	725,76
1.3.2.3.1.1.1.30	ВЛ 10 кВ №6 ПС Козьмодемьяновская	2023	10 кВ	1 063	15,00	1 644,18
1.3.2.3.1.1.1.31	ВЛ 10кВ №03 ПС Суравская	2023	10 кВ	73	15,00	330,19
1.3.2.3.1.1.1.32	ВЛ 10кВ № 01 ПС Иноковская	2023	10 кВ	11	15,00	112,29
1.3.2.3.1.1.1.33	ВЛ 10кВ № 4 ПС Н.Архангельская	2023	10 кВ	171	15,00	377,85
1.3.2.3.1.1.1.34	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ	413	15,00	950,02
1.3.2.3.1.1.1.35	ВЛ 10кВ №11 ПС Тарбеевская	2023	10 кВ	132	149,00	357,17
1.3.2.3.1.1.1.36	ВЛ 10кВ №11 ПС Тарбеевская	2023	10 кВ	9	149,00	134,47
1.3.2.3.1.1.1.37	ВЛ 10кВ № 7 ПС Селезневская	2023	10 кВ	397	40,00	836,26
1.3.2.3.1.1.1.38	ВЛ 10кВ №11 ПС Павловская	2023	10 кВ	4 755	96,00	8 124,06
1.3.2.3.1.1.1.39	ВЛ 10кВ № 6 ПС Романовская	2023	10 кВ	151	15,00	389,76
1.3.2.3.1.1.1.40	ВЛ 10кВ № 1 ПС П.Марфинская	2023	10 кВ	80	7,00	58,44
1.3.2.3.1.1.1.41	ВЛ 10кВ № 4 ПС Серебряковская (уч-к Тамбовского РЭ)	2023	10 кВ	151	15,00	416,27
1.3.2.3.1.1.1.42	ВЛ 10кВ №11 ПС Тимирязевская	2023	10 кВ	391	150,00	783,27
1.3.2.3.1.1.1.43	ВЛ 10кВ №19 ПС Шульгинская	2023	10 кВ	5	7,00	80,14
2.	Строительство кабельных линий	2023	-	-	-	-
2,j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7))	2023	-	-	-	-
2,j,k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	2023	-	-	-	-
2,j,k,l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	2023	-	-	-	-

2.j.k.Lm	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)	2023	-	-	-	-
2.j.k.Lm.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))	2023	-	-	-	-
2.1.2.1.1.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно - 1 кабель	2023	до 1 кВ	15	526,00	2 317,20
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 0,4кВ №3 СТП 890 ВЛ 03 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	15	526,00	2 317,20
2.1.2.1.2.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно - 1 кабель	2023	до 1 кВ	724	199,00	1 607,47
2.1.2.1.2.1.1	КЛ 0,4кВ №2 КТП 1061 КЛ №03(06) КТП 767	2023	0,4 кВ	287	92,00	552,19
2.1.2.1.2.1.2	КЛ 0,4кВ №1 КТП 767 КЛ №03(06) КТП 766	2023	0,4 кВ	150	15,00	503,87
2.1.2.1.2.1.3	КЛ 0,4кВ №10 КТП 1061 КЛ №03(06) КТП 767	2023	0,4 кВ	287	92,00	551,41
2.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно - 1 кабель	2023	до 1 кВ	844	1 310,00	2 090,77
2.1.2.1.3.1.1	КЛ 6кВ №03 КТП-6/0,4кВ 767	2023	0,4 кВ	91	150,00	275,53
2.1.2.1.3.1.2	КЛ 6кВ №06 КТП-6/0,4кВ 767	2023	0,4 кВ	91	150,00	275,28
2.1.2.1.3.1.3	КЛ 0,4кВ №7 КТП 1061 КЛ №03/06 КТП 767	2023	0,4 кВ	45	150,00	159,71
2.1.2.1.3.1.4	КЛ 0,4кВ №11 КТП 1061 КЛ №03/06 КТП 767	2023	0,4 кВ	45	150,00	159,71
2.1.2.1.3.1.5	КЛ 0,4кВ №1 КТП 1061 КЛ №03(06) КТП 767	2023	0,4 кВ	6	150,00	81,35
2.1.2.1.3.1.6	КЛ 0,4кВ №16 КТП 1061 КЛ №03(06) КТП 767	2023	0,4 кВ	6	150,00	81,35
2.1.2.1.3.1.7	КЛ 0,4кВ №8 КТП 1061 КЛ №03/06 КТП 767	2023	0,4 кВ	12	150,00	91,45
2.1.2.1.3.1.8	КЛ 0,4кВ №5 ЗТП 042 КЛ №05 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	536	110,00	879,79
2.1.2.1.3.1.9	КЛ 0,4кВ №14 КТП 1061 КЛ №03/06 КТП 767	2023	0,4 кВ	12	150,00	86,59
2.6.2.1.1.1	Кабельные линии , прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно - 1 кабель	2023	до 1 кВ	37	15,00	278,44
2.6.2.1.1.1.1	КЛ 0,4кВ №3 СТП 890 ВЛ 03 ПС Суравская	2023	0,4 кВ	37	15,00	278,44
2.6.2.1.2.1	Кабельные линии , прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно - 1 кабель	2023	до 1 кВ	206	199	1 311
2.6.2.1.2.1.1	КЛ 0,4кВ №1 КТП 767 КЛ №03(06) КТП 766	2023	0,4 кВ	104	15,00	930,06
2.6.2.1.2.1.2	КЛ 0,4кВ №2 КТП 1061 КЛ №03(06) КТП 767	2023	0,4 кВ	51	92,00	190,33
2.6.2.1.2.1.3	КЛ 0,4кВ №10 КТП 1061 КЛ №03(06) КТП 767	2023	0,4 кВ	51	92,00	190,33
2.6.2.1.1.1	Кабельные линии , прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно - 1 кабель	2023	до 1 кВ	585	260,00	5 283,62
2.6.2.1.1.1.1	КЛ 0,4кВ №2 КТП 1006 КЛ №19 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ	49	150,00	997,88
2.6.2.1.1.1.2	КЛ 0,4кВ №5 ЗТП 042 КЛ №05 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ	536	110,00	4 285,74
2.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно - 1 кабель	2023	1-10 кВ	138	685,00	962,61
2.1.2.2.1.1.1	КЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	13	15,00	158,19
2.1.2.2.1.1.2	КЛ 6кВ № 38 ПС №5	2023	10 кВ	42	550,00	311,27
2.1.2.2.1.1.3	КЛ 10кВ №19 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	83	120,00	493,15
2.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно - 1 кабель	2023	1-10 кВ	530	761,00	1 162,84
2.1.2.1.2.1.1	КЛ 10кВ № 7 ПС Промышленная	2023	10 кВ	30	665,00	196,41
2.1.2.1.2.1.2	КЛ 10кВ №11 ПС Павловская	2023	10 кВ	500	96,00	966,42
2.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно - 1 кабель	2023	1-10 кВ	7 787	420,00	21 256,28
2.1.2.2.3.1.1	КЛ 6кВ №03 КТП-6/0,4кВ 767	2023	10 кВ	291	150,00	838,43
2.1.2.2.3.1.2	КЛ 6кВ №06 КТП-6/0,4кВ 767	2023	10 кВ	291	150,00	836,73
2.1.2.2.3.1.3	КЛ 10кВ №12 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	7 205	120,00	19 581,12
2.6.2.2.1.1	Кабельные линии , прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно- 1 кабель	2023	1-10 кВ	15	120,00	141,17
2.6.2.2.1.1.1	КЛ 10кВ №19 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	15	120,00	141,17
2.6.2.2.2.1	Кабельные линии , прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно- 1 кабель	2023	1-10 кВ	552	300,00	6 940,64

2.6.2.2.1.1	КЛ 10кВ № 2 ПС Кочетовская	2023	10 кВ	92	150,00	1 618,23
2.6.2.2.1.2	КЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10 кВ	460	150,00	5 322,41
2.6.2.2.3.1	Кабельные линии , прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно- 1 кабель	2023	1-10 кВ	146	120,00	1 526,88
2.6.2.2.3.1.1	КЛ 10кВ №12 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ	146	120,00	1 526,88
3	Строительство пунктов секционирования	2023	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)	2023	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	2023	-	-	-	-
3.4.k.1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)	2023	-	-	-	-
3.2.3.1.	Линейные разъединители от 250 до 500 А включительно	2023	10 кВ	-	4 774,34	6 414,76
3.2.3.1.1	ВЛ 10кВ № 4 Козьмадемьяновская	2023	10 кВ		15,00	70,50
3.2.3.1.2	ВЛ 10кВ № 4 ПС Горельская	2023	10 кВ		10,00	72,00
3.2.3.1.3	ВЛ 6кВ № 38 ПС №5	2023	10 кВ		550,00	157,83
3.2.3.1.4	КЛ 10кВ №19 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ		120,00	125,65
3.2.3.1.5	ЛЭП-6 кВ № 21, 22 ПС №8	2023	10 кВ		144,50	69,11
3.2.3.1.6	ВЛ 10кВ №16 ПС Тимирязевская	2023	10 кВ		15,00	66,79
3.2.3.1.7	ВЛ 10кВ № 10 ПС Рудовская	2023	10 кВ		190,00	130,11
3.2.3.1.8	ВЛ 10кВ №20 ПС Сосновская	2023	10 кВ		560,00	130,83
3.2.3.1.9	ВЛ 10кВ №01 ПС Тарбеевская	2023	10 кВ		15,00	132,17
3.2.3.1.10	ВЛ 10кВ №01 ПС Сухотинская	2023	10 кВ		50,00	67,18
3.2.3.1.11	СТП 1088 ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10 кВ		10,00	80,58
3.2.3.1.12	ВЛ 10кВ № 9 ПС Комсомольская	2023	10 кВ		15,00	139,60
3.2.3.1.13	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ		15,00	65,61
3.2.3.1.14	ВЛ 10кВ № 2 ПС Селезневская	2023	10 кВ		10,00	141,10
3.2.3.1.15	ВЛ 6кВ № 38 ПС №5	2023	10 кВ		149,00	138,57
3.2.3.1.16	ВЛ 10кВ №18 ПС Тимирязевская	2023	10 кВ		6,30	69,28
3.2.3.1.17	ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10 кВ		150,00	70,45
3.2.3.1.18	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ		15,00	69,63
3.2.3.1.19	ВЛ 10кВ № 9 ПС Комсомольская	2023	10 кВ		15,00	138,90
3.2.3.1.20	ВЛ 10кВ № 2 ПС Горельская	2023	10 кВ		330,00	131,58
3.2.3.1.21	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ		15,00	135,46
3.2.3.1.22	ВЛ 10кВ № 1 Никифоровская	2023	10 кВ		50,00	69,58
3.2.3.1.23	ВЛ 10кВ №19 ПС Серповская	2023	10 кВ		15,00	139,40
3.2.3.1.24	ВЛ 10кВ № 8 ПС Северная (Сов/под)	2023	10 кВ		7,00	139,16
3.2.3.1.25	ВЛ 10кВ № 2 Пригородная	2023	10 кВ		13,00	139,43
3.2.3.1.26	ВЛ 10кВ № 2 Кочетовская	2023	10 кВ		150,00	69,28
3.2.3.1.27	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ		15,00	69,58
3.2.3.1.28	ВЛ 10кВ № 18 ПС Бокинская	2023	10 кВ		30,00	69,71
3.2.3.1.29	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ		15,00	134,65
3.2.3.1.30	ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10 кВ		99,00	69,71
3.2.3.1.31	ВЛ 10кВ № 7 ПС Промышленная	2023	10 кВ		665,00	202,81
3.2.3.1.32	ВЛ 10кВ №01 ПС Ситовская	2023	10 кВ		32,00	65,41
3.2.3.1.33	ВЛ 10кВ №08 ПС Кулеватовская	2023	10 кВ		10,00	69,14
3.2.3.1.34	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ		15,00	69,28
3.2.3.1.35	ВЛ 10кВ №09 ПС Гагаринская	2023	10 кВ		30,00	138,66
3.2.3.1.36	ВЛ 10кВ № 3 Н.Орьевская	2023	10 кВ		15,00	138,57
3.2.3.1.37	ВЛ 10 кВ №6 ПС Козьмадемьяновская	2023	10 кВ		32,00	138,57
3.2.3.1.38	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ		150,00	62,65
3.2.3.1.39	ВЛ 10кВ № 5 ПС Серебряковская	2023	10 кВ		60,00	53,41
3.2.3.1.40	ВЛ 10кВ № 14 ПС Егоровская	2023	10 кВ		15,00	210,10
3.2.3.1.41	ВЛ 10кВ № 03 ПС Уметская	2023	10 кВ		15,00	139,16
3.2.3.1.42	ВЛ 10кВ №08 ПС Каменская	2023	10 кВ		15,00	69,58
3.2.3.1.43	ВЛ 10кВ №08 ПС Каменская	2023	10 кВ		15,00	139,16
3.2.3.1.44	ВЛ 10кВ №15 ПС Анненская	2023	10 кВ		73,50	69,28

3.2.3.1.45	ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10 кВ		15,00	69,58
3.2.3.1.46	ВЛ 10кВ № 5 Староюрьевская	2023	10 кВ		75,00	139,16
3.2.3.1.47	ВЛ 10кВ №03 ПС Золотовская	2023	10 кВ		24,00	139,17
3.2.3.1.48	ВЛ 10кВ № 8 ПС Шпикуловская	2023	10 кВ		15,00	140,52
3.2.3.1.49	ВЛ 10 кВ №6 ПС Козьмодемьяновская	2023	10 кВ		15,00	139,43
3.2.3.1.50	ВЛ 10кВ № 4 ПС Серебряковская (уч-к Тамбовского РЭ)	2023	10 кВ		15,00	67,18
3.2.3.1.51	ВЛ 10кВ №1 ПС Тимирязевская	2023	10 кВ		150,00	133,41
3.2.3.1.52	ВЛ 10кВ №03 ПС Суравская	2023	10 кВ		15,00	69,71
3.2.3.1.53	ВЛ 10кВ № 01 ПС Иноковская	2023	10 кВ		15,00	69,71
3.2.3.1.54	ВЛ 10кВ № 4 ПС Н.Архангельская	2023	10 кВ		15,00	69,70
3.2.3.1.55	ВЛ 10кВ № 3 ПС Селезневская	2023	10 кВ		15,00	139,56
3.2.3.1.56	ВЛ 10кВ №1 ПС Тарбеевская	2023	10 кВ		149,00	62,81
3.2.3.1.57	ВЛ 10кВ № 7 ПС Селезневская	2023	10 кВ		40,00	128,82
3.2.3.1.58	ВЛ 10кВ №1 ПС Павловская	2023	10 кВ		96,00	128,58
3.2.3.1.59	ВЛ 10кВ № 6 ПС Романовская	2023	10 кВ		15,00	69,71
3.2.3.1.60	ВЛ 10кВ № 9 ПС Промышленная	2023	10 кВ		144,04	44,63
3.2.3.1.61	ВЛ 10кВ № 3 ПС Бахаревская	2023	10 кВ		10,00	68,03
3.2.3.1.62	ВЛ 10кВ № 10 ПС Промышленная	2023	10 кВ		15,00	65,88
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2023	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)	2023	-			
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	2023	-			
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)	2023	-			
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)	2023				
4.2.1.1.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно - столбового/мачтового типа	2023	10/0,4 кВ	-	358,00	21 406,83
4.2.1.1.1.1	СТП 1088 ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10/0,4 кВ		10,00	939,60
4.2.1.1.1.2	СТП 1095 ВЛ № 15 ПС Тулиновская	2023	10/0,4 кВ		15,00	717,40
4.2.1.1.1.3	СТП 1098 ВЛ №2 ПС Горельская	2023	10/0,4 кВ		15,00	730,61
4.2.1.1.1.4	СТП 1091 ВЛ 10кВ №19 ПС Тамбовская №6	2023	10/0,4 кВ		14,00	1 002,14
4.2.1.1.1.5	СТП 500 ВЛ №2 Рахманинская	2023	10/0,4 кВ		10,00	898,91
4.2.1.1.1.6	СТП 1109 ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10/0,4 кВ		15,00	1 139,77
4.2.1.1.1.7	СТП 595 ВЛ 10кВ №3 ПС Н.Юрьевская	2023	10/0,4 кВ		15,00	819,28
4.2.1.1.1.8	СТП 551 ВЛ 10кВ № 4 ПС Козьмодемьяновская	2023	10/0,4 кВ		15,00	791,91
4.2.1.1.1.9	СТП 390 ВЛ 10кВ №14 ПС Егоровская	2023	10/0,4 кВ		15,00	850,62
4.2.1.1.1.10	СТП 1115 ВЛ 10кВ №4 ПС Горельская	2023	10/0,4 кВ		10,00	835,03
4.2.1.1.1.11	СТП 485 ВЛ 10кВ №03 ПС Уметская	2023	10/0,4 кВ		15,00	856,03
4.2.1.1.1.12	СТП 320 ВЛ 10кВ №14 ПС Максимовская	2023	10/0,4 кВ		15,00	851,29
4.2.1.1.1.13	СТП 499 ВЛ 10кВ №1 Яблоновецкая	2023	10/0,4 кВ		15,00	924,89
4.2.1.1.1.14	СТП 1111 ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10/0,4 кВ		15,00	834,46
4.2.1.1.1.15	СТП 198 ВЛ 10кВ №03 ПС Золотовская	2023	10/0,4 кВ		24,00	854,72
4.2.1.1.1.16	СТП 345 ВЛ 10кВ №8 ПС Шпикуловская	2023	10/0,4 кВ		15,00	840,36
4.2.1.1.1.17	СТП 232 ВЛ 10кВ №6 ПС Козьмодемьяновская	2023	10/0,4 кВ		15,00	866,12
4.2.1.1.1.18	СТП 1113 ВЛ 10кВ №4 ПС Серебряковская	2023	10/0,4 кВ		15,00	804,35
4.2.1.1.1.19	СТП 486 ВЛ 10кВ №01 ПС Иноковская	2023	10/0,4 кВ		15,00	830,32
4.2.1.1.1.20	СТП 563 ВЛ 10кВ №4 ПС Н.Архангельская	2023	10/0,4 кВ		15,00	833,27
4.2.1.1.1.21	СТП 642 ВЛ 10кВ №19 ПС Серповская	2023	10/0,4 кВ		15,00	841,82
4.2.1.1.1.22	СТП 644 ВЛ 10кВ №8 ПС Северная	2023	10/0,4 кВ		7,00	839,42
4.2.1.1.1.23	СТП 845 ВЛ 10кВ №2 Пригородная	2023	10/0,4 кВ		13,00	825,91
4.2.1.1.1.24	СТП 439 ВЛ 10кВ №6 ПС Романовская	2023	10/0,4 кВ		15,00	839,85
4.2.1.1.1.25	СТП 1133 ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10/0,4 кВ		15,00	838,74
4.2.1.2.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно - столбового/мачтового типа	2023	10/0,4 кВ	-	987,80	28 549,66
4.2.1.2.1.1	СТП 1062 ВЛ 10кВ №16 ПС Тимирязевская	2023	10/0,4 кВ		15,00	1 060,03
4.2.1.2.1.2	СТП 554 ВЛ № 3 ПС Бахаревская	2023	10/0,4 кВ		10,00	928,64

4.2.1.2.1.3	СТП 825 ВЛ №01 ПС Тарбеевская	2023	10/0,4 кВ		15,00	990,47
4.2.1.2.1.4	СТП 1092 ВЛ №3 ПС Селезневская	2023	10/0,4 кВ		15,00	748,08
4.2.1.2.1.5	СТП 498 ВЛ №01 ПС Ситовская	2023	10/0,4 кВ		32,00	1 001,64
4.2.1.2.1.6	СТП 434 ВЛ №12 ПС Инжавинская	2023	10/0,4 кВ		70,00	901,76
4.2.1.2.1.7	СТП 553 ВЛ 10кВ №01 ПС Сухотинская	2023	10/0,4 кВ		50,00	287,36
4.2.1.2.1.8	СТП 1097 ВЛ 10кВ №9 ПС Комсомольская	2023	10/0,4 кВ		15,00	1 218,33
4.2.1.2.1.9	СТП 374 ВЛ 10кВ №08 ПС Кулеватовская	2023	10/0,4 кВ		10,00	823,47
4.2.1.2.1.10	СТП 389 ВЛ 10кВ №09 ПС Гагаринская	2023	10/0,4 кВ		30,00	924,76
4.2.1.2.1.11	СТП 231 ВЛ 10кВ № 6 ПС Козьмодемьяновская	2023	10/0,4 кВ		32,00	852,47
4.2.1.2.1.12	СТП 1106 ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2023	10/0,4 кВ		15,00	1 087,08
4.2.1.2.1.13	СТП 1112 ВЛ 10кВ №2 ПС Селезневская	2023	10/0,4 кВ		10,00	1 065,30
4.2.1.2.1.14	СТП 1089 ВЛ 10кВ №18 ПС Тимирязевская	2023	10/0,4 кВ		6,30	758,85
4.2.1.2.1.15	СТП 488 ВЛ 10кВ № 16 ПС Уметская	2023	10/0,4 кВ		40,00	747,14
4.2.1.2.1.16	СТП 842 ВЛ 10кВ №05 ПС Тарбеевская	2023	10/0,4 кВ		60,00	1 159,92
4.2.1.2.1.17	СТП 1130 ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2023	10/0,4 кВ		15,00	1 036,18
4.2.1.2.1.18	СТП 1114 ВЛ 10кВ №9 ПС Комсомольская	2023	10/0,4 кВ		15,00	1 091,23
4.2.1.2.1.19	СТП 638 ВЛ 10кВ №3 Скобелевская	2023	10/0,4 кВ		45,00	1 203,06
4.2.1.2.1.20	СТП 858 ВЛ 10кВ №15 ПС Анненская	2023	10/0,4 кВ		73,50	916,05
4.2.1.2.1.21	СТП 1119 ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2023	10/0,4 кВ		15,00	1 013,92
4.2.1.2.1.22	СТП 1107 ВЛ 10кВ №03 ПС Суравская	2023	10/0,4 кВ		15,00	1 012,51
4.2.1.2.1.23	СТП 852 ВЛ 10кВ №1 Никифоровская	2023	10/0,4 кВ		50,00	1 029,83
4.2.1.2.1.24	СТП 1123 ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2023	10/0,4 кВ		15,00	994,01
4.2.1.2.1.25	СТП 641 ВЛ 10кВ №4 ПС Староурьевская	2023	10/0,4 кВ		80,00	707,44
4.2.1.2.1.26	СТП 1138 ВЛ 10кВ №4 ПС Столовая	2023	10/0,4 кВ		80,00	1 127,97
4.2.1.2.1.27	СТП 1140 ВЛ 10кВ №10 ПС Промышленная	2023	10/0,4 кВ		15,00	1 070,58
4.2.1.2.1.28	СТП 1125 ВЛ 10кВ №18 ПС Бокинская	2023	10/0,4 кВ		30,00	844,93
4.2.1.2.1.29	СТП 1116 ВЛ 10кВ №3 ПС Селезневская	2023	10/0,4 кВ		15,00	879,81
4.2.1.2.1.30	СТП 1126 ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10/0,4 кВ		99,00	1 066,86
4.2.1.3.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2023	10/0,4 кВ	-	90,00	993,06
4.2.1.3.2.1	КТП 1096 ВЛ №5 ПС Горельская	2023	10/0,4 кВ		90,00	993,06
4.2.1.3.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2023	10/0,4 кВ	-	1 779,50	17 706,29
4.2.1.3.2.1	КТП 1059 ВЛ №22 ПС Комсомольская	2023	10/0,4 кВ		150,00	1 151,80
4.2.1.3.2.2	КТП 1094 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	10/0,4 кВ		140,00	1 033,82
4.2.1.3.2.3	КТП 1100 ВЛ №9 ПС Промышленная	2023	10/0,4 кВ		150,00	1 077,38
4.2.1.3.2.4	КТП 827 ВЛ 10кВ №1 Никифоровская	2023	10/0,4 кВ		120,00	1 350,17
4.2.1.3.2.5	КТП 501 ВЛ 10кВ №16 Петровская	2023	10/0,4 кВ		138,00	1 005,67
4.2.1.3.2.6	КТП 833 ВЛ 10кВ №2 ПС Кочетовская	2023	10/0,4 кВ		150,00	1 195,49
4.2.1.3.2.7	КТП 1121 ВЛ 10кВ №03 ПС Бокинская	2023	10/0,4 кВ		150,00	1 653,48
4.2.1.3.2.8	КТП 553 ВЛ 10кВ №13 ПС Иловайская	2023	10/0,4 кВ		149,00	1 586,70
4.2.1.3.2.9	КТП 853 ВЛ 10кВ №11 ПС Тарбеевская	2023	10/0,4 кВ		149,00	1 558,39
4.2.1.3.2.10	КТП 846 ВЛ 10кВ №11 ПС Тарбеевская	2023	10/0,4 кВ		149,00	1 592,83
4.2.1.3.2.11	КТП 1127 ВЛ 10кВ №7 ПС Селезневская	2023	10/0,4 кВ		40,00	1 673,47
4.2.1.3.2.12	КТП 1110 ВЛ 10кВ №14 ПС Тамбовская №6	2023	10/0,4 кВ		150,00	1 510,16
4.2.1.3.2.13	КТП 1102 ВЛ №22 ПС Тамбовская №8	2023	10/0,4 кВ		144,50	1 316,94
4.2.1.4.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2023	10/0,4 кВ	-	1 565,00	8 085,25
4.2.1.4.2.1	КТП 831 ВЛ 10кВ №15 ПС Сабуровская	2023	10/0,4 кВ		310,00	2 219,76
4.2.1.4.2.2	КТП 641 ВЛ 10кВ №2 ПС Алгасовская	2023	10/0,4 кВ		355,00	2 203,47
4.2.1.4.2.3	КТП 392 ВЛ 10кВ №05 ПС Бондарская	2023	10/0,4 кВ		350,00	2 157,18
4.2.1.4.2.4	КТП 1128 ВЛ 6кВ №38 ПС Тамбовская №5	2023	10/0,4 кВ		550,00	1 504,84
4.2.1.5.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2023	10/0,4 кВ	-	530,00	2 709,32
4.2.1.5.2.1	КТП 640 ВЛ 10кВ №3 ПС Алексеевская	2023	10/0,4 кВ		530,00	2 709,32
4.2.2.4.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)10/0,4 кВ - двухтрансформаторная и более мощностью от 250 до 400 кВА включительно - шкафного или киоскового типа	2023	10/0,4 кВ	-	16 850,00	41 445,17
4.2.2.4.2.1	КТП 1061 КЛ 6кВ №03(06) КТП 767	2023	10/0,4 кВ		150,00	9 047,30
4.2.2.4.2.2	КТП 346 ВЛ 10кВ №25, 20 ПС Жердевская	2023	10/0,4 кВ		4 000,00	5 931,50
4.2.2.4.2.3	КТП 347 ВЛ 10кВ №25, 20 ПС Жердевская	2023	10/0,4 кВ		4 000,00	5 926,35

4.2.2.4.2.4	КТП 348 ВЛ 10кВ №25, 20 ПС Жердевская	2023	10/0,4 кВ		4 000,00	5 926,35
4.2.2.4.2.5	КТП 349 ВЛ 10кВ №25, 20 ПС Жердевская	2023	10/0,4 кВ		4 000,00	5 858,85
4.2.2.4.2.6	КТП 1093 КЛ 10кВ №12, №23 ПС Тамбовская №6	2023	10/0,4 кВ		700,00	8 754,81
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2023		-	-	-
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	2023		-	-	-
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукошвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	2023		-	-	-
7.1.1.	Средства коммерческого учета однофазные - 0,4 кВ и ниже - прямого включения	2023	до 1 кВ	-	3 299,89	11 601,13
7.1.1.1	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	9,92
7.1.1.2	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ		4,00	21,01
7.1.1.3	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	20,15
7.1.1.4	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		8,00	21,50
7.1.1.5	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		1,10	27,56
7.1.1.6	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ		1,00	21,63
7.1.1.7	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	36,38
7.1.1.8	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	35,85
7.1.1.9	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ		1,00	34,03
7.1.1.10	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ		0,90	28,76
7.1.1.11	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		15,00	35,90
7.1.1.12	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	33,03
7.1.1.13	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		10,00	29,91
7.1.1.14	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	34,95
7.1.1.15	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	31,36
7.1.1.16	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	29,58
7.1.1.17	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		10,00	25,30
7.1.1.18	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	29,78
7.1.1.19	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	43,64
7.1.1.20	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	19,70
7.1.1.21	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		15,00	48,32
7.1.1.22	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	28,54
7.1.1.23	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		15,00	28,34
7.1.1.24	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		8,00	29,37
7.1.1.25	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	32,21
7.1.1.26	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	26,43
7.1.1.27	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		10,00	23,59
7.1.1.28	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		6,30	31,02
7.1.1.29	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	17,79
7.1.1.30	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	28,08
7.1.1.31	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	19,55
7.1.1.32	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		10,00	31,93
7.1.1.33	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	29,00
7.1.1.34	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2023	0,4 кВ		7,00	21,67
7.1.1.35	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	15,55
7.1.1.36	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	17,14
7.1.1.37	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		1,00	15,77
7.1.1.38	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		1,00	15,56
7.1.1.39	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		8,00	17,57
7.1.1.40	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	16,57
7.1.1.41	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	17,14
7.1.1.42	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	17,09
7.1.1.43	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	17,36
7.1.1.44	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		10,00	16,77
7.1.1.45	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	16,72
7.1.1.46	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	17,08
7.1.1.47	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	16,91
7.1.1.48	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2023	0,4 кВ		0,25	19,36
7.1.1.49	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	17,87
7.1.1.50	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	17,79
7.1.1.51	Система интеллектуального учета Ржаксинского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	19,05
7.1.1.52	Система интеллектуального учета Ржаксинского РЭС	2023	0,4 кВ		5,00	18,73

7.1.1.487	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	20,72
7.1.1.488	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			4,30	23,73
7.1.1.489	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			3,00	27,19
7.1.1.490	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	20,46
7.1.1.491	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	21,50
7.1.1.492	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ			3,00	26,46
7.1.1.493	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	24,49
7.1.1.494	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			7,00	25,31
7.1.1.495	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	29,22
7.1.1.496	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			6,00	21,19
7.1.1.497	Система интеллектуального учета Сампурского РЭС	2023	0,4 кВ			10,00	18,91
7.1.1.498	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	20,94
7.1.1.499	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ			7,00	18,23
7.1.1.500	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			1,50	22,61
7.1.1.501	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	20,54
7.1.1.502	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ			8,00	17,72
7.1.1.503	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			3,00	17,82
7.1.1.504	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	22,47
7.1.1.505	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			8,00	19,40
7.1.1.506	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	18,13
7.1.1.507	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2023	0,4 кВ			0,18	19,97
7.1.1.508	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			6,00	23,04
7.1.1.509	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	20,70
7.1.1.510	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			3,00	27,17
7.1.1.511	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	21,33
7.1.1.512	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	21,44
7.1.1.513	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	20,92
7.1.1.514	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	18,08
7.1.1.515	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2023	0,4 кВ			52,50	21,02
7.1.2.	Средства коммерческого учета однофазные - 0,4 кВ и ниже - полукосвенного включения	2023	до 1 кВ	-	25 273,31	42 287,67	
7.1.2.1	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2023	0,4 кВ			45,00	29,42
7.1.2.2	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ			14,00	24,78
7.1.2.3	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	30,63
7.1.2.4	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2023	0,4 кВ			10,00	22,01
7.1.2.5	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	22,01
7.1.2.6	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	20,07
7.1.2.7	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	20,09
7.1.2.8	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	31,16
7.1.2.9	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	26,66
7.1.2.10	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			30,00	30,48
7.1.2.11	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	39,64
7.1.2.12	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2023	0,4 кВ			12,00	29,62
7.1.2.13	Система интеллектуального учета Ржаксинского РЭС	2023	0,4 кВ			6,00	29,60
7.1.2.14	Система интеллектуального учета Ржаксинского РЭС	2023	0,4 кВ			6,00	28,13
7.1.2.15	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ			6,00	36,79
7.1.2.16	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ			6,00	35,41
7.1.2.17	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2023	0,4 кВ			7,08	29,45
7.1.2.18	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	28,59
7.1.2.19	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	28,80
7.1.2.20	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ			7,50	29,54
7.1.2.21	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	28,69
7.1.2.22	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ			12,50	44,83
7.1.2.23	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	26,63
7.1.2.24	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	43,27
7.1.2.25	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	32,18
7.1.2.26	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			25,00	31,30
7.1.2.27	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			40,00	34,47
7.1.2.28	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	55,03
7.1.2.29	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			10,00	41,77
7.1.2.30	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	38,45
7.1.2.31	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	34,31
7.1.2.32	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			50,00	37,81

7.1.2.1149	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			10,00	33,82
7.1.2.1150	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	32,59
7.1.2.1151	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	30,94
7.1.2.1152	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	29,05
7.1.2.1153	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			10,00	31,84
7.1.2.1154	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	39,77
7.1.2.1155	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			10,00	32,18
7.1.2.1156	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	35,13
7.1.2.1157	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			5,00	34,65
7.1.2.1158	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			15,00	25,31
7.1.2.1159	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ			7,00	26,58
7.1.2.1160	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			10,00	54,87
7.2.2.	Средства коммерческого учета трёхфазные - 0,4 кВ и ниже - полукосвяного включения	2022	до 1 кВ	-	9 530,10	4 025,02	
7.2.2.1	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2023	0,4 кВ			55,00	59,17
7.2.2.2	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			144,50	75,17
7.2.2.3	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			100,00	39,57
7.2.2.4	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	122,46
7.2.2.5	Система интеллектуального учета Инжавинского РЭС	2023	0,4 кВ			70,00	57,65
7.2.2.6	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2023	0,4 кВ			73,40	39,39
7.2.2.7	Система интеллектуального учета Мордовского РЭС	2023	0,4 кВ			85,00	81,63
7.2.2.8	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			140,00	43,93
7.2.2.9	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2023	0,4 кВ			131,50	53,72
7.2.2.10	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			70,00	57,68
7.2.2.11	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	56,12
7.2.2.12	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			100,00	43,31
7.2.2.13	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			100,00	49,32
7.2.2.14	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			45,00	49,57
7.2.2.15	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			145,00	45,34
7.2.2.16	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	55,24
7.2.2.17	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	44,84
7.2.2.18	Система интеллектуального учета Рассказовский РЭС	2023	0,4 кВ			50,00	47,89
7.2.2.19	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2023	0,4 кВ			145,00	64,07
7.2.2.20	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ			40,00	53,91
7.2.2.21	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	51,39
7.2.2.22	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	41,05
7.2.2.23	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			60,00	48,04
7.2.2.24	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	57,44
7.2.2.25	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	122,27
7.2.2.26	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	67,43
7.2.2.27	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			100,00	45,51
7.2.2.28	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			120,00	48,04
7.2.2.29	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ			80,00	53,19
7.2.2.30	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ			30,00	48,16
7.2.2.31	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2023	0,4 кВ			130,00	42,93
7.2.2.32	Система интеллектуального учета Петровского РЭС	2023	0,4 кВ			138,00	46,30
7.2.2.33	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			147,00	47,03
7.2.2.34	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	55,83
7.2.2.35	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	46,19
7.2.2.36	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			149,00	56,61
7.2.2.37	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	66,19
7.2.2.38	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2023	0,4 кВ			95,00	67,69
7.2.2.39	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			70,00	56,74
7.2.2.40	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	48,09
7.2.2.41	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ			60,00	47,76
7.2.2.42	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2023	0,4 кВ			149,00	47,81
7.2.2.43	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			114,00	71,89
7.2.2.44	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2023	0,4 кВ			52,00	45,71
7.2.2.45	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ			150,00	61,71
7.2.2.46	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ			530,00	69,04
7.2.2.47	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ			530,00	56,71
7.2.2.48	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ			530,00	53,89
7.2.2.49	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2023	0,4 кВ			119,00	41,95

7.2.2.50	Система интеллектуального учета Токарёвского РЭС	2023	0,4 кВ		148,00	65,20
7.2.2.51	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2023	0,4 кВ		73,50	60,53
7.2.2.52	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2023	0,4 кВ		75,00	66,02
7.2.2.53	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2023	0,4 кВ		50,00	44,35
7.2.2.54	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2023	0,4 кВ		135,00	55,19
7.2.2.55	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2023	0,4 кВ		120,00	55,80
7.2.2.56	Система интеллектуального учета Кирсановского РЭС	2023	0,4 кВ		55,00	41,99
7.2.2.57	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		111,20	54,77
7.2.2.58	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		50,00	60,72
7.2.2.59	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		149,00	35,72
7.2.2.60	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		149,00	70,23
7.2.2.61	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		149,00	65,28
7.2.2.62	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		110,00	112,78
7.2.2.63	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		80,00	47,26
7.2.2.64	Система интеллектуального учета Сосновского РЭС	2023	0,4 кВ		149,00	47,22
7.2.2.65	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		95,00	45,02
7.2.2.66	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		150,00	47,76
7.2.2.67	Система интеллектуального учета Моршанского РЭС	2023	0,4 кВ		150,00	46,95
7.2.2.68	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		150,00	53,94
7.2.2.69	Система интеллектуального учета Пичаевского РЭС	2023	0,4 кВ		350,00	53,01
7.2.2.70	Система интеллектуального учета Жердевского РЭС	2023	0,4 кВ		85,00	43,69
7.2.2.71	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		50,00	48,26
7.2.2.72	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		99,00	50,78
7.2.1.	Средства коммерческого учета трёхфазные - 0,4 кВ и ниже - полукосвяного включения	2022	1-20 кВ	-	3 930,62	10 206,12
7.2.1.1	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		120,00	438,97
7.2.1.2	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		100,00	436,19
7.2.1.3	ВЛ 10кВ №15 ПС Лавровская	2023	0,4 кВ		6,00	440,49
7.2.1.4	ВЛ 10кВ № 10 ПС Рудовская	2023	0,4 кВ		190,00	388,06
7.2.1.5	ВЛ 10кВ №20 ПС Сосновская	2023	0,4 кВ		560,00	388,41
7.2.1.6	Система интеллектуального учета Мичуринского РЭС	2023	0,4 кВ		135,58	349,40
7.2.1.7	ВЛ 10кВ № 13 ПС Марьянская	2023	0,4 кВ		10,00	441,68
7.2.1.8	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2023	0,4 кВ		50,00	439,26
7.2.1.9	ВЛ 10кВ №13 ПС Ситовская	2023	0,4 кВ		23,00	441,48
7.2.1.10	ВЛ 10кВ № 15 ПС Восточная	2023	0,4 кВ		11,00	436,93
7.2.1.11	ВЛ 10кВ № 15 ПС Восточная	2023	0,4 кВ		14,00	435,41
7.2.1.12	ВЛ 10кВ № 9 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ		144,04	451,91
7.2.1.13	ВЛ 10кВ № 7 ПС Промышленная	2023	0,4 кВ		665,00	391,63
7.2.1.14	ВЛ 10кВ № 13 ПС Пересыпкинская	2023	0,4 кВ		15,00	410,97
7.2.1.15	Система интеллектуального учета Северного РЭС	2023	0,4 кВ		150,00	443,88
7.2.1.16	Система интеллектуального учета Уваровского РЭС	2023	0,4 кВ		150,00	456,92
7.2.1.17	Система интеллектуального учета Токарёвского РЭС	2023	0,4 кВ		100,00	473,51
7.2.1.18	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		40,00	436,75
7.2.1.19	ВЛ 10кВ № 2 ПС Горельская	2023	0,4 кВ		330,00	457,87
7.2.1.20	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		140,00	416,79
7.2.1.21	Система интеллектуального учета Тамбовского РЭС	2023	0,4 кВ		300,00	473,03
7.2.1.22	ВЛ 10кВ №19 ПС Шульгинская	2023	0,4 кВ		7,00	448,82
7.2.1.23	ВЛ 10кВ № 2 ПС Ракинская	2023	0,4 кВ		550,00	349,92
7.2.1.24	КЛ 10кВ №19 ПС Тамбовская №6	2023	0,4 кВ		120,00	357,84

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических
указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2021 год
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8 304 911,76	956	31 304,48	8 687,15
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4 224 246,45	956	31 304,48	4 418,67
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 071 496,90	762	14 094,19	4 030,84
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 152 749,55	194	17 210,29	5 942,01

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических
указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2022 год
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7 889 754,10	2 042	43 479,00	3 863,74
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	3 928 602,99	2 042	43 479,00	1 923,90
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 096 121,88	1 727	25 282,82	1 792,77
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	832 481,11	315	18 196,18	2 642,80

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических
указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2023 год
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тамбовэнерго")**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	10 031 382,05	2 177	48 715,90	4 607,89
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4 761 003,59	2 177	48 715,90	2 186,96
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4 430 064,75	2 072	40 159,56	2 138,06
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	330 938,84	105	8 556,34	3 151,80