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

#### ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

#### о расходах на технологическое присоединение на 2022 год

Публичное акционерное общество "Россети Центр" (филиал публичного акционерного общества "Россети Центр" - "Орелоэнерго") / ПАО "Россети Центр" (Филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

#### І. Информация об организации

Полное наименование Публичное акционерное общество "Россети Центр" (филиал публичного акционерного общества "Россети Центр" - "Орелэнерго")

Сокращенное наименование ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго") Место нахождения РФ, 302030, г. Орел, площадь Мира, д.2

Фактический адрес РФ, 302030, г. Орел, площадь Мира, д.2

ИНН 6901067107

КПП 575102001

Ф.И.О. руководителя Алёшин Сергей Александрович

Адрес электронной почты orelenergo@mrsk-1.ru

Контактный телефон (4862) 54-93-92

Факс (4862) 47-06-76

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

# ИНФОРМАЦИЯ

# о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секи пунктов)	ционирования (распределенных	0,00	0,00
2. Строительство комплектны подстанций и распределите подстанций с уровнем напр	тьных трансформаторных	14 861,69	1 640,65
3. Строительство центров пит- напряжения 35 кВ и выше	ания и подстанций уровнем	0,00	0,00

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

# ИНФОРМАЦИЯ

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

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на і-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	2 238,91	0,42	880,35
1 - 20 кВ	4 550,67	0,77	12 611,00
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	74 196,93	53,80	8 162,15
1 - 20 кВ	31 941,45	21,97	6 961,02
35 кВ	0,00	0,00	0,00

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

#### ИНФОРМАЦИЯ

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

	Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 κΒ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 κB	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 κB	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	1 160	3	0	14 188,92	29,50	0,00	2 621,26	29,89	0,00
	в том числе льготная категория *	1 012	2	0	13 377,78	17,50	0,00	463,83	0,92	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	34	4	0	2 565,48	579,00	0,00	1 275,28	854,21	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	1	5	0	650,00	2 200,00	0,00	1 764,84	23 707,67	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	0	7	1	0,00	12 156,00	800,00	0,00	14 783,96	13,70
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<sup>\*</sup> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

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

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

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

Категория заявителей	Ко	личество заян (штук)	зок	Максимальная мощность (кВт)			
Категория заявителей	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	
1. До 15 кВт - всего	1 449	17	0	17 474,72	155,10	0,00	
в том числе льготная категория *	1 134	4	0	14 841,68	47,50	0,00	
2. От 15 до 150 кВт - всего	58	11	0	3 961,61	1 165,00	0,00	
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	9	6	0	3 070,00	1 720,00	0,00	
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	
4. От 670 кВт - всего	0	8	1	0,00	53 252,00	800,00	
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	

<sup>\*</sup> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<sup>\*\*</sup> 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.

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (территории городских населенных пунктов)

#### ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров /	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение
				Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учета, штук		средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1. 1.j	Строительство воздушных линий Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2),					
1.,	железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1),					
1.j.k.l	неизолированный провод (k = 2)) Материал провода (медный (I = 1), стальной (I = 2), сталеалюминиевый (I = 3), алюминиевый (I = 4))					
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 = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
1.3.1.4.1.1	<пообъектная расшифровка> воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 3-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-35	2018	0,4	25	15	189,18632
1.3.1.4.1.1.2	BЛ 0,4 кВ oп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018	0,4			92,24374
1.3.1.4.1.1.3 1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 5/12 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП А-704-15 ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018 2018	0,4 0,4			70,90738 293,51285
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018	0,4			58,74524
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 5/М-6	2018	0,4			·
1.3.1.4.1.1.7 1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 13а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Н-11-5 ВЛ 0,4 кВ оп 35 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-4	2018 2018	0,4			57,68871 230,36222
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 24а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3В-4-11	2018	0,4	60	5	89,15797
1.3.1.4.1.1.10	BЛ 0,4 кВ оп 5-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.11 1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 8а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11 ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4кВ №3 ТП К-5-10	2018 2018	0,4			99,89053 204,90321
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-29	2018	0,4	135	15	155,40454
1.3.1.4.1.1.14 1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 15/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-15 ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018 2018	0,4			61,69178 176,74509
1.3.1.4.1.1.16	BЛ 0,4 кВ 0П 2-3 БЛ 0,4 кВ №1 ПТ 3B-4-11 ВЛ 0,4 кВ оп 5-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3B-4-11	2018	0,4			182,04844
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-29	2018	0,4	140	5	149,68819
1.3.1.4.1.1.18 1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 38 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11 ВЛ 0,4 кВ оп 2/9 ВЛ 0,4кВ №1 ТП Ю-22-9	2018 2018	0,4			216,28492 32,94275
1.3.1.4.1.1.20	BJ 0,4 kB on 6a BJ 0,4 kB №1 TH 0-22-9	2018	0,4	55		
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 №1 ТП К-5-29	2018	0,4			85,06512
1.3.1.4.1.1.22 1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11 ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018 2018	0,4			60,35068 59,89306
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 10-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3В-4-11	2018	0,4			35,85383
1.3.1.4.1.1.25	BJ 0,4 kB on 15/8 BJ 0,4 kB №1 TH A-704-15	2018	0,4			206,49834
1.3.1.4.1.1.26 1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11 ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-3	2018 2018	0,4			58,68302 63,24498
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП К-5-29	2018	0,4	70	15	
1.3.1.4.1.1.29 1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-6 ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018 2018	0,4 0,4			59,92772 107,44997
1.3.1.4.1.1.31	B7 0,4 kB on 1/5 B7 0,4 kB №1 TT 38-4-11  B7 0,4 kB on 2/3 B7 0,4 kB №1 TT 38-4-11	2018	0,4			133,52232
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-24	2018	0,4	169	5	159,03233
1.3.1.4.1.1.33 1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-4 ВЛ 0,4 кВ оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018 2018	0,4 0,4			
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ оп 14/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-10	2018				
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ оп 3/8 ВЛ 0,4 №1 ТП Ю-22-9	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.37 1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-1 ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018 2018	0,4 0,4			
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 9-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.40	B.7. O, 4 kB on 8/2 B.7. O, 4 kB №1 TT 3b-4-11	2018	0,4			-/
1.3.1.4.1.1.41 1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 6/М-6 ВЛ 0,4 кВ оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018 2018	0,4 0,4			136,96009 165,68460
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2018	0,4	77	15	125,62613
1.3.1.4.1.1.44	B	2018 2018	0,4 0,4			109,80518 76,04807
1.3.1.4.1.1.45 1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4 кВ оп 3/6а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-19 ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-34	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4 кВ оп 8/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018	0,4	42		128,34880
1.3.1.4.1.1.48 1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 9/П-17 ВЛ 0,4 кВ оп 15/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-15	2018 2018	0,4 0,4			104,42432 252,78378
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №1	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-29	2018				

	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,					
1 1.3.1.4.1.1.52	<b>2</b> ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-10-1	<b>3</b> 2018	0,4	<b>5</b> 195	<b>6</b>	<b>7</b> 311,77345
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ оп 9/5а ВЛ 0,4кВ №2 ТП В-37-11	2018	0,4	32	5	/
1.3.1.4.1.1.54 1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4 кВ оп 18/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-15 ВЛ 0,4 кВ оп 4/19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2018 2018	0,4	60 130	5 5	82,65612 126,70317
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2018	0,4	15	5	36,96344
1.3.1.4.1.1.57 1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-7 ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 №2 ТП С-6-45	2018 2018	0,4	302 33	15 15	401,31577 46,38730
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ оп 10-5 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-37-24	2018	0,4	35	15	41,23713
1.3.1.4.1.1.60 1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ оп 16a ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-27 ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-5-1	2018 2018	0,4	70	15 5	95,05425 31,69732
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4 кВ оп 6/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-3-1	2018	0,4	34	5	
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 №2 ТП Ю-2-7	2018	0,4	139	15	131,38930
1.3.1.4.1.1.64 1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24 ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП К-1-7	2018 2018	0,4	56 70	<u>5</u> 15	63,30474 73,22917
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24	2018	0,4	30	15	38,70706
1.3.1.4.1.1.67	BJ 0,4 kB on 1/6 BJ 0,4 kB №1 TF 3B-4-11	2018	0,4	40	15	108,55558
1.3.1.4.1.1.68 1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-7 ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-19-3	2018 2018	0,4	134 106	11,5 15	158,55877 118,75115
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2018	0,4	51	5	81,64574
1.3.1.4.1.1.71 1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4 кВ оп 2-4 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП H-11-5 ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2018 2018	0,4	46 333	15 5	120,41378 347,39249
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-2-6	2018	0,4	58	15	79,85481
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2018	0,4	25	15	51,78661
1.3.1.4.1.1.75 1.3.1.4.1.1.76	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-29 ВЛ 0,4 кВ ТП С-2-1	2018 2018	0,4	107 38	15 15	140,37946 67,96459
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 3в-4-11	2018	0,4	124	5	152,11453
1.3.1.4.1.1.78 1.3.1.4.1.1.79	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11 ВЛ 0.4 кВ ТП K-5-29	2018 2018	0,4	130 619	10 10	186,61646
1.3.1.4.1.1.79	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 3в-4-11	2018	0,4	152	15	813,86780 201,71485
1.3.1.4.1.1.81	ВЛ 0,4 кВ ТП С-2-18	2018	0,4	33	15	81,51541
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 0,4 кВ ТП №1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3/X-5	2018 2018	0,4	470 190	15 17	548,16113 318,50818
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3/х-5	2018	0,4	145	2	190,96021
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ 0,4 кВ ТП С-2-29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-544-16	2018	0,4	23	60	70,96697
1.3.1.4.1.1.86 1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-544-16 ВЛ 6 кВ оп 5 ВЛ 6 кВ №26 ПС Пластмасс	2018 2018	0,4	6 39	130 150	28,96997 126,43470
1.3.1.4.1.1.88	ВЛЗ 6 кВ оп 15 ВЛ 6 кВ №544 ПС Железнодорожная	2018	6	19	130	65,31340
1.3.1.4.1.1.89 1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 10 кВ оп 120 ВЛ 10 кВ №22 ПС Южная ВЛ 10 кВ оп 7/2 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018 2018	10 10	228 10	10 15	362,99737 30,24770
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ 10 кВ оп 6/7 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2018	10	433	15	621,10788
1.3.1.4.1.1.92	ВЛ 10 кВ оп 37-3 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	481	150	678,10442
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ 10 кВ оп 5-3 ВЛ 10 кВ №6 РП 10кВ №2 Мценск	2018	10	21	2	32,89006
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 10 кВ оп 23/2 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	15	500	87,43883
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2018	0,4	777	15	808,20047
2.	Строительство кабельных линий					
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					
2.j.k 2.j.k.l	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j =					
2.j.k	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 буление ( $i = 6$ )) Одножильные ( $k = 1$ ) и многожильные ( $k = 2$ )					
2.j.k 2.j.k.l	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в галереях и зстакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное буление (і = 61). Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 1), 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 = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 6), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 50 до 300 квадратных мм включительно (m = 6), от 50 до 300 квадратных мм включительно (m = 6), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм м включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм м включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм м включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)  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)					
2.j.k.l 2.j.k.l.m 2.j.k.l.m	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в талереж и эстакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное бурение (і = 6)) Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 2) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (т = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (т = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (т = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (т = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (т = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (т = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (т = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (т = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (т = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (т = 6), от 400 до 800 квадратных мм включительно (т = 8), свыше 800 квадратных мм включительно (т = 8), свыше 800 квадратных мм (т = 9) Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (п = 1), две (п = 2), три (п = 3), четыре (п = 4), более четырех (п = 5)					
2.j.k 2.j.k.l 2.j.k.l.m	Способ прокладик кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в галереях и эстакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное буление (і = 61). Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 1), сумажной изоляцией (і = 2). 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 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 8), стаби до 500 квадратных мм включительно (m = 8), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), стаби до 800 квадратных мм (m = 9).  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).  спообъектная расшифровка>					
2.j.k.l 2.j.k.l.m 2.j.k.l.m	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в галереж и эстакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное бурение (і = 6)) Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 2) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 6), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 8), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 8), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 8), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9) 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) «побъектная расшифровка»	2018	10	250	15	661,70788
2.j.k.l.m 2.j.k.l.m.n	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в талереж и эстакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное бурение (і = 6)) Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 2) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9) 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)	2018	10	250	15	661,70788
2.j.k.l.m.n	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в талереях и эстакадах (зј = 5), горизонтальное наклонное бурение (і = 61) Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 2) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 50 до 300 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм (m = 9) Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (п = 1), две (п = 2), три (п = 3), четыре (п = 4), более четырех (п = 5)	2018	10	250	15	661,70788
2.j.k.l.m.n 2.j.k.l.m.n 2.j.k.l.m.n 2.1.1.1.2.3	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в талереж и эстакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное бурение (і = 6)) Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и гластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 2) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 8), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 8), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 8), от 300 до 400 квадратных мм ключительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9) 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) - спообъектная расшифровка> кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее КЛ 10 кВ оп 9-1, оп 9-11 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки					
2.j.k.l.m  2.j.k.l.m.n  2.j.k.l.m.n	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в талереях и эстакадах (зј = 5), горизонтальное наклонное бурение (і = 61) Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 2) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 50 до 300 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм (m = 9) Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (п = 1), две (п = 2), три (п = 3), четыре (п = 4), более четырех (п = 5)	2018	10	250	150	661,70788
2.j.k.l.m.n 2.j.k.l.m.n 2.j.k.l.m.n 2.1.1.1.2.3	Способ прокладик кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в талереях и эстакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное бурение (і = 61) Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 1), сумажной изоляцией (і = 1), сумажной изоляцией (і = 2) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), сто 0до 800 квадратных мм включительно (m = 8), сто 0до 800 квадратных мм включительно (m = 8), сто 0до 800 квадратных мм каключительно (m = 8), сто 0до 800 квадратных мм (m = 9) 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).  «пообъектная расшифровка» кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее КЛ 10 кв Во п 9-1, оп 9-11 ВЛ 10 кв №4 ПС Звягинки кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее КЛ 10 кв Во п 9-1, оп 9-11 ВЛ 10 кв №4 ПС Звягинки					
2.j.k.l.m 2.j.k.l.m 2.j.k.l.m.n 2.j.k.l.m.n 2.1.1.1.2.3 2.1.2.1.3.1 2.1.2.1.3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в галереях и эстакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное бурение (і = 61).  Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2).  Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 2).  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 = 2), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 6), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), сто 200 до 200 квадратных мм включительно (m = 8), сто 200 до 200 квадратных мм включительно (m = 8), а сто 200 до 200 квадратных мм включительно (m = 8), сто 200 до 800 квадратных мм (m = 9).  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).  спообъектная расшифровка>  кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее КЛ 10 кв 80 n 9-1, оп 9-11 ВЛ 10 кв №4 ПС Звягинки  кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее КЛ 0,4 кв ТП Пищ-922-39  Строительство пунктов секционирования  раключательных пунктов (РП) (=3), распределительных и переключательных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (ј=4), комплектных распределительные и пункты (РП), за исключением комплектных распределительные негройств наружной установки (КРН, КРУН) (ј=5), переключательные					
2.j.k.l.m.n	Способ прокладик кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в галереях и эстакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное буление (і = 61)  Одножильные (к = 1) и многожильные (к = 2)  Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (і = 1), бумажной изоляцией (і = 2)  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 = 2), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)  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)  спообъектная расшифровка>  кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеех кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеях многожильные с грезиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеех кабельные линии в траншеех сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее одним установки (кРН, кРУН) (ј=3), распределительные и переключательных сутройства наружной установки (кРН, кРУН) (ј=3), распределительные и переключательные устройства наружной установки (кРН, кРУН) (ј=3), переключательные и стройства наружной установки (кРН, кРУН) (ј=5), переключательные (к = 1), от 100 до 200 квадратных ма кл					

1	2	3	4	5	6	7
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до		7	,	·	,
3.2.3	500 А включительно					
3.2.3.1	ВЛЗ 6 кВ оп 15 ВЛ 6 кВ №544 ПС Железнодорожная	2018	6	1	130	62,29487
5.2.5.1	B/B 6 NB 6 N 13 B/Y 6 NB N23 T THE MEMESTICAGE POMITION	2010	ŭ	*	130	02,23107
3.2.3.2	ВЛ 10 кВ оп 7/2 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	1	15	95,37221
				-		
3.2.3.3	ВЛ 10 кВ оп 6/7 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2018	10	2	15	211,78062
3.2.3.4	ВЛ 10 кВ оп 5-3 ВЛ 10 кВ №6 РП 10кВ №2 Мценск	2018	10	1	2	43,78486
3.2.3.5	ВЛ 10 кВ оп 37-3 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	2	150	151,35921
3.2.3.6	ВЛ 10 кВ оп 23/2 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	1	500	43,38848
_						
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за					
	исключением распределительных трансформаторных					
	подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4:	T					
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)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и					
4.J.K	более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1),					
,	от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА					
	включительно (I=3), от 250 до 400 кВА (I=4), от 400 до 1000					
	кВА включительно (I=5), от 1000 до 1250 кВА включительно					
	(I=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (I=7), от 1600					
	до 2000 кВА включительно (I=8), от 2000 до 2500 кВА					
	включительно (I=9), от 2500 до 3150 кВА включительно					
	(I=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (I=11), свыше 4000					
	кВА (I=12)					
	1137 (1 12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или					
	киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
	<пообъектная расшифровка>					
4.2.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)					
	мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового					
	типа					
4.2.1.1.1.1	TП 300	2018	10/0,4	X	2	327,45441
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)					
	мощностью от 25 до 100 кВА включительно					
	столбового/мачтового типа					
4.2.1.2.1.1	TR K-5-29	2018	10/0,4	X	15	390,12505
4.2.1.2.1.2	TN 38-4-11	2018	10/0,4	Х	15	372,10225
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)					
	мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или					
121221	киоскового типа	2010	10/0 *	X	400	CC4 70C7
4.2.1.3.2.1	TR R 022 20	2018 2018	10/0,4	X	130 150	664,72675
4.2.1.3.2.2	ТП Пищ-922-39	2018	10/0,4	X	150	701,96170

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

#### ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")

		20	)18 год			
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство	Год	Уровень	Протяженность	Максимальная	Расходы на
	коммерческого учета электрической энергии	ввода	напряжения,	(для линий	мощность,	строительство
	коммерческого учета электрической энергии				мощность,	
	(мощности)	объекта	кВ	электропередачи),	кВт	объекта/ на
				MOTDOR /		обеспечение
				метров /		обеспечение
				Количество пунктов		средствами
				секционирования,		коммерческого учет
				штук /		электрической
				Количество точек		энергии (мощности),
				учета, штук		тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий		-	•	· ·	,
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2),					
1.j.k	железобетонные (j = 3)) Тип провода (изолированный провод (k = 1),					
	неизолированный провод (k = 1),					
1.j.k.l	Материал провода (медный (I = 1), стальной (I = 2), сталеалюминиевый (I = 3), алюминиевый (I = 4))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм					
1.j.K						
	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	1	Ī	1	İ	1
		1	Ī	ĺ	İ	İ
	включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))				1	
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных					
	(o=1), на многогранных опорах (o=2)					
	<пообъектная расшифровка>	1			1	
1.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50					
i	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				1	
1.2.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-5-2	2018	0,4	25	7	78,9380
1.2.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 16/П-16	2018	0,4	25	15	74,2707
1.2.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стр-2-4 воздушные линии на железобетонных опорах	2018	0,4	27	15	48,6289
1.5.1	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50					
	квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 81	2018	0,4	30	15	82,1296
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП П-16-10	2018	0,4	37		54,1003
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 16 отп. 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 9/П-10	2018	0,4	288	15	329,3193
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-37	2018	0,4	52	10	83,5818
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/М-18	2018	0,4			34,299
1.3.1.4.1.1.6		2018	0,4			82,2438
	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-10					
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 10 отпайка 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 15/П-20	2018	0,4			235,245
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-4	2018	0,4			130,930
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 1-12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	210	15	207,6908
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп № 6-1 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП Н-9-8	2018	0,4	70	15	203,493
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3	2018	0,4	68	15	81,7630
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4			34,613
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 3-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	20	15	100,5397
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 8/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-8	2018	0,4	22		35,829
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ППО-18-8	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-7	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп №17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 020	2018				
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стальной Конь	2018	0,4	72	12	27,396
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0.4 кВ оп 6 ВЛ 0.4 кВ №1 ТП К-2-28	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-28	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4кВ №1 ТП А-21-13	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-5-5	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-2	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-16	2018	0,4	21	. 15	39,737
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ оп 28 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3В-2-13	2018				
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП А-21-6	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 23а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 23а ВЛ 0,4 кВ №2 ППИЩ-922-30 ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4кВ №1 ПП В-28-10 ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3в-4-8	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3В-4-8	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ оп 6-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 58-4-9	2018	0,4			
	ВЛ 0.4 кВ оп 6-4 ВЛ 0.4 кВ №2 ТП 6-3-7					
1.3.1.4.1.1.35	,	2018	0,4			-,
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/К-7	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4кВ №1 ТП С-2-34	2018	0,4			61,795
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ оп 1/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4			86,682
1.3.1.4.1.1.30						
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП К-2-1	2018	0,4	83	5	89,525
	BЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП К-2-1 ВЛ 0,4 кВ on 21 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-20	2018 2018	0,4 0,4			89,525 40,559

	1	1 , 1			1 6	- 1
1.3.1.4.1.1.42	Z ВЛ 0,4 кВ оп 9-6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 082	<b>3</b> 2018	<b>4</b> 0,4	<b>5</b>	6 15	7 100,72243
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ оп 3-5 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-2-4	2018	0,4	211	5	206,28411
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7 ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 17/С-10	2018 2018	0,4	92 72		128,89770 65,18365
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 17/С-10	2018	0,4	85		93,13972
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-18	2018	0,4	219	5	258,39742
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018 2018	0,4	84		108,68752
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-8 ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-2-10	2018	0,4 0,4	160	15	38,15958 200,22957
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-7	2018	0,4	18		32,74130
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-4	2018	0,4	225	5	216,77116
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10 ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/Т-2	2018 2018	0,4	20 148	14	36,79979 169,90238
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4 кВ оп 1-18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	22	5	39,22044
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-9	2018	0,4	249	5	251,83170
1.3.1.4.1.1.57 1.3.1.4.1.1.58	BЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-8 ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-20	2018 2018	0,4 0,4	57 81	5	71,79895 103,47288
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-16	2018	0,4	52	-	79,24910
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-8	2018	0,4	237	5	.,
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ оп 45 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10	2018	0,4	66		65,00332
1.3.1.4.1.1.62 1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 094 ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-8	2018 2018	0,4	115 78	15	176,97762 91,56035
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2018	0,4	113	5	
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4 кВ оп 16/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	312		369,95942
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4 кВ оп 44 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10 ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4кВ №1 ТП С-6-2	2018 2018	0,4	31 145	5	77,14030 180,30386
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП С-0-2	2018	0,4	145	5	34,19280
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1/С-16	2018	0,4	193	10	235,04485
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-3	2018	0,4	30		38,99995
1.3.1.4.1.1.71 1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стальной конь ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стальной конь	2018 2018	0,4	30 24		41,06401 40,25909
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СТальной конь ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	158		40,25909 165,04747
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТПВ-28-27	2018	0,4	100	10	102,15905
1.3.1.4.1.1.75	BЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2018	0,4	115	10	127,62630
1.3.1.4.1.1.76	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 037	2018	0,4	37	15	648,20835
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 0,4 кВ оп 16/16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	41	15	80,14298
1.3.1.4.1.1.78	ВЛ 0,4 кВ оп 1-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-6	2018	0,4	30	15	183,05514
1.3.1.4.1.1.79 1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 0,4 кВ оп 2/5а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7 ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-1-1П	2018 2018	0,4	200 230	15 15	219,22276 246,35054
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ПП СТК-1-ПП ВЛ 0.4 кВ оп 5/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-2	2018	0,4	62	5	68,51009
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 0,4 кВ оп 11/6а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-7	2018	0,4	175	10	236,32300
1.3.1.4.1.1.83	ВЛ 0,4 кВ оп 16/18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	77		81,83593
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Кр-3-20	2018	0,4	26	15	114,80309
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ 0,4 кВ оп 14 отп. 2 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 3а/С-10	2018	0,4	31	14	38,45356
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Р-73-2	2018	0,4	69		,
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018 2018	0,4	45 105	5	58,20856
1.3.1.4.1.1.88 1.3.1.4.1.1.89	ВЛ 0,4 кВ оп 43 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10 ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-9	2018	0,4 0,4	27	15	95,07107 40,39637
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/Л-7	2018	0,4	40		192,90224
1.3.1.4.1.1.91 1.3.1.4.1.1.92	ВЛ 0,4 кВ оп 6 отп. 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 17/С-10 ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2018 2018	0,4	70 60		63,48390 63,59841
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ 0,4 кВ оп 4-8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 172	2018	0,4	27		33,37314
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 0,4 кВ оп 1/15а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	70		77,93293
1.3.1.4.1.1.95 1.3.1.4.1.1.96	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6 ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП В-28-20	2018 2018	0,4 0,4	68 152	15 15	66,47414 167,19518
1.3.1.4.1.1.97	ВЛ 0,4 кВ оп 4-1а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	30	15	49,49686
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ 0,4 кВ оп 19а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	35		58,67544
1.3.1.4.1.1.99	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	62		60,44127
1.3.1.4.1.1.100 1.3.1.4.1.1.101	ВЛ 0,4 кВ оп 3-2a ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/H-11 ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-28-20	2018 2018	0,4	91 354	15	132,09783 322,76569
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стальной Конь	2018	0,4	68		85,95243
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стальной Конь	2018	0,4	38		57,64319
1.3.1.4.1.1.104 1.3.1.4.1.1.105	ВЛ 0,4 кВ оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-8 ВЛ 0,4 кВ оп 11/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018 2018	0,4 0,4	25 70		39,49293 85,14908
1.3.1.4.1.1.106	ВЛ 0,4 кВ оп 5/23 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	70		
1.3.1.4.1.1.107	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-10-20	2018	0,4	35		94,35134
1.3.1.4.1.1.108	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-20	2018	0,4	24	10	
1.3.1.4.1.1.109	ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-5-2	2018	0,4	374	. 7	365,11285
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 №1 ТП П-16-44	2018	0,4	82	15	108,97554
1.3.1.4.1.1.111	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 №4 ТП В-28-20	2018	0,4	35	15	38,96083
1.3.1.4.1.1.112 1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-16 ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-7-28	2018 2018	0,4	15 57		32,30296 74,62041
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 КВ №2 ПП Д-7-28 ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-8	2018	0,4	10		31,43225
1.3.1.4.1.1.115	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-3-11	2018	0,4	35	5	114,80382
1.3.1.4.1.1.116 1.3.1.4.1.1.117	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-1 ВЛ 0,4 кВ оп 2/15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-7-9	2018 2018	0,4 0,4	47 86		65,29975 93,12836
1.3.1.4.1.1.117	ВЛ 0,4 кВ оп 2/15 ВЛ 0,4 кВ №3 ПП Б-7-9 ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-3	2018	0,4	327		
1.3.1.4.1.1.119	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	90	5	101,78602
1.3.1.4.1.1.120	BJ 0,4 kB on 3 BJ 0,4 kB №3 TΠ C-6-3	2018	0,4	148		
1.3.1.4.1.1.121 1.3.1.4.1.1.122	ВЛ 0,4 кВ оп 3-10a ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-50 ВЛ 0,4 кВ оп 5/18 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Б-4-5	2018 2018	0,4	73 41	15 15	127,56146 54,40581
1.3.1.4.1.1.122	ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 3в-3-5	2018	0,4	122		
1.3.1.4.1.1.124	ВЛ 0,4 кВ оп 3-8 ВЛ 0,4 №3 ТП 025	2018	0,4	130		111,17675
1.3.1.4.1.1.125 1.3.1.4.1.1.126	BЛ 0,4 кВ on 2 BЛ 0,4 кВ №1 TП 16 BЛ 0,4 кВ on 4-4 BЛ 0,4 кВ №1 TП 203	2018 2018	0,4	81 25		102,00331 135,72472
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 0,4 кВ оп 4-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ПТ 203 ВЛ 0,4 кВ оп 5/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-7-49	2018	0,4	308		254,00038
1.3.1.4.1.1.128	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-31	2018	0,4	15	15	31,60557
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4 кВ оп 7/2 ВЛ 0,4 №2 ТП 3в-4-9	2018	0,4	53		60,10519
1.3.1.4.1.1.130 1.3.1.4.1.1.131	ВЛ 0,4 кВ отп 7 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/А-7 ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 151	2018 2018	0,4 0,4	216 37		219,85073 78,34303
1.3.1.4.1.1.132	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 №1 ТП 203	2018	0,4	123		136,40529
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ 0,4 кВ оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-9-1	2018	0,4	60		59,97345
1.3.1.4.1.1.134	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-20 ВЛ 0,4 кВ оп 5/15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-19	2018 2018	0,4 0,4	36 64		38,73389 65,03526
131/11175		2018	0,4	257	15	236,27220
1.3.1.4.1.1.135 1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 №1 ТП К-2-37		0,4	325	5	397,14935
1.3.1.4.1.1.136 1.3.1.4.1.1.137	BЛ 0,4 кВ on 10 ВЛ 0,4 №1 ТП К-2-37 ВЛ 0,4 кВ on 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Н-6-43	2018				
1.3.1.4.1.1.136 1.3.1.4.1.1.137 1.3.1.4.1.1.138	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Н-6-43 ВЛ 0,4 кВ оп 6/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-5	2018	0,4	69		80,53139
1.3.1.4.1.1.136 1.3.1.4.1.1.137 1.3.1.4.1.1.138 1.3.1.4.1.1.139	BЛ 0,4 кВ on 9 BЛ 0,4 №1 TП H-6-43 BЛ 0,4 кВ on 6/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-5 BЛ 0,4 кВ on 5/20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018 2018	0,4 0,4	158	15	133,25286
1.3.1.4.1.1.136 1.3.1.4.1.1.137 1.3.1.4.1.1.138	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Н-6-43 ВЛ 0,4 кВ оп 6/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-5	2018	0,4		15 15	133,25286 202,73888
1.3.1.4.1.1.136 1.3.1.4.1.1.137 1.3.1.4.1.1.138 1.3.1.4.1.1.139 1.3.1.4.1.1.140 1.3.1.4.1.1.141 1.3.1.4.1.1.141	B.N.O,4 kB on 9 B.N.O,4 №1 TTI H-6-43 B.N.O,4 kB on 6/2 B.N.O,4 kB №1 TTI B-8-3-5 B.N.O,4 kB on 5/20 B.N.O,4 kB №1 TTI B-28-27 B.N.O,4 kB on 33 B.N.O,4 kB №1 TTI B-2-4 B.N.O,4 kB on 12-8 B.N.O,4 kB №2 TTI IO-18-8 B.N.O,4 kB on 2 B.N.O,4 №1 TTI H-6-44	2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	158 230 43 281	15 15 15 4,5	133,25286 202,73888 64,37467 253,97197
1.3.1.4.1.1.36 1.3.1.4.1.1.37 1.3.1.4.1.1.138 1.3.1.4.1.1.139 1.3.1.4.1.1.140 1.3.1.4.1.1.141 1.3.1.4.1.1.142 1.3.1.4.1.1.142	B7 0,4 kB on 9 B7 0,4 №1 TП H-6-43  B7 0,4 kB on 6/2 B7 0,4 kB №1 TП 38-3-5  B7 0,4 kB on 5/20 B7 0,4 kB №1 TП B-28-27  B7 0,4 kB on 33 B7 0,4 kB №1 TП B-2-4  B7 0,4 kB on 12-8 B7 0,4 kB №2 TП Ю-18-8  B7 0,4 kB on 2 B7-0,4 №1 TП H-6-44  B7 0,4 kB on 8 B7 0,4 №1 TП H-6-44	2018 2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	158 230 43 281 149	15 15 15 4,5 4,5	133,25286 202,73888 64,37467 253,97197 139,98992
1.3.1.4.1.1.136 1.3.1.4.1.1.137 1.3.1.4.1.1.138 1.3.1.4.1.1.139 1.3.1.4.1.1.140 1.3.1.4.1.1.141 1.3.1.4.1.1.141	B.N.O,4 kB on 9 B.N.O,4 №1 TTI H-6-43 B.N.O,4 kB on 6/2 B.N.O,4 kB №1 TTI B-8-3-5 B.N.O,4 kB on 5/20 B.N.O,4 kB №1 TTI B-28-27 B.N.O,4 kB on 33 B.N.O,4 kB №1 TTI B-2-4 B.N.O,4 kB on 12-8 B.N.O,4 kB №2 TTI IO-18-8 B.N.O,4 kB on 2 B.N.O,4 №1 TTI H-6-44	2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	158 230 43 281	15 15 15 4,5 4,5 15	133,25286 202,73888 64,37467 253,97197

		1 .				
1.3.1.4.1.1.147	<b>2</b> ВЛ 0,4 кВ оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-4-1	3 2018	<b>4</b>	<b>5</b> 153	6 15	7 133,32896
1.3.1.4.1.1.148	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 №3 ТП 6/Кр.3-17	2018	0,4	21	15	29,26187
1.3.1.4.1.1.149	BЛ 0,4 кВ on 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 26/П-17 ВЛ 0,4 кВ on 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ho-2-16	2018 2018	0,4	97 10		
1.3.1.4.1.1.151	BЛ 0,4 кВ oп 10/6 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-8	2018	0,4	77	15	
1.3.1.4.1.1.152	BЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-16	2018	0,4	53	15	
1.3.1.4.1.1.153	BЛ 0,4 кВ on 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-1 ВЛ 0,4 кВ on 18 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-9-1	2018 2018	0,4	57 81	10	
1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 №4 ТП А-21-4	2018	0,4	98	15	71,15650
1.3.1.4.1.1.156 1.3.1.4.1.1.157	ВЛ 0,4 кВ оп 41 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13 ВЛ 0,4 кВ оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018 2018	0,4	28 80		
1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 141	2018	0,4	249	6,3	226,32385
1.3.1.4.1.1.159	ВЛ 0,4 кВ оп 1-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	63	10	84,84004
1.3.1.4.1.1.160 1.3.1.4.1.1.161	BЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4кВ №1 ТП К-2-28 BЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3a/C-10	2018 2018	0,4	14 65		
1.3.1.4.1.1.162	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 17/С-10	2018	0,4	129	15	117,45291
1.3.1.4.1.1.163	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4кВ №4 ТП С-6-3	2018	0,4	20	15	34,27460
1.3.1.4.1.1.164 1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-37 ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2018 2018	0,4	213 11		
1.3.1.4.1.1.166	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4кВ №2 ТП И-7-1	2018	0,4	21		
1.3.1.4.1.1.167 1.3.1.4.1.1.168	ВЛ 0,4 кВ оп 8/2 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП А-21-10 ВЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-28	2018 2018	0,4	34 179		
1.3.1.4.1.1.169	ВЛ 0,4 кВ оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 190	2018	0,4	130		
1.3.1.4.1.1.170	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 190	2018	0,4	300		
1.3.1.4.1.1.171 1.3.1.4.1.1.172	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 190 ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 5-1a-2	2018 2018	0,4	190 35	15	128,05256 161,82473
1.3.1.4.1.1.173	ВЛ 0,4 кВ оп 6/1 ВЛ 0,4 №2 ТП С-6-50	2018	0,4	42	15	
1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4 кВ оп 6/1 ВЛ 0,4 №2 ТП С-6-50	2018	0,4	31	15	32,56519
1.3.1.4.1.1.175 1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4 кВ оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44 ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП С-6-3	2018 2018	0,4	33 255	15 15	
1.3.1.4.1.1.176	BЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ № 1 ПТ С-0-3 ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 №1 ТП Но-7-9	2018	0,4	163	10	-,-
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-8	2018	0,4	10	15	33,31180
1.3.1.4.1.1.179 1.3.1.4.1.1.180	ВЛ 0,4 кВ оп 1/15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-3-9 ВЛ 0,4 кВ оп 5/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018 2018	0,4	89 89		
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ 0,4 кВ оп 13/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-544-1	2018	0,4	75	15	
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4 кВ оп 6/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-50	2018	0,4	23	15	33,12961
1.3.1.4.1.1.183	BЛ 0,4 кВ оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5 BЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-1	2018 2018	0,4	63 31		
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП Р-65-1 ВЛ 0,4 кВ оп 7-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-44	2018	0,4	17		
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	33	15	
1.3.1.4.1.1.187 1.3.1.4.1.1.188	ВЛ 0,4 кВ ТП К-7-14 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-9-1	2018 2018	0,4	141 269	15	
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4 кВ оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-4-19	2018	0,4	366	3	407,16167
1.3.1.4.1.1.190	ВЛ 0,4 кВ оп 19а ТП Н-3-10	2018	0,4	51	15	
1.3.1.4.1.1.191 1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4 кВ оп 7/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-3 ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-19	2018 2018	0,4	32 70		
1.3.1.4.1.1.193	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/К-7	2018	0,4	29		
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 №1 ТП П-16-44	2018	0,4	15		-,
1.3.1.4.1.1.195 1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4 кВ оп 3-5 ВЛ 0,4 №1 ТП Пищ-922-30 ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 №2 ТП В-28-11	2018 2018	0,4	33 103		
1.3.1.4.1.1.197	BЛ 0,4 кВ oп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-1	2018	0,4	22	15	
1.3.1.4.1.1.198	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6	2018	0,4	116		133,25542
1.3.1.4.1.1.199 1.3.1.4.1.1.200	BЛ 0,4 кВ оп 4-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-50 ВЛ-0,4кВ оп 1-4 ВЛ-0,4 кВ №5 ТП 3в-3-2	2018 2018	0,4	15 18		32,32810 193,58056
1.3.1.4.1.1.201	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП С-6-3	2018	0,4	97		
1.3.1.4.1.1.202	ВЛ 0,4 кВ оп 1/16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 4/П-7	2018	0,4	320		
1.3.1.4.1.1.203 1.3.1.4.1.1.204	BЛ 0,4 кВ on 1/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП СтК-5-24 ВЛ 0.4 кВ on 5-3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП H-19-7	2018 2018	0,4	83 65	15 10	
1.3.1.4.1.1.205	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2018	0,4	43		
1.3.1.4.1.1.206	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 050	2018	0,4	82		
1.3.1.4.1.1.207 1.3.1.4.1.1.208	BЛ 0,4 кВ on 1/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2К-6 ВЛ 0,4 кВ on 15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-1	2018 2018	0,4	99 80		109,92603 127,32945
1.3.1.4.1.1.209	ВЛ 0,4 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2018	0,4	50		58,33373
1.3.1.4.1.1.210	ВЛ 0,4 кВ оп 15/1-15/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-16	2018	0,4	28		
1.3.1.4.1.1.211 1.3.1.4.1.1.212	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27 ВЛ 0,4 кВ оп 3/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018 2018	0,4	13 88		
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-7-1	2018	0,4	14		
1.3.1.4.1.1.214	BЛ 0,4 кВ oп 11a ВЛ 0,4 кВ №1 TП H-6-10	2018	0,4	51		
1.3.1.4.1.1.215 1.3.1.4.1.1.216	BЛ 0,4 кВ оп 3-8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-13 ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-52	2018 2018	0,4	20 83		
1.3.1.4.1.1.217	ВЛ 0,4 кВ оп 12/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-4	2018	0,4	45	7	60,38396
1.3.1.4.1.1.218	BЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2018	0,4	14		
1.3.1.4.1.1.219 1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 0,4 кВ оп 5/23 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-В-28-27 ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-2-3	2018 2018	0,4	68 34		
1.3.1.4.1.1.221	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-2-15	2018	0,4	69	15	98,68250
1.3.1.4.1.1.222	BЛ 0,4 кВ oп 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	192		
1.3.1.4.1.1.223 1.3.1.4.1.1.224	BЛ 0,4 кВ on 9/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8 ВЛ 0,4 кВ on 3/13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018 2018	0,4	31 89		
1.3.1.4.1.1.225	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП В-28-51	2018	0,4	120	15	112,90621
1.3.1.4.1.1.226	ВЛ 0,4 кВ оп 6/2 ВЛ-0,4 №3 ТП Стр-5-4	2018	0,4	75		
1.3.1.4.1.1.227 1.3.1.4.1.1.228	ВЛ 0,4 кВ оп 8/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3 ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-5-4	2018 2018	0,4	129 39		
1.3.1.4.1.1.229	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	67	15	133,01538
1.3.1.4.1.1.230	ВЛ 0,4 кВ оп 3-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 26/П-17	2018	0,4	23		
1.3.1.4.1.1.231 1.3.1.4.1.1.232	ВЛ 0,4 кВ оп 5-1 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП Л-3-4 ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6	2018 2018	0,4	70 118		
1.3.1.4.1.1.233	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-44	2018	0,4	12	10	33,13273
1.3.1.4.1.1.234	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-28	2018	0,4	42		
1.3.1.4.1.1.235 1.3.1.4.1.1.236	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-20-1 ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2018 2018	0,4	35 125	5 15	/
1.3.1.4.1.1.237	ВЛ 0,4 кВ оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ЗТП Стальной Конь	2018	0,4	76	10	91,10502
1.3.1.4.1.1.238	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Х-6-3	2018	0,4	22	15	96,16248
1.3.1.4.1.1.239	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4кВ №3 ТП Х-6-3	2018	0,4	13	15	158,67928
1.3.1.4.1.1.240	ВЛ 0,4 кВ оп 3/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	92	15	103,81523
1.3.1.4.1.1.241	ВЛ 0,4 кВ оп 3-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	113		
1.3.1.4.1.1.242 1.3.1.4.1.1.243	BЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-10 ВЛ 0,4 кВ оп 1-7 ВЛ 0,4 №1 ТП К-5-29	2018 2018	0,4	182	15 15	
1.3.1.4.1.1.244	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 17/С-10	2018	0,4	100	14	96,47714
1.3.1.4.1.1.245	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-4-4	2018	0,4	98		
1.3.1.4.1.1.246 1.3.1.4.1.1.247	ВЛ 0,4 кВ оп 28-7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27 ВЛ 0,4 кВ оп 46 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-4	2018 2018	0,4	125 40	15 15	
1.3.1.4.1.1.248	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3/Мк-7	2018	0,4	171		
	ВЛ 0,4 кВ оп 1/21 ВО-0,4 кВ №2 ТП К-2-1	2018	0,4	186	15	
1.3.1.4.1.1.249						
1.3.1.4.1.1.250	ВЛ 0,4 кВ оп 2/12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-28-20	2018	0,4	52	10	54,95583
					10 15	54,95583 134,99699

				_	_	_
1.3.1.4.1.1.254	<b>2</b> ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-37	3 2018	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b> 36,97724
1.3.1.4.1.1.255	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018	0,4	286	4	272,68787
1.3.1.4.1.1.256	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018	0,4	47	4	
1.3.1.4.1.1.257 1.3.1.4.1.1.258	BЛ 0,4 кВ on 23 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-19 ВЛ 0,4 кВ on 3/5 ВЛ 0,4кВ №1 ТП К-2-9	2018 2018	0,4	161 10	15 10	207,73435 32,03531
1.3.1.4.1.1.259	ВЛ 0,4 кВ оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28	2018	0,4	90	15	119,95381
1.3.1.4.1.1.260 1.3.1.4.1.1.261	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стк-5-24	2018 2018	0,4		15 15	33,87866
1.3.1.4.1.1.261	ВЛ 0,4 кВ on 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-32 ВЛ 0,4 кВ on 12/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	39 54	10	56,24914 55,05153
1.3.1.4.1.1.263	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-47	2018	0,4	13	15	30,81140
1.3.1.4.1.1.264	BЛ 0,4 кВ оп 4/5 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП К-1-29 ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-1-6	2018 2018	0,4	51 18	15 15	81,35618 36,02226
1.3.1.4.1.1.265 1.3.1.4.1.1.266	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-32	2018	0,4		15	55,12063
1.3.1.4.1.1.267	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 004	2018	0,4		7	214,84855
1.3.1.4.1.1.268	BЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ-0,4 №1 ТП Н-10-6 ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-2	2018 2018	0,4	62 30	15 15	52,30759 50,46273
1.3.1.4.1.1.270	ВЛ 0,4 кВ оп 9/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-2-6	2018	0,4	57	5	
1.3.1.4.1.1.271	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стр-1-3	2018	0,4	182	15	199,91675
1.3.1.4.1.1.272 1.3.1.4.1.1.273	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/В-18 ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-2	2018 2018	0,4	90 134	15 15	82,50448 115,48364
1.3.1.4.1.1.273	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ППИЩ-922-2 ВЛ 0,4 кВ оп 6-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-2	2018	0,4		10	79,90718
1.3.1.4.1.1.275	ВЛ 0,4 кВ оп 5/23 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4		15	205,13733
1 2 1 4 1 1 276	DEG A ::D 4 DEG A ::D No2 TE I/ 2 42	2010	0.4	122	45	171 05170
1.3.1.4.1.1.276 1.3.1.4.1.1.277	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-12 ВЛ 0,4 кВ оп 1/20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018 2018	0,4		15 15	171,95178 38,77158
1.3.1.4.1.1.278	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-3-1	2018	0,4	55	15	68,96469
1.3.1.4.1.1.279	BЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 104	2018	0,4	166	10	202,19808
1.3.1.4.1.1.280 1.3.1.4.1.1.281	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-21 ВЛ 0,4 кВ оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018 2018	0,4	28 35	15 5	34,05766 35,97572
1.3.1.4.1.1.282	ВЛ 0,4 кВ оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-5-5	2018	0,4	59	15	106,02828
1.3.1.4.1.1.283	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-2 ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2018 2018	0,4		15	30,80166
1.3.1.4.1.1.284 1.3.1.4.1.1.285	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 ВЛ 0,4 кВ оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-12	2018	0,4	32	15 15	48,94341 37,37932
1.3.1.4.1.1.286	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-6-40	2018	0,4	176	7	160,57546
1.3.1.4.1.1.287	ВЛ 0,4 кВ оп 23/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2018	0,4	143	15	130,92250 58.15652
1.3.1.4.1.1.288 1.3.1.4.1.1.289	BЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3 ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-4-3	2018 2018	0,4	51 276	10 15	58,15652 289,34178
1.3.1.4.1.1.290	ВЛ 0,4 кВ оп 4/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-3	2018	0,4	210	5	229,78317
1.3.1.4.1.1.291 1.3.1.4.1.1.292	BЛ 0,4 кВ on 12/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2018 2018	0,4		15 15	76,52539
1.3.1.4.1.1.292 1.3.1.4.1.1.293	BЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-30 ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-18	2018	0,4	93	15 15	29,74989 88,84027
1.3.1.4.1.1.294	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-4-8	2018	0,4	67	15	82,92546
1.3.1.4.1.1.295	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-3	2018 2018	0,4	51 48	15 15	76,71696
1.3.1.4.1.1.296 1.3.1.4.1.1.297	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-37 ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4кВ №3 ТП X-7-7	2018	0,4	10	15	87,76285 166,54470
1.3.1.4.1.1.298	ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП П-16-3	2018	0,4	56	15	62,39945
1.3.1.4.1.1.299	ВЛ 0,4 кВ оп 7/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 7	2018	0,4		15	72,29325
1.3.1.4.1.1.300 1.3.1.4.1.1.301	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП В-28-11 ВЛ 0,4 кВ оп 49 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-4	2018 2018	0,4		15 10	401,89064 39,38525
1.3.1.4.1.1.302	ВЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-28	2018	0,4		15	172,90541
1.3.1.4.1.1.303	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-5-13	2018	0,4	140	15	191,72836
1.3.1.4.1.1.304 1.3.1.4.1.1.305	BЛ 0.4 кВ оп 4-5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП М-5-9 ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-3	2018 2018	0,4	30 40	15 5	105,63218 78,32326
1.3.1.4.1.1.306	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3а/С-10	2018	0,4		14	122,00743
1.3.1.4.1.1.307	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018	0,4	287	4	270,16733
1.3.1.4.1.1.308	ВЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3 ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018 2018	0,4		10	202,17530 40,70620
1.3.1.4.1.1.310	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2018	0,4	166	12	
1 2 1 4 1 1 211	DB 0.4 vD 2/40 DB 0.4 vD No4 TB B 45, 44	2010	0.4	127	45	161 42727
1.3.1.4.1.1.311 1.3.1.4.1.1.312	ВЛ 0,4 кВ оп 2/19 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП П-16 -44 ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018 2018	0,4	137 35	15	161,42727 38,75998
1.3.1.4.1.1.313	ВЛ 0,4 кВ оп 36 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП В-61-4	2018	0,4	156	15	173,10853
1.3.1.4.1.1.314	BЛ 0,4 кВ оп 4/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4		10	
1.3.1.4.1.1.315 1.3.1.4.1.1.316	BЛ 0,4 кВ оп 34 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 ВЛ 0,4 кВ оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-5	2018	0,4	12	14	29,31786 29,74665
1.3.1.4.1.1.317	ВЛ 0,4 кВ оп 6/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-32	2018	0,4		15	258,17432
1.3.1.4.1.1.318	ВЛ 0,4 кВ оп 5/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-11	2018	0,4			
1.3.1.4.1.1.319 1.3.1.4.1.1.320	BЛ 0,4 кВ on 6/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28 ВЛ 0,4 кВ on 20 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №359	2018 2018	0,4	23 57	15 15	31,78070 83,51502
1.3.1.4.1.1.321	ВЛ 0,4 кВ оп 6/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-21	2018	0,4		15	77,60510
1.3.1.4.1.1.322	ВЛ 0,4 кВ оп 3-12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №381	2018	0,4		6,3	78,98197
1.3.1.4.1.1.323 1.3.1.4.1.1.324	BЛ 0,4 кВ on 7/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП B-28-10 ВЛ 0,4 кВ on 3/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП B-63-4	2018 2018	0,4	25 198	5 15	37,58509 208,88039
1.3.1.4.1.1.324	BJ 0,4 kB on 3/3 BJ 0,4 kB №3 TH B-03-4 BJ 0,4 kB on 18/3 BJ 0,4 kB №2 TH 3B-4-9	2018	0,4		15	208,88039
1.3.1.4.1.1.326	ВЛ 0,4 кВ оп 2-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП И-4-19	2018	0,4	83	15	133,70935
1.3.1.4.1.1.327 1.3.1.4.1.1.328	BЛ 0,4 кВ on 27 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 ВЛ 0,4 кВ on 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НП-4-4	2018 2018	0,4		15 11	95,60218 199,72284
1.3.1.4.1.1.329	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-32	2018	0,4	82	15	158,49664
1.3.1.4.1.1.330	ВЛ 0,4кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	15	5,0	103,01757
1.3.1.4.1.1.331 1.3.1.4.1.1.332	ВЛ 0,4 кВ оп 10а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-15 ВЛ 0,4 кВ оп 11а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-8	2018 2018	0,4		0,27 0,27	143,82434 73,82311
1.3.1.4.1.1.332	BJ 0,4 kB on 11a BJ 0,4 kB №1 TH R-2-8 BJ 0,4 kB on 4a BJ 0,4 kB №1 TH №41	2018	0,4		0,27	73,82311 65,26913
1.3.1.4.1.1.334	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4-13	2018	0,4	29	1,0	32,00388
1.3.1.4.1.1.335 1.3.1.4.1.1.336	BЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 069 ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3В-1-5	2018 2018	0,4		15,0 15,0	554,73179 31,85318
1.3.1.4.1.1.336	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП СтК-2-9	2018	0,4		15,0	74,52909
1.3.1.4.1.1.338	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-3-9	2018	0,4	110	15,0	141,98451
1.3.1.4.1.1.339	BЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 №1 ТП И-4-21 ВЛ 0,4 кВ оп 9/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2018 2018	0,4		15 15	164,98282 55,05153
1.3.1.4.1.1.341	BЛ 0,4 кВ оп 7/1 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-19	2018	0,4	20	15	33,68784
1.3.1.4.1.1.342	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 011	2018	0,4		7	106,11383
1.3.1.4.1.1.343	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Но-2-3-100	2018	0,4	92	15	333,22867
1.3.1.4.1.1.344	ВЛ 0,4 кВ оп 3-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-10	2018	0,4	35	15	196,56341
		-				
1.3.1.4.1.1.345	BЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №49 ВЛ 0,4 кВ оп 38 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2018 2018	0,4		3 15	478,78490 80,28868
1.3.1.4.1.1.346	ВЛ 0,4 кВ оп 38 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП Ю-18-13 ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-6-15	2018	0,4		15	80,28868 172,81775
1.3.1.4.1.1.348	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2018	0,4	47	15	83,81597
1.3.1.4.1.1.349 1.3.1.4.1.1.350	BЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24 ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2018 2018	0,4	28 22	15 15	39,98461 39,90352
1.3.1.4.1.1.350	BJ 0,4 kB on 14 BJ 0,4 kB №1 TH HO-7-27 BJ 0,4 kB on 14 BJ 0,4 kB №1 TH K-2-28	2018	0,4		15	42,36321
1.3.1.4.1.1.352	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2018	0,4	42	15	59,05050
1.3.1.4.1.1.353	BЛ 0,4 кВ on 2a ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-6	2018	0,4		5	
1.3.1.4.1.1.354 1.3.1.4.1.1.355	ВЛ 0,4 кВ оп 37 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-3-3 ВЛ 0,4 кВ оп 4-7 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-2-4	2018 2018	0,4		<u>5</u>	158,68194 81,82273
1.3.1.4.1.1.356	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-31	2018	0,4	32	5	57,41940
1.3.1.4.1.1.357	ВЛ 0,4 кВ оп 5/5 ВЛ 0,4кВ №1 ТП Б-7-12	2018	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.358	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1	2018	0,4	131	14	137,1484

1.3.1.4.1.1.360 1.3.1.4.1.1.361 1.3.1.4.1.1.362 1.3.1.4.1.1.363 1.3.1.4.1.1.364				•	•	,
1.3.1.4.1.1.360 1.3.1.4.1.1.361 1.3.1.4.1.1.362 1.3.1.4.1.1.363 1.3.1.4.1.1.364	<b>2</b> BJ 0,4 kB on 27 BJ 0,4 kB №1 TП 162	<b>3</b> 2018	<b>4</b> 0,4	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b> 285,56788
1.3.1.4.1.1.361 1.3.1.4.1.1.362 1.3.1.4.1.1.363 1.3.1.4.1.1.364		2010		254		
1.3.1.4.1.1.363 1.3.1.4.1.1.364	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39 ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-25	2018 2018	0,4	254 58	15 2	263,65488 61,89473
1.3.1.4.1.1.364	BЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ж-544-2	2018	0,4	164	2	200,89160
	BЛ 0,4 кВ on 18/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-3 ВЛ 0,4 кВ on 6 ВЛ-0,4 №1 ТП К-4-4	2018 2018	0,4	10 110	15 8	33,79647 142,29276
	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ-0,4 №2 ТП Пищ-922-2	2018	0,4	75	15	108,13332
	BЛ 0,4 кВ on 5-21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27 ВЛ 0,4 кВ ТП Н-4-31	2018 2018	0,4	30 297	15 15	39,72951 485,47041
1.3.1.4.1.1.368	ВЛ 0,4 кВ оп 3/5 ВЛ 0,4 №1 ТП Ш-2-1	2018	0,4	85	15	97,47150
	BЛ 0,4 кВ on 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-2-16 BЛ 0,4 кВ on 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 290	2018 2018	0,4	35 50	15 15	33,11914 104,98499
1.3.1.4.1.1.371	ВЛ 0,4 кВ оп 1-8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	134	15	187,26927
	ВЛ 0,4 кВ оп 32 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30 ВЛ 0,4 кВ оп 1-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-30	2018 2018	0,4	35 53	15 5	35,86886 82,50143
	ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-3	2018	0,4	105	15	142,14289
	BЛ 0,4 кВ on 10/6 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-27 ВЛ 0,4 кВ on 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-5	2018 2018	0,4	26 238	7	33,79926 213,91580
	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-704-12	2018	0,4	18	15	118,82420
	ВЛ 0,4 кВ on 2/3a-2/36 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 13/Л-7 ВЛ 0,4 кВ on 2/28 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018 2018	0,4	41 46	14 15	54,73465 108,53894
	ВЛ 0,4 кВ оп 17а ВЛ 0,4 кВ №1 ПП 1/М-6	2018	0,4	137	14	156,88169
	ВЛ 0,4кВ on 2/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-18 ВЛ 0,4 кВ ТП К-5-30	2018 2018	0,4	18 201	15 15	39,15949 279,14875
	BЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28	2018	0,4	120	15	110,03244
	BЛ 0,4 кВ on 15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-6-1	2018	0,4	41	15	79,42348
	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №346 Подберезово ВЛ 0,4 кВ оп 8/10а ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2018 2018	0,4	178 64	15 7	194,14250 100,07162
1.3.1.4.1.1.387	ВЛ 0,4 кВ оп 3-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30	2018	0,4	41		48,96299
	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 ВЛ 0,4 кВ оп 36 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8	2018 2018	0,4	38 84	15 15	66,28739 81,39776
1.3.1.4.1.1.390	ВЛ 0,4 кВ оп 1/18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-5-2	2018	0,4	31	15	51,96183
	ВЛ 0,4 кВ оп 7а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП А-20-29 ВЛ 0,4 кВ оп 9а ВЛ 0,4 №1 ТП Пищ-922-15	2018 2018	0,4	361 35	15 15	370,96006 50,99934
1.3.1.4.1.1.393	ВЛ 0.4 кВ оп 27 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	164	15	192,67773
	BЛ 0,4 кB on 11 BЛ 0,4 кB №2 ТП A-21-9 BЛ 0,4 кB on 14 BЛ 0,4 кB №1 ТП Ю-18-33	2018 2018	0,4	148 127	15 15	164,91343 126,67064
1.3.1.4.1.1.396	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Бак-8-7	2018	0,4	93	15	119,89466
	BЛ 0,4 кВ on 12 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3 ВЛ 0,4 кВ on 3-1 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018 2018	0,4	34 90	15 15	38,64368 87,35842
1.3.1.4.1.1.399	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	173	15	167,89827
	BЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-7-5	2018 2018	0,4	35 93	15 5	33,91971
	ВЛ 0,4 кВ оп 3-4 ВЛ-0,4 кВ №2п ТП С-6-3 ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	279	15	98,33551 281,98371
	ВЛ 0,4 кВ оп 2-9 ВЛ-0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018 2018	0,4	124 162	15 15	101,75960
	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 3в-9-6 ВЛ 0,4 кВ оп 9/5 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 039	2018	0,4	145	15	159,73107 197,32118
	ВЛ 0,4 кВ оп 3-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-18	2018	0,4	60	10	85,24499
	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28 ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2018 2018	0,4	47 117	15 15	81,61322 142,46715
1.3.1.4.1.1.409	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-44	2018	0,4	82	4,5	112,66612
	ВЛ 0,4 кВ оп 2-13 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3 ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 №1 ТП Пищ-922-25	2018 2018	0,4	34 24	5 15	42,31741 36,06110
1.3.1.4.1.1.412	ВЛ 0,4 кВ оп 23/13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1	2018	0,4	84	15	81,73315
	BЛ 0,4 кВ oп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-2 ВЛ 0,4 кВ oп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-4-2	2018 2018	0,4	26 62	15 15	38,37498 74,88685
	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-23	2018	0,4	45	15	81,47983
	BЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-50 ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-1	2018 2018	0,4	106 162	10 15	112,53842 207,22358
1.3.1.4.1.1.418	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-5-4	2018	0,4	116	10	168,18299
	BЛ 0,4 кВ on 40 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13 ВЛ 0,4 кВ on 6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ю-22-4	2018 2018	0,4	40 87	15 15	60,69590 109,35373
1.3.1.4.1.1.421	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-24	2018	0,4		4	583,23446
	BЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-30 ВЛ 0,4 кВ on 3 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 381	2018 2018	0,4	102 45	15 15	114,49310 124,82917
1.3.1.4.1.1.424	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-24	2018	0,4	25	4	98,38160
	BЛ 0,4 кВ on 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП H-7-24 BЛ 0,4 кв on 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пу-6-1	2018 2018	0,4	131 148	4 15	132,33265 126,66014
1.3.1.4.1.1.427	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-11	2018	0,4	109	15	174,19110
	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-4 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стк-5-25	2018 2018	0,4	303 20	5 15	322,30557 36,21956
1.3.1.4.1.1.430	ВЛ 0,4 кВ оп 19/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-3	2018	0,4	15	15	31,40454
	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пу-3-2 ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-2-12	2018 2018	0,4	19 41	15 15	30,92303 51,90371
1.3.1.4.1.1.433	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2018	0,4	23	15	50,86244
	BЛ 0,4 кВ on 1/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39 ВЛ 0,4 кВ on 14/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2018 2018	0,4 0,4	21 68	15 15	31,45628 95,08846
	BJ 0,4 kB on 14/11 BJ 0,4 kB №1 TH B-28-20 BJ 0,4 kB on 8/7a BJ 0,4 kB №1 TH 38-9-1	2018	0,4	65	15	95,08846 90,41662
1.3.1.4.1.1.437	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-5	2018	0,4	90	15	86,02255
1.3.1.4.1.1.438	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	34	6	42,22596
1.3.1.4.1.1.439	ВЛ 0,4 кВ оп 4/11 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	59	15	61,36605
	ВЛ 0,4 кВ оп 3/8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7 ВЛ 0,4 кВ оп 1-15 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018 2018	0,4	315 101	15 5	304,64880 115,09609
	ВЛ 0,4 кВ оп 5/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-4	2018	0,4	94	15	126,94667
1.3.1.4.1.1.443	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-31	2018	0,4	35	11	40,01518
1.3.1.4.1.1.444	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	26	15	33,90681
	BЛ 0,4 кВ on 6 BЛ 0,4 кВ №2 ТП К-7-14 BЛ 0,4 кВ on 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 290	2018 2018	0,4 0,4	35 117	15 6,3	35,72093 125,08552
1.3.1.4.1.1.446	ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-1-1	2018	0,4	113	15	119,49922
1.3.1.4.1.1.447	ВЛ 0,4 кВ on 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП H-6-44 ВЛ 0,4 кВ on 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП H-6-44	2018 2018	0,4	219 34	15 6,5	254,84038 40,37968
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.448	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-44	2018	0,4	66	10,7	74,46187
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.448 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.450	ВЛ 0,4 кВ on 4/7 ВЛ 0,4 №1 ТП Ш-9-22 ВЛ 0,4 кВ on 3/11 ВЛ 0,4 №1 ТП В-63-31	2018 2018	0,4	122 33	15 15	150,24570 35,85365
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.448 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.450 1.3.1.4.1.1.451			0,4	19	15	30,97207
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.448 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.450 1.3.1.4.1.1.451 1.3.1.4.1.1.452 1.3.1.4.1.1.453	ВЛ 0,4 кВ оп 1/9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-51	2018		34	15	37,09510
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.448 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.450 1.3.1.4.1.1.451 1.3.1.4.1.1.452 1.3.1.4.1.1.453 1.3.1.4.1.1.454	ВЛ 0,4 кВ оп 1/9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-51 ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/С-7	2018 2018 2018	0,4	70	5	
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.448 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.450 1.3.1.4.1.1.451 1.3.1.4.1.1.452 1.3.1.4.1.1.453 1.3.1.4.1.1.454 1.3.1.4.1.1.455 1.3.1.4.1.1.455	BJ 0,4 kB on 1/9 BJ 0,4 №1 TП B-28-51 BJ 0,4 kB on 7 BJ 0,4 kB Ne1 TП 1/C-7 BJ 0,4 kB on 4 BJ 0,4 kB Ne4 TП 123 BJ 0,4 kB on 11 BJ 0,4 kB №3 TП B-37-32	2018 2018 2018	0,4 0,4	70 42	5 15	152,76173 45,52065
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.450 1.3.1.4.1.1.451 1.3.1.4.1.1.451 1.3.1.4.1.1.453 1.3.1.4.1.1.453 1.3.1.4.1.1.454 1.3.1.4.1.1.455 1.3.1.4.1.1.456 1.3.1.4.1.1.456	BЛ 0,4 кВ on 1/9 ВЛ 0,4 к№ 1 ТП В-28-51 ВЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/C-7 ВЛ 0,4 кВ on 4 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 123 ВЛ 0,4 кВ on 11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-32 ВЛ 0,4 кВ on 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2018 2018 2018 2018	0,4 0,4 0,4	70 42 50	5 15 15	152,76173 45,52065 65,94768
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.450 1.3.1.4.1.1.451 1.3.1.4.1.1.452 1.3.1.4.1.1.453 1.3.1.4.1.1.454 1.3.1.4.1.1.454 1.3.1.4.1.1.455 1.3.1.4.1.1.457 1.3.1.4.1.1.457	ВЛ 0,4 кВ on 1/9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-51 ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП 1/C-7 ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП 123 ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-32 ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП В-28-20 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП C-1-11	2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 0,4 0,4 0,4	70 42 50 41	5 15 15 9	152,76173 45,52065 65,94768 205,44660
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.450 1.3.1.4.1.1.451 1.3.1.4.1.1.452 1.3.1.4.1.1.453 1.3.1.4.1.1.454 1.3.1.4.1.1.454 1.3.1.4.1.1.455 1.3.1.4.1.1.457 1.3.1.4.1.1.457	BЛ 0,4 кВ on 1/9 ВЛ 0,4 к№ 1 ТП В-28-51 ВЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/C-7 ВЛ 0,4 кВ on 4 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 123 ВЛ 0,4 кВ on 11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-32 ВЛ 0,4 кВ on 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2018 2018 2018 2018	0,4 0,4 0,4	70 42 50	5 15 15 9	152,76173 45,52065 65,94768 205,44660
1.3.1.4.1.1.447 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.449 1.3.1.4.1.1.450 1.3.1.4.1.1.451 1.3.1.4.1.1.452 1.3.1.4.1.1.453 1.3.1.4.1.1.455 1.3.1.4.1.1.455 1.3.1.4.1.1.455 1.3.1.4.1.1.457 1.3.1.4.1.1.458	ВЛ 0,4 кВ on 1/9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-51 ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП 1/C-7 ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП 123 ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-32 ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП В-28-20 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП C-1-11	2018 2018 2018 2018 2018 2018	0,4 0,4 0,4 0,4	70 42 50 41	5 15 15 9	152,76173 45,52065 65,94768 205,44660 274,98527 358,71919

r	T			T	Ι	1
1.3.1.4.1.1.463	<b>2</b> ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-51	3 2018	<b>4</b>	<b>5</b>	6	<b>7</b> 68,70339
1.3.1.4.1.1.464	ВЛ 0,4 кВ ТП Но-2-16	2018	0,4	310	15	
1.3.1.4.1.1.465	ВЛ 0,4 кВ оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	34	15	
1.3.1.4.1.1.466	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 16/П-16	2018	0,4	406	15	426,28435
1.3.1.4.1.1.467	ВЛ 0,4кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-3-19	2018	0,4	26	15	112,26057
1.3.1.4.1.1.468	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-5	2018	0,4	243	15	
1.3.1.4.1.1.469 1.3.1.4.1.1.470	ВЛ 0,4 кВ ТП 1/К-1 ВЛ 0,4 кВ ТП C-6-3	2018 2018	0,4	125 171	15 15	
1.3.1.4.1.1.471	ВЛ 0,4 кВ пт с-0-3	2018	0,4	24	5	
1.3.1.4.1.1.472	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 102	2018	0,4	54	2,5	141,81418
1.3.1.4.1.1.473	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 162	2018	0,4	249	15	
1.3.1.4.1.1.474 1.3.1.4.1.1.475	ВЛ 0,4 кВ ТП Д-7-3 ВЛ 0,4 кВ ТП С-6-3	2018 2018	0,4	57 269	15 15	
1.3.1.4.1.1.476	ВЛ 0,4 кВ ТП П-16-43	2018	0,4	383	15	
1.3.1.4.1.1.477	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 251	2018	0,4	285	15	
1.3.1.4.1.1.478	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пу-5-7	2018	0,4	225	15	265,58200
1.3.1.4.1.1.479	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 205	2018	0,4	363	15	414,68750
1.3.1.4.1.1.480	ВЛ 0,4 кВ оп 4а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-30	2018	0,4	131	15	
1.3.1.4.1.1.481	ВЛ 0,4 кВ оп 6а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-30	2018	0,4	421	15	
1.3.1.4.1.1.482	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Д-11-34	2018	0,4	30	15	
1.3.1.4.1.1.483	ВЛ 0,4 кВ оп 6/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стк-5-25 ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 277	2018 2018	0,4 0,4	35 370	15 15	
1.3.1.4.1.1.485	ВЛ 0,4 кВ оп 7/1-7/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 4/К-12	2018	0,4	136	14	
1.3.1.4.1.1.486	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №136	2018	0,4	340	15	307,12064
1.3.1.4.1.1.487	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-61	2018	0,4	15	15	
1.3.1.4.1.1.488	ВЛ 0,4 кВ оп 15-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-61 ВЛ 0.4 кВ №3 ТП К-4-9	2018 2018	0,4	74 431	15 15	
1.3.1.4.1.1.490	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-40	2018	0,4	278	15	
1.3.1.4.1.1.491	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-1-4	2018	0,4	411	15	
1.3.1.4.1.1.492	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-30	2018	0,4	417	15	
1.3.1.4.1.1.493	BЛ 0,4 кВ №1 ТП Г-6-1	2018 2018	0,4	92 37	15 15	
1.3.1.4.1.1.494 1.3.1.4.1.1.495	ВЛ 0,4 кВ ТП П-16-19П ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пу-3-2	2018	0,4	25	15	
1.3.1.4.1.1.496	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2А/П-8-25	2018	0,4	5	5	
	· ·			_		·
1.3.1.4.1.1.497	BЛ 0,4 кВ №1 ТП H-6-44	2018	0,4	35	15	
1.3.1.4.1.1.498	BЛ 0,4 кВ ТП C-15-12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП C-6-56	2018 2018	0,4 0,4	110 98	70,0 99	
1.3.1.4.1.1.500	ВЛ 0,4 кВ №2 ПП С-6-36	2018	0,4	202	15	
1.3.1.4.1.1.501	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 13/К-12	2018	0,4	5	50	
1.3.1.4.1.1.502	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-4-7	2018	0,4	135	50	
1.3.1.4.1.1.503 1.3.1.4.1.1.504	BЛ 0,4 кВ on 3 ВЛ 0,4кВ №1 ТП П-16-44 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 9/М-9	2018 2018	0,4	219 15	15 14	
1.3.1.4.1.1.505	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-25	2018	0,4	8	62	
1.3.1.4.1.1.506	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-42	2018	0,4	30	50	91,41411
1.3.1.4.1.1.507	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/К-7	2018	0,4	35	15	
1.3.1.4.1.1.508	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-5	2018	0,4	10	5	63,78963
1.3.1.4.1.1.509	ВЛ 0,4 кВ ТП К-2-19	2018	0,4	584	15	605,08417
1.3.1.4.1.1.510	ВЛ 0,4 кВ оп 3/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-7	2018	0,4	376	15	359,29181
1.3.1.4.1.1.511	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-24	2018	0,4	555	4	
1.3.1.4.1.1.512 1.3.1.4.1.1.513	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 366 ВЛ 0,4 кВ оп 2/15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-31	2018 2018	0,4	10 512	15 15	
1.3.1.4.1.1.514	ВЛ 0,4 кВ оп 1/27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-4-1	2018	0,4	898	10	
1.3.1.4.1.1.515	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-39	2018	0,4	154	50	
1.3.1.4.1.1.516	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-37	2018	0,4	156	15	
1.3.1.4.1.1.517 1.3.1.4.1.1.518	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 330 Миново ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стр-2-4	2018 2018	0,4	560 110	15 15	
1.3.1.4.1.1.519	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-43	2018	0,4	247	15	
1.3.1.4.1.1.520	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-35	2018	0,4	60	75	
1.3.1.4.1.1.521	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-13	2018	0,4	149	15	
1.3.1.4.1.1.522	BЛ 0,4 кВ №3 ТП 173 ВЛ 0.4 кВ №1 ТП В-63-30	2018	0,4	93	15	
1.3.1.4.1.1.524	ВЛ 0,4 кВ ТП К-5-31	2018	0,4	91	15	
1.3.1.4.1.1.525	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №5/А-2	2018	0,4	125	40	
1.3.1.4.1.1.526	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-20	2018	0,4	83		
1.3.1.4.1.1.527 1.3.1.4.1.1.528	BЛ 0,4 кВ №3 ТП Ку-6-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 7/Т-5	2018 2018	0,4	221 623	15 15	
1.3.1.4.1.1.529	ВЛ 0,4 кВ ТП 104	2018	0,4	188	14	
1.3.1.4.1.1.530	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 033	2018	0,4	35	15	87,74453
1.3.1.4.1.1.531	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пу-3-4	2018	0,4	837	15	
1.3.1.4.1.1.532 1.3.1.4.1.1.533	BЛ 0,4 кВ №2 ТП №244 ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018 2018	0,4	364 58	10	
1.3.1.4.1.1.534	ВЛ 0,4 кВ оп 5/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-7-24	2018	0,4	296	15	
1.3.1.4.1.1.535	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-58	2018	0,4	186	5	203,43498
1.3.1.4.1.1.536	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-4	2018	0,4	391	7	356,66316
1.3.1.4.1.1.537	ВЛ 10 кВ оп 95 ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2018	10	10	15	60,47704
	по по по по по по по по по по по по по п	2010				00,47704
1.3.1.4.1.1.538	ВЛ 10 кВ оп 12-2 ВЛ 10 кВ №2 РП 10 кВ №2 Мценск	2018	10	1434	15	1 198,51545
121411520	P. 1.0 v.P. on 26 5 P. 1.0 v.P. No. 4 D.C. P	2010			7	E4 40070
1.3.1.4.1.1.539	ВЛ 10 кВ оп 26-5 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2018	10	10	75	51,19978
1.3.1.4.1.1.540	ВЛ 10 кВ оп 106 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	8	15	60,06458
	·					
1.3.1.4.1.1.541	ВЛ 10 кВ оп 128 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная	2018	10	18	5	56,40067
1.3.1.4.1.1.542	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 253	2018	0,4	221	15	294,09181
1.3.1.4.1.1.543	ВЛ 0,4 кВ отп 7 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/А-7	2018	0,4	184	15	187,28026
1.3.1.4.1.1.544	ВЛ 0,4 кВ оп 1/27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-4-1	2018	0,4	310	10	315,14261
1.3.1.4.1.1.545	ВЛ 10 кВ оп 5/1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Сеньково	2018	10	46	10	
1.3.1.4.1.1.546	ВЛ 10 кВ оп 18 ВЛ 10 кВ №5 ПС Путимец	2018	10	10	15	147,83204
1.3.1.4.1.1.547	ВЛ 10 кВ оп 90 ВЛ 10 кВ №21 ПС Альшанская	2018	10	117	15	162,38516
1.3.1.4.1.1.548	ВЛ 10 кВ оп 5/4 ВЛ 10 кВ №6 ПС Нарышкинская	2018	10	105	15	234,62117
1.3.1.4.1.1.549	ВЛ 10 кВ оп 36-12 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	100	150	175,90940
1.3.1.4.1.1.550	ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №15 ПС Скородное	2018	10	661	70	
	ВЛ 10 кВ оп 48 ВЛ 10 кВ №12 ПС Крутое	2018	10	12	50	36,58436
1.3.1.4.1.1.551	BJT 10 KB 011 48 BJT 10 KB NE12 TIC KPYTOE					
		2010	10	261	100	521 00172
1.3.1.4.1.1.551	ВЛ 10 кВ on 5-5 ВЛ 10 кВ №05 ПС Шаблыкино	2018	10	361	100	521,99173
		2018 2018 2018 2018	10 10 10	325	100 14 62	442,07514

1.3.1.4.1.1.555 E	<b>2</b> ВЛ 10 кВ оп 37-25 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	3	4	5	6	7
	D/1 10 KB 011 37-23 D/1 10 KB 192322 TIC ПИЩЕВВЯ	2018	10	181	50	327,76243
1.3.1.4.1.1.556 E	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2018	10	38	40	82,86039
	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №28 ПС ВОЛОДАРСКАЯ ВЛ 10 кВ оп 36/9 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	404	150	841,90186
1.3.1.4.1.1.558 E	ВЛ 10 кВ оп 2/1 ВЛ 10 кВ №65 ПС Районная	2018	10	10	5	101,34921
1.3.1.4.1.1.559 E	ВЛ 10 кВ оп 18/6а ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская	2018	10	1675	4	2 673,40960
	·				,	
1.3.1.4.1.1.560	ВЛ 10 кВ оп 37-16 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	282	99	377,83576
1.3.1.4.1.1.561	ВЛ 10 кВ оп 15/8 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	1012	80	1 196,97335
	ВЛ 10 кВ оп 68а ВЛ 10 кВ №5 ПС Фатнево	2018	10	13	15	19,11895
1.3.1.4.1.1.563	ВЛ 10 кВ оп №1-19а ВЛ 10 кВ № 4 ПС Нарышкинская	2018	10	10	15	85,73797
	ВЛ 10 кВ оп 6/4 ВЛ 10 кВ №7 ПС Дросково ВЛ 10 кВ оп 23-18а ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2018 2018	10 10	180 1208	12 15	264,86440 1 570,60790
	DEL 10 vil og 9 DE 10 vil No2 DC Kvirivensking	2018	10	1243	15	1 270 08045
	ВЛ 10 кВ оп 8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская					1 370,08945
1.3.1.4.1.1.567	ВЛ 10 кВ оп 123 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	80	15	37,43890
1.3.1.4.1.1.568 E	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2018	10	12	8	68,56499
1.3.1.4.1.1.569 E	ВЛ 10 кВ оп 13/15 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	15	15	79,62819
1.3.1.4.1.1.570 E	ВЛ 10 кВ оп 19-42 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2018	10	267	15	343,48837
1.3.1.4.1.1.571 E	ВЛ 10 кВ оп 14/6 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	10	140	44,51461
	ВЛ 10 кВ оп 29 ВЛ 10 кВ № 5 ПС Знаменская ВЛ 10 кВ оп 22 ВЛ 10 кВ № 4 ПС Юрьево	2018 2018	10 10	23 400	250 442	295,48531 758,4206
	·	2018	10	1015	300	1 269,47130
	ВЛ 10 кВ оп 162 ВЛ 10 кВ №3 ПС Куликовская ВЛ 10 кВ оп 6 ВЛ 10 кВ №1 ПС Рыжково	2018	10	1281	500	1569,25309
1.3.1.4.1.1.576 E	ВЛ 10 кВ оп 82 ВЛ 10 кВ №5 ПС Малоархангельская	2018	10	10	400	104,22590
1.3.1.4.1.1.577 E	ВЛ 0,4 кВ оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-4-19	2018	0,4	20	3	22,24927
ļ.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50					
ļ	до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
	ВЛ 0,4 кВ ТП В-28-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 025	2018 2018	0,4	76 120	75 35	175,28102 159,55302
1.3.1.4.2.1.3 E	ВЛ 0,4 кВ ТП 163	2018	0,4	55	100	99,40887
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-21	2018 2018	0,4	487	80 140	654,89639 52,94351
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-17-5	2018	0,4	112	135	254,05544
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 025 ВЛ 10 кВ оп 22/5 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2018 2018	0,4 10	340 201	35 450	452,06690 340,88272
	ВЛ 10 кВ оп 86а ВЛ 10 кВ №3 ПС Алмазово ВЛ 10 кВ оп 31 ВЛ 10 кВ №2 ПС Становой Колодезь	2018 2018	10 10	1769 20	650 650	2 211,02877 160,52553
	ВЛ 10 кВ оп 285 ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская воздушные линии на железобетонных опорах	2018	10	754	650	1 153,80099
F	воздушные линии на железоме гонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением qo 50 квадратных мм включительно одноцепные					
	ВЛ 10 кВ оп 68а ВЛ 10 кВ №5 ПС Фатнево Строительство кабельных линий	2018	10	749	15	1 101,54548
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (ј = 1), в					
2	блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (i = 6))					
	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1),					
	бумажной изоляцией (I = 2) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм					
E E E E	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 = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
F	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) <пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.2.3 H	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в					
	граншее КЛ 10 кВ оп 37-20 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	73	99	316,19834
2.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
	КЛ 10 кВ оп 39-1 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2018	10	4	15	124,54089
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-1	2018	0,4	38	15	32,85232
	КЛ 0,4 кВ ТП 3в-3-21	2018	0,4	30	90	63,46951
) 1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в граншее					
2.1.2.1.2.1.1	КЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-39	2018	0,4	4	50	37,13046
r	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя					
ľ						
, ,	гоубами в скважине КЛ 10 кВ оп 10-33х10-34 ВЛ 10 кВ №3 ПС Алмазово	2018 2018	10 10	66	650	422,47708

1 2.6.2.1.1.1	2 кабельные линии, прокладываемые методом	3	4	5	6	7
2.0.2.1.1.1	горизонтального наклонного бурения, многожильные с					
	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением					
	провода до 50 квадратных мм включительно с одной тоубой в скважине					
2.6.2.1.1.1.1 2.6.2.1.1.2	КЛ 10 кВ оп 39-1 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская кабельные линии, прокладываемые методом	2018	10	135	15	395,66693
2.0.2.1.1.2	горизонтального наклонного бурения, многожильные с					
	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя					
2624442	трубами в скважине	2010		22	4.5	424 42002
2.6.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-1	2018	0,4	33	15	134,13092
2.6.2.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом					
	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением					
	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя					
	трубами в скважине					
2.6.2.1.2.3.1	КЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-39 Строительство пунктов секционирования	2018	0,4	45	50	268,90324
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)					
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 A до 1 000 A включительно (k = 4), свыше 1 000 A					
3.4.k.l	(k = 5) Количество ячеек в распределительном или					
J.4.K.I	переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (I=1),					
	от 5 до 10 ячеек включительно (I=2), от 10 до 15 ячеек включительно (I=3), свыше 15 ячеек (I=4)					
	<пообъектная расшифровка>					
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 A включительно					
3.1.4.1	Реклоузер 10 кВ; Rec15_AI; PEK 01	2018	10	1	650	1 915,09433
3.1.4.2 3.1.4.3	Реклоузер 10 кВ РВА/TEL-10-12,5/630 Реклоузер 10 кВ РВА/TEL-10-12,5/630	2018 2018	10 10	1	650 650	1 305,26129 1 379,04723
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до					
3.2.3.1	500 А включительно ВЛ 10 кВ оп 95 ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2018	10	1	15	57,92648
3.2.3.2	ВЛ 10 кВ оп 106 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	1	15	57,92648
3.2.3.3	ВЛ 10 кВ оп 128 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная	2018	10	1	5	62,88595
3.2.3.4	ВЛ 10 кВ оп 5/4 ВЛ 10 кВ №6 ПС Нарышкинская	2018	10	1	15	67,58831
3.2.3.5	ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №15 ПС Скородное	2018	10	2	70	124,59645
				_		
3.2.3.6	ВЛ 10 кВ оп 5-5 ВЛ 10 кВ №05 ПС Шаблыкино	2018	10	2	100	154,89811
3.2.3.7	ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2018	10	1	62	65,95224
3.2.3.8	ВЛ 10 кВ оп 37-25 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	1	50	82,18271
2220	DE 40 vP 26 /0 PE 40 vP Ne022 EG Evwenne	2010	10	1	150	02.67054
3.2.3.9	ВЛ 10 кВ оп 36/9 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10		150	
3.2.3.10	ВЛ 10 кВ оп 37-16 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	1	99	74,79467
3.2.3.11	ВЛ 10 кВ оп 15/8 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	2	80	131,76539
3.2.3.12	ВЛ 10 кВ оп №1-19а ВЛ 10 кВ № 4 ПС Нарышкинская	2018	10	1	15	84,65993
	·					
3.2.3.13	ВЛ 10 кВ оп 23-18а ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2018	10	2	15	156,41498
3.2.3.14	ВЛ 10 кВ оп 8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2018	10	2	15	107,97113
3.2.3.15	ВЛ 10 кВ оп 123 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	1	15	77,58002
3.2.3.16	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2018	10	1	8	87,32756
						·
3.2.3.17	ВЛ 10 кВ оп 13/15 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	1	15	77,18950
3.2.3.18	ВЛ 10 кВ оп 19-42 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2018	10	2	15	156,66970
3.2.3.19	ВЛ 10 кВ оп 14/6 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	1	140	86,35186
3.2.3.20	ВЛ 10 кВ оп 22 ВЛ 10 кВ №4 ПС Юрьево	2018	10	1	442	80,17561
3.2.3.21	ВЛ 10 кВ оп 6 ВЛ 10 кВ №1 ПС Рыжково	2018	10	1	500	82,88635
3.2.3.22	ВЛ 10 кВ оп 1-17 ВЛ 10 кВ №9 ПС Мезенцево	2018	10	1	14	44,48639
3.2.3.23	ВЛ 10 кВ оп 2/1 ВЛ 10 кВ №65 ПС Районная	2018	10	1	5	48,30130
3.2.3.24	ВЛ 10 кВ оп 162 ВЛ 10 кВ №3 ПС Куликовская	2018	10	1	300	63,40734
3.2.3.25	ВЛ 10 кВ оп 86а ВЛ 10 кВ №3 ПС Алмазово ВЛ 10 кВ оп 31 ВЛ 10 кВ №2 ПС Становой Колодезь	2018 2018	10 10		650 650	90,89944 131,31376
3.2.3.26 3.2.3.27	ВЛ 10 кВ оп 31 ВЛ 10 кВ №2 ПС Становои колодезь ВЛ 10 кВ оп 285 ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2018	10		650	305,69842
3.2.3.28	ВЛ 10 кВ оп 18/6а ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская	2018	10		4	143,27212
3.2.3.29	ВЛ 10 кВ оп 48 ВЛ 10 кВ №12 ПС Крутое	2018	10	1	50	62,27020
2 2 2 20	P. I. I. O. P. O. D. D. I. I. O. P. No. 21 P.C. A. S. W. W. W. W. W. W. W. W. W. W. W. W. W.	2010	10	1	45	00 30730
3.2.3.30	ВЛ 10 кВ оп 90 ВЛ 10 кВ №21 ПС Альшанская	2018	10		15	
3.2.3.31	ВЛ 10 кВ оп 12-2 ВЛ 10 кВ №2 РП 10 кВ №2 Мценск	2018	10	2	15	126,11237
3.2.3.32	ВЛ 10 кВ оп 26-5 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2018	10	1	75	59,73827

			_	_	_	_
4.	2 Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за	3	4	5	6	7
<b>-</b> .	исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
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)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1), от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА включительно (I=3), от 200 до 250 кВА включительно (I=3), от 250 до 400 кВА (I=4), от 400 до 1000 кВА включительно (I=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (I=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (I=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (I=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (I=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (I=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (I=11), свыше 4000 кВА (I=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
	<пообъектная расшифровка>		-			
4.2.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.1.1.1	TП 2A/П-8-25	2018	10/0,4	х	5	662,95707
4.2.1.1.1.2	TП 9/M-9	2018	10/0,4	X		388,09459
4.2.1.1.1.3	TП 366	2018	10/0,4	X	15	364,44805
4.2.1.1.1.4 4.2.1.2.1	ТП H-4-31 однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	2018	10/0,4	X	15	260,38556
4.2.1.2.1	одногрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.2.1.1	ТП Пу-5-7	2018	10/0,4	х	15	79,82409
4.2.1.2.1.2	TП B-63-61	2018	10/0,4	Х	15	362,21948
4.2.1.2.1.3	TП A-21-40	2018	10/0,4	X	15	283,35413
4.2.1.2.1.4 4.2.1.2.1.5	ТП H-6-44 ТП 13/K-12	2018 2018	10/0,4 10/0,4	X		390,49175 282,70357
4.2.1.2.1.6	ТП Пиш-922-42	2018	10/0,4	X		382.02124
4.2.1.2.1.7	TN H-7-24	2018	10/0,4	X		319,04396
4.2.1.2.1.8	TП K-2-43	2018	10/0,4	X		277,89496
4.2.1.2.1.9	TП K-5-30	2018	10/0,4	Х	15	374,56566
4.2.1.2.1.10	TП B-63-30	2018	10/0,4	Х		,
4.2.1.2.1.11	TП K-5-31	2018	10/0,4	Х	15	362,21948
4.2.1.2.1.12	TП 3в-9-20	2018	10/0,4	X	15 5	382,78923
4.2.1.2.1.13 4.2.1.2.1.14	ТП П-6-58 ТП С-15-12	2018 2018	10/0,4 10/0,4	X	70	295,26531 407,81146
4.2.1.2.1.14	TIT B-61-25	2018	10/0,4	X	62	408,90159
4.2.1.2.1.16	TП 3в-9-19	2018	10/0,4	X		408,90159
4.2.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		=3,2,			
4.2.1.2.2.1	TTI P-65-5	2018	10/0,4	х	5	70,50097
4.2.1.2.2.2	тп д-11-37	2018	10/0,4	X		593,83965
4.2.1.2.2.3	ТП 330 Миново	2018	10/0,4	Х	15	541,59388
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.3.2.1	тп 163	2018	10/0,4	Х	100	616,59179
4.2.1.3.2.2	TN B-61-35	2018	10/0,4	X	75	720,26634
4.2.1.3.2.3	TП 3в-9-21	2018	10/0,4	X		604,8443
4.2.1.3.2.4	TП 11/C-15	2018	10/0,4	X		578,86301
4.2.1.3.2.5	TП C-9-11	2018	10/0,4	х	232,5	671,34488

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (территории городских населенных пунктов)

#### ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")

		20	)19 год			
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство	Год	Уровень	Протяженность	Максимальная	Расходы на
	коммерческого учета электрической энергии	ввода	напряжения,	(для линий	мощность,	строительство
			кВ	электропередачи),		•
	(мощности)	объекта	кв		кВт	объекта/ на
				метров /		обеспечение
				Количество пунктов		средствами
				·		
				секционирования,		коммерческого учета
				штук /		электрической
				Количество точек		энергии (мощности),
				учета, штук		тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1		3	4		ь	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
1.	Строительство воздушных линий					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1),					
1.J.K	неизолированный провод (k = 1),					
1.j.k.l	Материал провода (медный (I = 1), стальной (I = 2),					
1.j.K.i						
4 - 1 - 1	сталеалюминиевый (I = 3), алюминиевый (I = 4))	<b> </b>				
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))	1		1		1
	этоло этолого (тт – 5/, свыше воо квадратных мм (тт = 6))	1				
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
4.21.1						
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных					
-	(о=1), на многогранных опорах (о=2)	<b> </b>	1			
	<пообъектная расшифровка>		1			
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах					
	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50					
	квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 10/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2019	0,4	66	5	95,1086
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2019	0,4	30	5	
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-37	2019	0,4	370	5	582,5108
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 13/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-11	2019	0,4	12	5	
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 19/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2019	0,4		5	36,62789
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-37	2019	0,4	220	7	296,0482
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ю-1-16	2019	0,4	53	10	81,4663
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-2-7	2019	0,4	9	10	30,7510
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 3/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-2-7	2019	0,4	15	10	
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп 12/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-3-29	2019	0,4	46	10	57,47540
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 11/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2019	0,4	31	10	
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 16/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2019	0,4		10	
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 17/28 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-4	2019	0,4	89	15	95,7642
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 4/Х-17	2019	0,4	93	15	97,3267
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2019	0,4	16	15	37,8418
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 5/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-4-1	2019	0,4	72	15	108,0922
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 7/Д-23	2019	0,4	76	15	97,4448
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 16/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-4	2019	0,4	19	15	
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-1-3	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.20		2019	0,4	32	15	
	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-1-4					
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-24	2019	0,4	107	15	140,1431
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-3	2019	0,4		15	44,4295
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 1а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-19-3	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-24	2019	0,4	35	15	36,2239
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП К-1-10	2019	0,4	20	15	36,8595
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ оп 2/19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-22	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-29	2019	0,4	55	15	
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 3/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2019	0,4	15	15	37,2416
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 6/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2019	0,4		15	94,4282
		2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 7/26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-4					
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 295	2019			15	
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 10/1, 10/2	2019				
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ оп 7/11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-37	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 №1 ТП К-1-37	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 7/Д-23	2019	0,4	215	15	301,8634
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-37	2019	0,4	652	15	
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 17/Х-7	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 11/В-6	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/В-6	2019			15	
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-11	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1	2019	0,4		15	323,0755
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/Л-7	2019	0,4		95	36,3793
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-31	2019			240	10,4267
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-14-10	2019	0,4	5	176,7	42,8237
1.3.1.4.1.1.45		2019			8	
1.3.1.4.1.1.45 1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 10 кВ оп 3 ВЛ 10 кВ №4 ПС Покровская	2013		i .	1	1
	ВЛ 10 кВ оп 3 ВЛ 10 кВ №4 ПС Покровская	2013				
	ВЛ 10 кВ оп 3 ВЛ 10 кВ №4 ПС Покровская ВЛ 10 кВ оп 1/1 ВЛ 10 кВ №5 ПС Залегощь	2019	10	66	12	167,75879
1.3.1.4.1.1.46	·		10	66	12	167,75879
1.3.1.4.1.1.46	·					
1.3.1.4.1.1.46 1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 10 кВ оп 1/1 ВЛ 10 кВ №5 ПС Залегощь	2019				
1.3.1.4.1.1.46 1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 10 кВ оп 1/1 ВЛ 10 кВ №5 ПС Залегощь	2019	10	32	12	164,637

	1	-		_		-
1.3.1.4.1.1.50	Z ВЛ 10 кВ оп 104 ВЛ 10 кВ №1 ПС Куликовская	<b>3</b> 2019	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b> 15	<b>7</b> 583,25716
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 10 кВ оп 69 ВЛ 10 кВ №6 ПС Верховье I	2019	10	13	15	58,25343
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 10 кВ оп 4-4 ВЛ 10 кВ №7 ПС Липовец	2019	10	32	95	114,29543
	·					203,50752
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 10 кВ оп 11 ВЛ 10 кВ №5 ПС Малоархангельская	2019	10	4	150	
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 10 кВ оп 716 ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2019	10	12	176,7	68,15866
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 10 кВ оп 1/15 ВЛ 10 кВ №780 ПС Юго-Восточная	2019	10	701	400	1 052,19190
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1211211	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 368	2010	0.4	44	100	22.42262
1.3.1.4.2.1.1 1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-31	2019 2019	0,4 0,4	11 334	100 240	33,13262 497,50467
1.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.3.1.1 1.3.1.4.3.1.2	ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Н-11-5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-31	2019 2019	0,4	790 482	60 240	1 001,49699 717,95584
1.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 10 кВ оп 22 ВЛ 10 кВ №3 ПС Малоархангельская	2019	10	126	8	176,22743
1.3.2.3.1.1.2	ВЛ 10 кВ оп 17-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2019	10	119	12	223,84897
1.3.2.3.1.1.3	ВЛ 10 кВ оп 3-1А ВЛ 10 кВ №11 ПС Болхов	2019	10	23	100	80,09992
<b>2.</b> 2.j	Строительство кабельных линий 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))					
2.j.k 2.j.k.l	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.j.k.l.m	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (I = 1), бумажной изоляцией (I = 2) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм					
2,	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 = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
2.j.k.l.m.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)					
	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ оп 8а ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2019	10	43	12	92,36233
2.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 0,4 кВ №8 ТП 528	2019	0,4	117	5	198,02668
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ №26 ТП 525	2019	0,4	46	15	157,72952
2.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя					
2.6.2.1.1.2.1	тоубами в скважине КЛ 0,4 кВ №8 ТП 528	2019	0,4	100	5	608,37645
2.6.2.1.1.2.2	KЛ 0,4 κВ №26 TП 525	2019	0,4	172	15	1 006,59717
3.	Строительство пунктов секционирования  Воздологи (i=1) винойные разходинителя (i=2)					
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)					
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)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (I=1), от 5 до 10 ячеек включительно (I=2), от 10 до 15 ячеек включительно (I=3), свыше 15 ячеек (I=4)					
3.2.3	<пообъектная расшифровка> линейные разъединители номинальным током от 250 до					
3.2.3.1	500 А включительно ВЛ 10 кВ оп 3 ВЛ 10 кВ №4 ПС Покровская	2019	10	1	8	82,66222
				-		
3.2.3.2	ВЛ 10 кВ оп 1/1 ВЛ 10 кВ №5 ПС Залегощь	2019	10	1	12	78,22845
3.2.3.3	ВЛ 10 кВ оп 29а ВЛ 10 кВ №4 ПС Новосиль	2019	10	1	12	58,07781
3.2.3.4	ВЛ 10 кВ оп 3-22 ВЛ 10 кВ №04 ПС Шаблыкино	2019	10	1	12	77,52202

1	2	3	4	5	6	7
3.2.3.5	ВЛ 10 кВ оп 104 ВЛ 10 кВ №1 ПС Куликовская	2019	10	2	15	118,67984
3.2.3.6	ВЛ 10 кВ оп 69 ВЛ 10 кВ №6 ПС Верховье І	2019	10	1	15	63,63056
3.2.3.7	ВЛ 10 кВ оп 4-4 ВЛ 10 кВ №7 ПС Липовец	2019	10	1	95	67,68351
3.2.3.8	ВЛ 10 кВ оп 11 ВЛ 10 кВ №5 ПС Малоархангельская	2019	10	1	150	144,56896
3.2.3.9	ВЛ 10 кВ оп 716 ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2019	10	1	176,7	89,84591
3.2.3.10	ВЛ 10 кВ оп 1/15 ВЛ 10 кВ №780 ПС Юго-Восточная	2019	10	1	400	84,55304
3.2.3.11	ВЛ 10 кВ оп 22 ВЛ 10 кВ №3 ПС Малоархангельская	2019	10	1	8	56,60916
3.2.3.12	ВЛ 10 кВ оп 17-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2019	10	1	12	56,90916
3.2.3.13	ВЛ 10 кВ оп 3-1А ВЛ 10 кВ №11 ПС Болхов	2019	10	1	100	57,18850
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
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)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1), от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА включительно (I=3), от 250 до 400 кВА (I=4), от 400 до 1000 кВА включительно (I=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (I=6), от 1250 кВА ро 1600 кВА включительно (I=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (I=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (I=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (I=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (I=1), от 3150 до 4000 кВА включительно (I=11), свыше 4000 кВА (I=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
	<пообъектная расшифровка>					
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно					
	столбового/мачтового типа	20:-	46/0.			202
4.2.1.2.1.1	TП 11/B-6	2019	10/0,4	Х	15	283,82742
4.2.1.2.1.2	TIT K-1-37	2019	10/0,4	X	15	299,41631
4.2.1.2.1.3 4.2.1.3.2	ТП 368 однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	10/0,4	X	100	410,12196
4.2.1.3.2.1	ТП 10/Л-7	2019	10/0,4	Х		542,77444
4.2.1.3.2.2	TП A-14-10	2019	10/0,4	Х	176,7	784,45198

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

#### ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")

		20	лэтод			
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров / Количество пунктов секционирования, штук /	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической
				Количество точек учета, штук		энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий		-	-	Ţ.	•
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (I = 1), стальной (I = 2), сталеалюминиевый (I = 3), алюминиевый (I = 4))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 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 = 6), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных					
	(o=1), на многогранных опорах (o=2) <пообъектная расшифровка>	1				
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50					
1.3.1.4.1.1.1	квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 0,4 кВ оп 4-16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2019	0,4	41	3	65,69503
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 101	2019	0,4			87,69251
1.3.1.4.1.1.3 1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП H-7-24 ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП H-6-44	2019 2019	0,4			133,72211 90,81813
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 18а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-12	2019	0,4			135,23246
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 6/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-3	2019	0,4	67	5	64,52165
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 15/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2019	0,4			36,51463
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ on 1/2a ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7 ВЛ 0,4 кВ on 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019 2019	0,4 0,4			53,36522 62,85589
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4			383,27005
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-3	2019	0,4			41,22664
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 15/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1	2019	0,4			37,74390
1.3.1.4.1.1.13 1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 22/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27 ВЛ 0,4 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-20	2019 2019	0,4			49,77256 40,09664
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4			88,34716
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 3-8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	60	5	61,91628
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 6/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2019	0,4			87,88744
1.3.1.4.1.1.18 1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ on 7/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ho-7-16 ВЛ 0,4 кВ on 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 5/ВО-1	2019 2019	0,4 0,4	205		235,06155 39,11992
1.3.1.4.1.1.20	BJ 0,4 kB on 17 BJ 0,4 kB №1 TП A-25-8	2019	0,4			174,92052
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 2/32 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-10	2019	0,4			129,42405
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 20/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2019	0,4			33,65614
1.3.1.4.1.1.23 1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-8-9 ВЛ 0,4 кВ оп 11/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-16	2019 2019	0,4 0,4			63,72081 156,25649
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2019	0,4			
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ оп 2/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2019	0,4		6	139,81334
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 2/20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1	2019	0,4			113,60605
1.3.1.4.1.1.28 1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 007 ВЛ 0,4 кВ оп 11/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2019 2019	0,4			143,42229 35,76720
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 6/Мк-7	2019	0,4			121,34832
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-18-7	2019	0,4		7	92,74399
1.3.1.4.1.1.32 1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ оп 2/16 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стальной Конь ВЛ 0,4 кВ оп 1/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/С-10	2019 2019				148,40075 81,92413
1.3.1.4.1.1.33	BJ 0,4 kB on 1/22 BJ 0,4 kB №1 1113/C-10 BJ 0,4 kB on 4 BJ 0,4 kB №2 TП B-63-32	2019	0,4 0,4			
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-21	2019	0,4			34,16939
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ оп 4-10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4			86,60400
1.3.1.4.1.1.37 1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3 ВЛ 0,4 кВ оп 11/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-50	2019 2019	0,4 0,4			232,13070 64,02829
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 12/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-0-50	2019				51,44616
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ оп 3-12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 025	2019	0,4	54	7	64,58867
1.3.1.4.1.1.41	BJ 0,4 kB on 3/14 BJ 0,4 kB №2 TП C-6-3	2019	0,4			37,03288
1.3.1.4.1.1.42 1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ on 3/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-8 ВЛ 0,4 кВ on 13-12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-2-9	2019 2019	0,4 0,4			
1.3.1.4.1.1.44	BJ 0,4 kB on 6/4 BJ 0,4 kB №2n TП C-6-3	2019	0,4			36,05824
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4 кВ оп 3-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	54	10	69,08895
1.3.1.4.1.1.46	BJ 0,4 kB on 7/15 BJ 0,4 kB №2 TΠ B-63-31	2019				
1.3.1.4.1.1.47 1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ оп 4/7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7 ВЛ 0,4 кВ оп 5/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-5	2019 2019	0,4 0,4			189,61725 136,36512
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4 кВ оп 3-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4			
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4 кВ оп 19-3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	26	10	38,19229
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4 кВ оп 9/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-2	2019	0,4			114,76126
1.3.1.4.1.1.52 1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-2-34 ВЛ 0,4 кВ оп 19/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019 2019				
1.3.1.4.1.1.54	BJ 0,4 kB on 1 BJ 0,4 kB №1 TΠ Ho-7-26	2019				
			. 3,7		. 10	131,32110

1.3.1.4.1.1.56 1.3.1.4.1.1.57 1.3.1.4.1.1.58 1.3.1.4.1.1.59 1.3.1.4.1.1.60 1.3.1.4.1.1.61 1.3.1.4.1.1.62 1.3.1.4.1.1.63	B/I 0,4 kB on 1-7 B/I 0,4 kB N26 TII 382 B/I 0,4 kB on 12 B/I 0,4 kB N24 TII A-21-4 B/I 0,4 kB on 14 B/I 0,4 kB N22 TII I I I I I I I I I I I I I I I I I	2019 2019 2019 2019 2019	0,4 0,4 0,4 0,4	5 44 67 104	6 10 10 10	81,51030
1.3.1.4.1.1.56 1.3.1.4.1.1.57 1.3.1.4.1.1.58 1.3.1.4.1.1.59 1.3.1.4.1.1.60 1.3.1.4.1.1.61 1.3.1.4.1.1.62 1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4 ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ 908-6 ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30	2019	0,4	104		81,51030
1.3.1.4.1.1.58 1.3.1.4.1.1.59 1.3.1.4.1.1.60 1.3.1.4.1.1.61 1.3.1.4.1.1.62 1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30				10	96,46736
1.3.1.4.1.1.59 1.3.1.4.1.1.60 1.3.1.4.1.1.61 1.3.1.4.1.1.62 1.3.1.4.1.1.63		2013		329	10	333,23803
1.3.1.4.1.1.61 1.3.1.4.1.1.62 1.3.1.4.1.1.63		2019	0,4	128	10	
1.3.1.4.1.1.62 1.3.1.4.1.1.63	BЛ 0,4 кВ on 1a ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/A-2	2019	0,4	105	10	
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/С-10 ВЛ 0,4 кВ оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1	2019 2019	0,4	56 171	10 10	
11.3.1.4 1 1 64	ВЛ 0,4 кВ оп 12/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-4	2019	0,4	18	10	35,04290
	ВЛ 0,4 кВ оп 15/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1 ВЛ 0,4 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019 2019	0,4	192 26	10 10	
	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-37	2019	0,4	238	10	
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-5	2019	0,4	240	10	214,98080
	ВЛ 0,4 кВ оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 383 ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-22	2019 2019	0,4	12	10 10	
	BЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-28	2019	0,4	123	10	144,70334
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 0,4 кВ оп 9/27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-2	2019	0,4	170	10	210,71518
	ВЛ 0,4 кВ оп 1а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 11/В1-1 ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 131	2019 2019	0,4	32 55	10 11	
	ВЛ 0,4 кВ оп 18/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2019	0,4	51	12	
	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 249	2019	0,4	47	12	
	BЛ 0,4 кВ оп 7-9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1 ВЛ 0,4 кВ оп 22/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2019 2019	0,4	47 22	12 12	
	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-20-4	2019	0,4	45	12	
	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/С-10	2019	0,4	18	14	
1.3.1.4.1.1.80 1.3.1.4.1.1.81	BЛ 0,4 кВ on 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/Cx-9 ВЛ 0,4 кВ on 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 15/C-10	2019 2019	0,4	101 16	14 14	123,63941 35,67539
	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 12/Рс-2	2019	0,4	190	14	225,89737
	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 15/С-10	2019	0,4	25	14	35,83025
	BЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/К-12 ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 9/С-10	2019 2019	0,4	20 94	14 14	49,55732 133,27074
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 0,4 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2019	0,4	449	14	427,63165
	BЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/C-10	2019	0,4	37	14	53,09513
1.3.1.4.1.1.88 1.3.1.4.1.1.89	BЛ 0,4 кВ оп 1a ВЛ 0,4 кВ №1 TП 030 BЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 TП К-5-3	2019 2019	0,4	35 15	14,5 14,8	68,68844 32,13410
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 0,4 кВ оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-3	2019	0,4	134	14,8	344,52060
	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-10	2019	0,4	30	15	36,51463
	ВЛ 0,4 кВ оп 11/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8 ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 190	2019 2019	0,4	10 313	15 15	34,99335 307,95315
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-1	2019	0,4	165	15	252,94808
	BЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33 ВЛ 0,4 кВ оп 7/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2019 2019	0,4	67 60	15 15	110,74051
	ВЛ 0,4 кВ оп 12/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-8	2019	0,4	70	15	62,45645 111,25021
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-4	2019	0,4	67	15	100,35472
	ВЛ 0,4 кВ оп 2-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 002	2019	0,4	366	15	353,79961
	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-12 ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-5-15	2019 2019	0,4	178 199	15 15	
	ВЛ 0,4 кВ оп 7/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-6	2019	0,4	122	15	130,07096
	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-2-13 ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-7	2019 2019	0,4	18 46	15 15	34,14669 57,32237
	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-18	2019	0,4	85	15	
1.3.1.4.1.1.106	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-21	2019	0,4	64	15	72,02119
	ВЛ 0,4 кВ оп 12а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-6-1 ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-20	2019 2019	0,4	14 48	15 15	
	BЛ 0,4 кВ on 1/18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 253	2019	0,4	202	15	250,37550
	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	63	15	
	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-3 ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2019 2019	0,4	36 18	15 15	60,08168 42,43941
	ВЛ 0,4 кВ оп 4/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-2	2019	0,4	83	15	122,55004
	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-16	2019	0,4	17	15	
	BЛ 0,4 кВ oп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/С-7 ВЛ 0,4 кВ oп 1/18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-4-10	2019 2019	0,4	30 111	15 15	39,49163 188,85181
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-24	2019	0,4	180	15	
	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-10	2019	0,4	315	15	319,75204
	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-13 ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 383	2019 2019	0,4	225 58	15 15	231,86702 89,03818
	BЛ 0,4 кВ oп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/Д-10	2019	0,4	27	15	
	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-2	2019	0,4	272	15	
	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-10 ВЛ 0,4 кВ оп 13/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1	2019 2019	0,4	78 32	15 15	141,14149 35,76602
	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/К-7	2019	0,4	77	15	
	BЛ 0,4 кВ oп 17/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	75 370	15	
	BЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-5-5 ВЛ 0,4 кВ оп 9а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2019 2019	0,4	370 53	15 15	437,13300 85,42811
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4 кВ оп 6/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2019	0,4	19	15	32,11399
	BЛ 0,4 кВ on 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Л-3-8 ВЛ 0.4 кВ on 3 ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	118	15	
	BJ 0,4 kB on 3 BJ 0,4 kB №1 TH Ю-18-33 BJ 0,4 kB on 7 BJ 0,4 kB №2 TП K-3-12	2019 2019	0,4 0,4	46 28	15 15	
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 3в-2-9	2019	0,4	44	15	61,95715
	BЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-7	2019 2019	0,4 0,4	226 102	15 15	
	BЛ 0,4 кВ оп 1-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 181 ВЛ 0,4 кВ оп 8/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2019	0,4	102 344	15	
1.3.1.4.1.1.137	ВЛ 0,4 кВ оп 1/25 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28	2019	0,4	35	15	36,22398
1.3.1.4.1.1.138	BЛ 0,4 кВ оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 054	2019	0,4	44	15	
	BЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 383 ВЛ 0,4 кВ оп 12/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2019 2019	0,4 0,4	50 32	15 15	
1.3.1.4.1.1.141	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-5	2019	0,4	23	15	39,03991
	BЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-7-2 ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП X-6-1	2019 2019	0,4	39 51	15 15	·
	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ПТ X-6-1 ВЛ 0,4 кВ оп 5-3а ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Б-4-5	2019	0,4	64	15	
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-6-5	2019	0,4	13	15	35,80079
	BЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-4-6П ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-4-6П	2019 2019	0,4	426 128	15 15	
	BJ 0,4 kB on 1-5 BJ 0,4 kB №1 TH M-4-6H	2019	0,4	51	15	88,52662
1.3.1.4.1.1.149	ВЛ 0,4 кВ оп 16/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-16	2019	0,4	53	15	77,13033
	BЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 6/Д-1а ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-44	2019 2019	0,4	202 71	15 15	
	BJT 0,4 KB OH 8 BJT 0,4 KB №2 111 B-28-44 BJT 0,4 KB OH 8 BJT 0,4 KB №1 TH 066	2019	0,4	132	15	
1.3.1.4.1.1.153	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	93	15	119,38672
	BЛ 0,4 кВ оп 14/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-12 ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-40	2019 2019	0,4	33 16	15 15	56,19490 32,51974
	BJ 0,4 kB on 4 BJ 0,4 kB №1 TH Д-11-40 BJ 0,4 kB on 10 BJ 0,4 kB №4 TH Б-4-11	2019	0,4	70	15	
	ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1	2019	0,4	16	15	33,73681
	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-21	2019	0,4	15	15	·
1.3.1.4.1.1.158						
1.3.1.4.1.1.158 1.3.1.4.1.1.159	BЛ 0,4 кВ оп 6/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП C-6-3 ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-16	2019 2019	0,4	68 19	15 15	64,71701 40,58173
1.3.1.4.1.1.158 1.3.1.4.1.1.159 1.3.1.4.1.1.160 1.3.1.4.1.1.161						40,58173 30,88094

						-
1 1.3.1.4.1.1.164	Z ВЛ 0,4 кВ оп 18/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	<b>3</b> 2019	<b>4</b> 0,4	<b>5</b> 171	<b>6</b>	<b>7</b> 204,69214
1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 4/Сх-3	2019	0,4	153	15	229,08343
1.3.1.4.1.1.166 1.3.1.4.1.1.167	ВЛ 0,4 кВ оп 8/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-10 ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 195	2019 2019	0,4	124 167	15 15	138,58935 209,18863
1.3.1.4.1.1.168	BJ 0,4 kB on 18 BJ 0,4 kB №5 TП Б-2-2	2019	0,4	30	15	30,43016
1.3.1.4.1.1.169	BЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4		15	36,25678
1.3.1.4.1.1.170 1.3.1.4.1.1.171	BЛ 0,4 кВ on 1 BЛ 0,4 кВ №1 TП P-65-7 BЛ 0,4 кВ on 1/12 ВЛ 0,4 кВ №2 TП K-5-2	2019 2019	0,4	82 244	15 15	99,52899 278,91600
1.3.1.4.1.1.172	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-32	2019	0,4	15	15	37,24166
1.3.1.4.1.1.173 1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4 кВ on 12/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30 ВЛ 0,4 кВ on 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Шах-9-21	2019 2019	0,4	33 223	15 15	38,87598 281,86083
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-9	2019	0,4	169	15	169,30728
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4 кВ оп 1/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-18	2019	0,4	22	15	36,60169
1.3.1.4.1.1.177 1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 330 ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019 2019	0,4	270 35	15 15	256,28603 35,16988
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	25	15	50,85025
1.3.1.4.1.1.180	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 173	2019	0,4	122	15	215,15668
1.3.1.4.1.1.181 1.3.1.4.1.1.182	BЛ 0,4 кВ on 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 10/П-21 ВЛ 0,4 кВ on 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 263	2019 2019	0,4	102 107	15 15	120,63756 113,82221
1.3.1.4.1.1.183	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-5	2019	0,4	491	15	567,95265
1.3.1.4.1.1.184	ВЛ 0,4 кВ оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 033	2019	0,4	123	15	124,68933
1.3.1.4.1.1.185 1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4 кВ оп 18/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 ВЛ 0,4 кВ оп 3/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-16	2019 2019	0,4	140 87	15 15	170,34373 124,04622
1.3.1.4.1.1.187	ВЛ 0,4 кВ оп 16/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-2	2019	0,4	43	15	69,06956
1.3.1.4.1.1.188	ВЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-31	2019	0,4		15	82,37634
1.3.1.4.1.1.189 1.3.1.4.1.1.190	BЛ 0,4 кВ on 2/19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-25 ВЛ 0,4 кВ on 22 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-15	2019 2019	0,4	20 364	15 15	36,01929 412,32197
1.3.1.4.1.1.191	BЛ 0,4 кВ oп 4-14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП B-63-4	2019	0,4	40	15	60,65850
1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4 кВ оп 2/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-9	2019	0,4	165	15	186,63275
1.3.1.4.1.1.193 1.3.1.4.1.1.194	BЛ 0,4 кВ on 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-32 ВЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-30	2019 2019	0,4	63 52	15 15	77,31578 97,63785
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-03-30 ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-7	2019	0,4		15	119,48693
1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 173	2019	0,4	44	15	244,29547
1.3.1.4.1.1.197 1.3.1.4.1.1.198	ВЛ 0,4 кВ оп 49 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-16 ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-31	2019 2019	0,4	145 93	15 15	175,84521 108,55832
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ПТ К-5-31 ВЛ 0,4 кВ оп 1/11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-14	2019	0,4	64	15	86,19578
1.3.1.4.1.1.200	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2019	0,4	10	15	34,24485
1.3.1.4.1.1.201 1.3.1.4.1.1.202	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33 ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2019 2019	0,4	69 53	15 15	84,62598 63,85442
1.3.1.4.1.1.202	BJ 0,4 kB on 6 BJ 0,4 kB №2 TП П-16-32	2019	0,4		15	122,13539
1.3.1.4.1.1.204	ВЛ 0,4 кВ оп 1/21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-3-1	2019	0,4	186	15	221,95595
1.3.1.4.1.1.205 1.3.1.4.1.1.206	BЛ 0,4 кВ on 7 BЛ 0,4 кВ №1 TП Б-7-16 BЛ 0,4 кВ on 19 ВЛ 0,4 кВ №1 TП Б-7-16	2019 2019	0,4	389 105	15 15	410,94105 119,49714
1.3.1.4.1.1.207	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-1-5	2019	0,4	57	15	72,26742
1.3.1.4.1.1.208	ВЛ 0,4 кВ оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2019	0,4	9	15	32,80736
1.3.1.4.1.1.209 1.3.1.4.1.1.210	BЛ 0,4 кВ on 19/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-16 ВЛ 0,4 кВ on 17/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-16	2019 2019	0,4	97 40	15 15	131,48243 64,61105
1.3.1.4.1.1.211	ВЛ 0,4 кВ оп 30/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2019	0,4	69	15	65,06858
1.3.1.4.1.1.212	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4		15	65,75713
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-8 ВЛ 0,4 кВ оп 13/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2019 2019	0,4	14 110	15 15	37,10635 163,98721
1.3.1.4.1.1.215	ВЛ 0,4 кВ оп 8/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2019	0,4	162	15	235,96562
1.3.1.4.1.1.216	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-7-3	2019	0,4	35	15	36,13952
1.3.1.4.1.1.217 1.3.1.4.1.1.218	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-3-6 ВЛ 0,4 кВ оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 057	2019 2019	0,4	30 142	15 15	35,50081 176,78747
1.3.1.4.1.1.219	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3/Кр.3-27	2019	0,4		15	144,24245
1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-10	2019	0,4		15	190,84635
1.3.1.4.1.1.221 1.3.1.4.1.1.222	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3 ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-4-1	2019 2019	0,4	18 130	15 15	39,22323 153,31301
1.3.1.4.1.1.223	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-6-2	2019	0,4	35	15	40,00257
1.3.1.4.1.1.224	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-4	2019	0,4	230	15	279,71308
1.3.1.4.1.1.225 1.3.1.4.1.1.226	ВЛ 0,4 кВ оп 11а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6 ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 449	2019 2019	0,4	60 26	15 15	85,56390 40,54145
1.3.1.4.1.1.227	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-10	2019	0,4	15	15	30,49835
1.3.1.4.1.1.228	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стальной Конь	2019	0,4	29	15	54,55540
1.3.1.4.1.1.229 1.3.1.4.1.1.230	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП И-7-1 ВЛ 0,4 кВ оп 32 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП КУ-7-4	2019 2019	0,4		15 15	77,18012 264,67754
1.3.1.4.1.1.231	ВЛ 0,4 кВ оп 1/10 ВЛ 0,4 №1 ТП 3в-4-2	2019	0,4		15	
1.3.1.4.1.1.232	BЛ 0,4 кВ on 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42 BЛ 0.4 кВ on 11/1 ВЛ 0.4 кВ №1 ТП П-16-44	2019	0,4	35	15	39,35816
1.3.1.4.1.1.233 1.3.1.4.1.1.234	ВЛ 0,4 кВ оп 11/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП П-16-44 ВЛ 0,4 кВ оп 24/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2019 2019	0,4		15 15	53,30316 41,76250
1.3.1.4.1.1.235	ВЛ 0,4 кВ оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-2-5	2019	0,4	113	15	167,15933
1.3.1.4.1.1.236	B.J. O., 4 kB on 2/2 B.J. O., 4 kB №1 TH K-2-39	2019	0,4	48	15	84,34592
1.3.1.4.1.1.237 1.3.1.4.1.1.238	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33 ВЛ 0,4 кВ оп 1/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-24	2019 2019	0,4		15 15	61,77392 42,22661
1.3.1.4.1.1.239	ВЛ 0,4 кВ оп 7-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-2-1	2019	0,4	45	15	59,27111
1.3.1.4.1.1.240	BЛ 0,4 кВ оп 10/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-8	2019 2019	0,4		15 15	86,03772 327,88870
1.3.1.4.1.1.241 1.3.1.4.1.1.242	ВЛ 0,4 кВ оп 24а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-1-7 ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-10	2019	0,4		15 15	327,88870 37,58033
1.3.1.4.1.1.243	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-6-10	2019	0,4	18	15	38,59021
1.3.1.4.1.1.244	BЛ 0,4 кВ оп 6/5a ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6 ВЛ 0,4 кВ оп 5/4a ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-3-3	2019	0,4		15 15	56,74914 58,78971
1.3.1.4.1.1.245 1.3.1.4.1.1.246	BJT 0,4 kB on 5/4a BJT 0,4 kB №1 TTT K-3-3 BJT 0,4 kB on 6 BJT 0,4 kB №2 TTT 3B-4-9	2019 2019	0,4		15 15	58,78971 29,78376
1.3.1.4.1.1.247	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-9-2	2019	0,4	171	15	310,00723
1.3.1.4.1.1.248 1.3.1.4.1.1.249	ВЛ 0,4 кВ оп 7-7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-28 ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2019 2019	0,4		15 15	55,01433 34,08248
1.3.1.4.1.1.249	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП Ю-18-13 ВЛ 0,4 кВ оп 14/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2019	0,4	158	15	34,08248 175,50926
1.3.1.4.1.1.251	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-3-23	2019	0,4	62	15	69,78406
1.3.1.4.1.1.252 1.3.1.4.1.1.253	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7 ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2019 2019	0,4		15 15	90,82320 83,31657
1.3.1.4.1.1.254	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 38-4-9 ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-9	2019	0,4		15	37,13130
1.3.1.4.1.1.255	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-10	2019	0,4	62	15	89,24042
1.3.1.4.1.1.256 1.3.1.4.1.1.257	ВЛ 0,4 кВ оп 9/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8 ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-7-14	2019 2019	0,4	11 326	15 15	31,57399 300,12105
1.3.1.4.1.1.258	BJ 0,4 kB on 4/1 BJ 0,4 kB №1 TH R-7-14 BJ 0,4 kB on 4/1 BJ 0,4 kB №1 TH B-37-32	2019	0,4	44	15	97,18650
1.3.1.4.1.1.259	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 2/Кр.3-15	2019	0,4		15	83,93403
1.3.1.4.1.1.260 1.3.1.4.1.1.261	ВЛ 0,4 кВ оп 3/16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-1 ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-10	2019 2019	0,4		15 15	40,71367 31,71625
1.3.1.4.1.1.261	BJ 0,4 kB on 29 BJ 0,4 kB №1 TH CTp-2-10 BJ 0,4 kB on 4 BJ 0,4 kB №2 TП 11/Kp.3-27	2019	0,4		15	85,71527
1.3.1.4.1.1.263	ВЛ 0,4 кВ оп 4-12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-1-7	2019	0,4	33	15	41,12248
1.3.1.4.1.1.264 1.3.1.4.1.1.265	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 341 ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-16-32	2019 2019	0,4	185 25	15 15	196,45789 47,97078
1.3.1.4.1.1.266	BЛ 0,4 кВ оп 9/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-1	2019	0,4		15	35,06988
1.3.1.4.1.1.267	ВЛ 0,4 кВ оп 32 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2019	0,4	10	15	36,01743
1.3.1.4.1.1.268 1.3.1.4.1.1.269	BЛ 0,4 кВ on 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 13/K-7 BЛ 0,4 кВ on 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-22	2019 2019	0,4		15 15	137,05181 259,80971
1.3.1.4.1.1.269	BJ 0,4 kB on 1 BJ 0,4 kB №1 TH 3B-9-22 BJ 0,4 kB on 22a BJ 0,4 kB №3 TΠ B-37-10	2019	0,4		15	99,29508
1.3.1.4.1.1.271	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-15	2019	0,4	35	15	44,40507
1.3.1.4.1.1.272	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-7	2019	0,4	46	15	66,89762

1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.	1	2	3	4			7
13.14.11.27   SPOCK AND TERES TO APP   120   120   121   1		Z BЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-44			<b>5</b>	6 15	
11.14.11.12							55,33495
13.14.11.72							
1.1.1.1.1.1.20	1.3.1.4.1.1.277	ВЛ 0,4 кВ оп 40 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НП-5-15	2019	0,4	275	15	327,88978
13.14.11.150							317,54527 88,68582
13.14.11.22			2019	0,4	16	15	36,39794
13.14.1.128							86,92882 82,94094
13.14.11.25							
13.14.1.1.150							44,39589
13.14.1.1.20							59,36081 128,30786
13.14.1.1.380   Minch of and 12.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00	1.3.1.4.1.1.287	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2019	0,4	16	15	35,67212
13.11.13.20							89,79829
13.14.1.1.92							
13.14.1.1.928							
13.14.1.1.28							87,04971 69,56733
13.14.11.28							
13.14.1.1.20							119,30271
			_				
13.14.1.1.100			2019	0,4	20	15	33,82196
13.14.1.13.00							132,67630 64,70854
13.14.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.							
13.14.1.1306							90,90782
13.14.11.305							
13.14.1.1307   MO CAR DO ON STOCK AND ON STOCK AND STO			2019	0,4	127	15	173,72958
13.14.11.308	1.3.1.4.1.1.306	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33		0,4		15	74,76046
13.14.1.1309   MO.4 de no. 18.00.4 de Ne NITT DE-7-16   2019   O.4   251   13   13.14.1.1301   D.0 d. de no. 18.00.4 de NITT DE-7-16   2019   O.4   251   13   13.14.1.1311   D.0 d. de no. 18.00.4 de NITT DE-7-16   2019   O.4   251   13   13.14.1.1311   D.0 d. de no. 18.00.4 de NITT DE-7-16   2019   O.4   251   13   13.14.1.1311   D.0 d. de no. 18.00.4 de NITT DE-7-16   2019   O.4   261   13   13.14.1.1311   D.0 d. de no. 18.00.4 de NITT DE-7-16   2019   O.4   261   13   13.14.1.1312   D.0 d. de no. 18.00.4 de NITT DE-7-16   2019   O.4   261   13   13.14.1.1313   D.0 d. de no. 18.00.4 de NITT DE-7-16   2019   O.4   261							53,76818 121,19600
13.14.1.131	1.3.1.4.1.1.309	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-12	2019	0,4	55	15	88,19562
13.14.1.1312							135,75392
13.14.1.1313   BIO. 0.4.80 DE TIO. D							
13.14.1.1315   BROL4-86 to 117.8 DA.4 BRO 27T 180-46   2019   0.4   108   15   13.14.1.1316   BROL4-86 to 117.8 DA.4 BRO 27T 180-25   2019   0.4   108   15   13.14.1.1317   BROL4-86 to 117.8 DA.4 BRO 27T 180-25   2019   0.4   109   15   13.14.1.1318   BROL4-86 to 117.8 DA.4 BRO 27T 180-25   2019   0.4   109   15   13.14.1.1319   BROL4-86 to 117.8 DA.4 BRO 27T 180-25   2019   0.4   109   15   13.14.1.1319   BROL4-86 to 117.8 DA.4 BRO 27T 180-25   2019   0.4   109   15   13.14.1.1319   BROL4-86 to 117.8 DA.4 BRO 27T 180-25   2019   0.4   109   13   13.14.1.1321   BROL4-86 to 15.2 DA.4 BRO 27T 180-25   2019   0.4   20   20   20   20   20   20   20   2	1.3.1.4.1.1.313	ВЛ 0,4 кВ оп 2/12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стальной Конь	2019	0,4	86	15	169,64817
13.14.1.1316   RO_04.86 m12 RO_04.86 m2 TRE22   2019   0.4   108   15   13.14.1.1317   RO_04.86 m12 RO_04.8							117,97605 179,33623
13.14.1.1.317   810.4.4.6 to 17.2 810.4 4 8 No.2 716.4.16   2019   0.4   109   15   13.14.1.1.318   810.4.4.6 to 18.0 716.4.6  18.0 716.4 to 18.0 716.4							196,43677
13.14.1.1329   30.0.4.80 and 10.810.4.88 by 217 180-4.9   2019   0.4   40   15   13.14.1.1321   30.0.4.80 and 13.0.4.80 by 217 180-4.9   2019   0.4   25   15   13.14.1.1322   30.0.4.80 and 13.0.4.80 by 217 180-4.9   2019   0.4   25   15   13.14.1.1322   30.0.4.80 by 21.0.4.80							162,10104
13.14.1.1320							
13.14.1.1322   870.4.8 to n.5/2 BITO.4.8 to N.			_				77,41920
13.14.1.1324 B70.4.8 to 07.50 B70.4.8 by T1F.6-4-5 2019 0.4 15 15 15 13.14.1.1325 B70.4.8 to 07.18 B70.4.8 to 07.18 B70.4.8 to 07.18 B70.4.8 to 07.18 B70.4.8 to 07.18 B70.4.8 to 07.18 B70.4.8 box 17.18 B70.4.8							37,27577
13.14.1.1324 BIO.4.8 to N.F. 18.10.4.4 to N.F. 17.15.2.4 2019 O.4 22 13.  13.14.1.1326 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.2.5 2019 O.4 15 15 13.  13.14.1.1326 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 15 15 15 13.  13.14.1.1327 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 53 15 15 15 13.  13.14.1.1328 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 53 15 15 15 13.  13.14.1.1328 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 59 15 15 13.  13.14.1.1329 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 59 15 15 13.  13.14.1.1320 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 59 15 15 13.  13.14.1.1320 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 16 15 15 13.  13.14.1.1332 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 16 15 15 13.  13.14.1.1332 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 20 16 15 15 13.  13.14.1.1333 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 20 17 18.  13.14.1.1334 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 20 17 18.  13.14.1.1335 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 17.15.5 2019 O.4 20 17 18.  13.14.1.1337 BIO.4.8 to N.F. 18.0.4 to N.F. 18.5 17 2019 O.4 50 17 18.  13.14.1.1337 BIO.4.8 to N.F. 18.5 17 18.5 17 2019 O.4 50 17 18.  13.14.1.1337 BIO.4.8 to N.F. 18.5 17 18.5 17 2019 O.4 50 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15							105,74536 37,37673
13.14.1.1326   90.0.4.8 00.76 80.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   15   15   13.14.1.1326   90.0.4.8 00.78 10.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   31   15   13.14.1.1328   90.0.4.8 00.78 10.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   31   15   13.14.1.1328   90.0.4.8 00.78 10.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   31   15   13.14.1.1326   90.0.4.8 00.78 10.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   90   15   13.14.1.1330   90.0.4.8 00.78 10.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   90   15   13.14.1.1331   90.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   90   15   13.14.1.1331   90.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   90   15   13.14.1.1332   90.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   90   15   13.14.1.1333   90.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   90   15   13.14.1.1334   90.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   90   15   13.14.1.1335   90.0.4.8 NeX TITLES   2019   0.4   90   90   90   90   90   90   90   9	1.3.1.4.1.1.324	ВЛ 0,4 кВ оп 8/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-2-4	2019	0,4	15	15	44,62369
13.14.1.1327 B/10.4 site on \$1							
13.14.1.1329							64,04080
13.14.1.1330   87.0.4.86 on 12.87.0.4.86 on 12.87.0.4.86 on 12.87.0.4.86 on 12.87.0.4.86 on 13.89.1.65   2019   0.4   16   15   13.14.1.1332   87.0.4.86 on 15.70.87.0.76 on 17.87.0.76							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
13.14.1.1331   87.0.4 86 on 24 87.0.4 86 on 24 87.0.4 86 on 27 10.0.0.0.4 80 on 27 10.1.0.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.							73,75147 89,93249
13.14.1.1333	1.3.1.4.1.1.331	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-16	2019	0,4	16	15	32,44384
13.14.1.1334 8.0.0.4 80 n12/7 8.0.0.4 8. Net TIT 0-15-30 2019 0.4 274 15 13.14.1.1336 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1336 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1337 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.0.4 8.0.2 TIT 0-16 13.14.1.1338 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.0.4 8.0.2 TIT 0-16 13.14.1.1338 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.0.4 8.0.2 TIT 0-16 13.14.1.1338 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.0.4 8.0.2 TIT 0-16 13.14.1.1339 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.0.4 8.0.2 TIT 0-16 13.14.1.1340 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1340 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1340 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1340 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1340 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1340 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1341 8.0.0.4 80 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1341 8.0.4 8.0.0.4 8.0.0 TIT 0-17 13.14.1.1341 8.0.0.4 8.0.0 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1341 8.0.0.4 8.0.0 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1341 8.0.0.4 8.0.0 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1341 8.0.0.4 8.0.0 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1341 8.0.0.4 8.0.0 n1/5 8.0.4 8.0.2 TIT 0-17 13.14.1.1341 8.0.0.4 8.0.0 n1/5 8.0.0 n							
13.14.1.1335							171,73646 344,20335
13.14.1.1337 B0.0.4 xB on 16.810.4 xB Ne2 TIT 19.6-1 2019 0.4 138 15  13.14.1.1338 B0.0.4 xB on 13/5 B0.0.4 xB Ne2 TIT 38-4-9 2019 0.4 14 15  13.14.1.1339 B7.0.4 xB on 13/5 B0.0.4 xB Ne1 TIT 38-3-24 2019 0.4 176 15  13.14.1.1340 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 38-3-24 2019 0.4 176 15  13.14.1.1341 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 38-3-24 2019 0.4 27 15  13.14.1.1342 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 38-3-24 2019 0.4 27 15  13.14.1.1342 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 28-3-24 2019 0.4 27 15  13.14.1.1342 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 28-3-24 2019 0.4 25 15  13.14.1.1344 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 8-5-1 2019 0.4 25 15  13.14.1.1344 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 8-3-2 2019 0.4 25 15  13.14.1.1344 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 8-3-2 2019 0.4 25 15  13.14.1.1346 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 8-3-1 2019 0.4 22 15  13.14.1.1346 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 8-3-1 2019 0.4 20 15  13.14.1.1346 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne1 TIT 330 2019 0.4 23 15  13.14.1.1348 B7.0.4 xB on 38 78 70.4 xB Ne1 TIT 330 2019 0.4 283 15  13.14.1.1348 B7.0.4 xB on 38 78 70.4 xB Ne2 TIT 8-4 3 2019 0.4 291 15  13.14.1.1350 B7.0.4 xB on 58 78 70.4 xB Ne2 TIT 8-4 9 2019 0.4 291 15  13.14.1.1350 B7.0.4 xB on 56 B7.0.4 xB Ne2 TIT 8-4 9 2019 0.4 291 15  13.14.1.1350 B7.0.4 xB on 56 B7.0.4 xB Ne2 TIT 38-4 9 2019 0.4 291 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 56 B7.0.4 xB Ne2 TIT 38-2 9 2019 0.4 291 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne2 TIT 38-2 10 2019 0.4 291 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne2 TIT 38-2 10 2019 0.4 291 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne2 TIT 38-2 10 2019 0.4 291 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne2 TIT 38-2 10 2019 0.4 18 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 38 70.4 xB Ne2 TIT 38-2 10 2019 0.4 18 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 18 70.4 xB Ne1 TIT 38-2 10 2019 0.4 18 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 18 70.4 xB Ne1 TIT 38-2 10 2019 0.4 18 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 18 70.4 xB Ne1 TIT 38-2 10 2019 0.4 18 15  13.14.1.1351 B7.0.4 xB on 18 70.4 xB Ne1 TIT 18-2 10 2019 0.4 19 0.4 19 0.4 19 0.4 19 0.4 19 0.4 19 0.4 19							
13.14.11.338   BD   OA & BD   OA & BD   TI Ba9-16   2019   O.A   14   15							112,16528 82,08593
13.14.1.13.0   BDO,4 kB On 7 BDO.4 kB No1 TID 86-3-24   2019   0.4   27   15   13.14.1.13.1   BDO,4 kB On 3 BDO.4 kB No1 TID P.65-1   2019   0.4   36   15   13.14.1.13.4   BDO,4 kB On 3 BDO.4 kB No1 TID P.65-1   2019   0.4   25   15   13.14.1.13.4   BDO.4 kB No1 TID BO.4 kB No1 TID P.65-1   2019   0.4   25   15   13.14.1.13.4   BDO.4 kB No1 TID BO.4 kB No1 TID BO.4 kB No1 TID BDO.4 kB No1 TID BO.4 kB No1 TID			_				173,88023
13.1.4.1.1.341 8.0.0.4 kB on 3 B.0.0.4 kB No.1 TH D-18-7 2019 0.4 36 15 13.1.4.1.1.342 8.0.4 kB on 3 B.0.0.4 kB No.1 TH D-65-1 2019 0.4 36 15 13.1.4.1.1.343 B.0.4 kB on 3 B.0.0.4 kB No.1 TH D-65-1 2019 0.4 25 15 15 13.1.4.1.1.343 B.0.0.4 kB On 1.7 4 B.0.0.4 kB No.1 TH B-3.7-24 2019 0.4 22 15 15 13.1.4.1.1.344 B.0.0.4 kB On 1.7 4 B.0.0.4 kB No.1 TH B-3.7-24 2019 0.4 30 15 13.1.4.1.1.345 B.0.0.4 kB On 8.4 B.0.0.4 kB No.1 TH B-3.7-24 2019 0.4 30 15 13.1.4.1.1.346 B.0.0.4 kB On 1.9 B.0.0.4 kB No.1 TH B-3.3 2019 0.4 283 15 13.1.4.1.1.346 B.0.0.4 kB On 1.9 B.0.0.4 kB No.1 TH B-3.3 2019 0.4 99 15 13.1.4.1.1.348 B.0.0.4 kB On 1.9 B.0.0.4 kB No.1 TH B-3.3 2019 0.4 99 15 13.1.4.1.1.348 B.0.0.4 kB On 1.7 2 B.0.0.4 kB No.2 TH K-2-18 2019 0.4 291 15 13.1.4.1.1.349 B.0.0.4 kB On 1.7 2 B.0.0.4 kB No.2 TH K-2-18 2019 0.4 99 15 13.1.4.1.1.349 B.0.0.4 kB On 1.7 2 B.0.0.4 kB No.2 TH K-2-18 2019 0.4 92 15 13 13.1.4.1.1.350 B.0.0.4 kB On 1.7 2 B.0.0.4 kB No.2 TH S-2-3 2019 0.4 18 15 13.1.4.1.1.351 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-4-9 2019 0.4 18 15 15 13.1.4.1.1.351 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-10 2019 0.4 26 15 13.1.4.1.1.351 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-10 2019 0.4 26 15 13.1.4.1.1.351 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-10 2019 0.4 56 15 13.1.4.1.1.353 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-19 2019 0.4 56 15 13.1.4.1.1.355 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-19 2019 0.4 56 15 13.1.4.1.1.355 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-19 2019 0.4 56 15 13.1.4.1.1.355 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-19 2019 0.4 56 15 13.1.4.1.1.355 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-19 2019 0.4 56 15 15 13.1.4.1.1.355 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-29 2019 0.4 56 15 15 13.1.4.1.1.355 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-29 2019 0.4 56 15 15 13.1.4.1.1.355 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-29 2019 0.4 56 15 15 13.1.4.1.1.355 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-29 2019 0.4 50 15 15 13.1.4.1.1.355 B.0.0.4 kB On 1.0 E.0.0.4 kB No.2 TH B-2-29 2019 0.4 50 15 15 15 13.1.4.1.1			_				
13.14.11.342 BJD.0.4 kB on 3 BJD.0.4 kB Net TIT P-65-1 2019 0.4 36 15 13.14.11.343 BJD.0.4 kB On 10 BJD.0.4 kB Net TIT B-3-72-4 2019 0.4 22 15 13.14.11.344 BJD.0.4 kB On 10 BJD.0.4 kB Net TIT R-1-29 2019 0.4 30 15 13.14.11.345 BJD.0.4 kB On 8-4 BJD.0.4 kB Net TIT B-30 2019 0.4 30 15 15 13.14.11.346 BJD.0.4 kB On 8-4 BJD.0.4 kB Net TIT B-30 2019 0.4 283 15 15 13.14.11.347 BJD.0.4 kB On 8/5 BJD.0.4 kB Net TIT B-30 2019 0.4 99 15 13.14.11.347 BJD.0.4 kB On 8/5 BJD.0.4 kB Net TIT B-30 2019 0.4 99 15 15 13.14.11.349 BJD.0.4 kB On 6/5 BJD.0.4 kB Net TIT B-3 2019 0.4 99 15 15 13.14.11.349 BJD.0.4 kB On 6/5 BJD.0.4 kB Net TIT B-3 2019 0.4 99 15 15 13.14.11.349 BJD.0.4 kB On 6/5 BJD.0.4 kB Net TIT B-3 2019 0.4 92 15 15 13.14.11.349 BJD.0.4 kB On 6/5 BJD.0.4 kB Net TIT B-3 2019 0.4 92 15 15 13.14.11.351 BJD.0.4 kB On 6/5 BJD.0.4 kB Net TIT B-3 2019 0.4 18 15 15 13.14.11.351 BJD.0.4 kB On 16/2 BJD.0.4 kB Net TIT B-3 2019 0.4 18 15 15 13.14.11.351 BJD.0.4 kB On 16/2 BJD.0.4 kB Net TIT B-3 2019 0.4 18 15 15 13.14.11.352 BJD.0.4 kB On 16/2 BJD.0.4 kB Net TIT B-3 2019 0.4 13 15 15 13.14.11.353 BJD.0.4 kB On 16/2 BJD.0.4 kB Net TIT B-3 2019 0.4 13 15 15 13.14.11.353 BJD.0.4 kB On 16/2 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-19 2019 0.4 13 15 15 13.14.11.354 BJD.0.4 kB On 16/2 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-19 2019 0.4 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB On 1/8 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-19 2019 0.4 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB On 1/8 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-10 2019 0.4 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB On 1/8 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-10 2019 0.4 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB On 1/8 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-10 2019 0.4 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-10 2019 0.4 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB On 1/8 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-10 2019 0.4 16 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-10 2019 0.4 16 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB On 1/8 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-10 2019 0.4 16 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB Net TIT B-2-10 2019 0.4 16 15 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB Net TIT B-6-16 2019 0.4 16 15 15 15 13.14.11.355 BJD.0.4 kB Net TIT B-6-16 2019 0.4 16 15 15 15 15 13.14.11.							214,81473 35,39795
13.14.1.1.344   B.N.O.4 kB on 10 B.N.O.4 kB Ned TIN K-1-29   2019   0.4   22   15   13.14.1.1.345   B.N.O.4 kB On 4-8 B.N.O.4 kB Ned TIN K-7-13   2019   0.4   283   15   13.14.1.1.346   B.N.O.4 kB On 1-9 B.N.O.4 kB Ned TIN T-30   2019   0.4   283   15   13.14.1.1.347   B.N.O.4 kB On 1/5 B.N.O.4 kB Ned TIN IN-6-3   2019   0.4   99   15   13.14.1.1.348   B.N.O.4 kB On 1/12 B.N.O.4 kB Ned TIN K-2-18   2019   0.4   99   15   15   13.14.1.1.349   B.N.O.4 kB Ned TIN K-2-18   2019   0.4   99   15   15   13.14.1.1.349   B.N.O.4 kB On 1/12 B.N.O.4 kB Ned TIN K-2-18   2019   0.4   92   15   13.14.1.1.349   B.N.O.4 kB On 1/2 B.N.O.4 kB Ned TIN K-3-3   2019   0.4   92   15   13.14.1.1.351   B.N.O.4 kB On 16/2 B.N.O.4 kB Ned TIN B-2-10   2019   0.4   26   15   13.14.1.1.351   B.N.O.4 kB On 18 B.N.O.4 kB Ned TIN B-2-10   2019   0.4   26   15   13.14.1.1.352   B.N.O.4 kB On 14 B.N.O.4 kB Ned TIN B-3-19   2019   0.4   13   15   13.14.1.1.354   B.N.O.4 kB On 18 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-19   2019   0.4   56   15   13.14.1.1.354   B.N.O.4 kB On 18 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-19   2019   0.4   56   15   13.14.1.1.355   B.N.O.4 kB On 1/13 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-19   2019   0.4   55   15   13.14.1.1.355   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-19   2019   0.4   55   15   13.14.1.1.355   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-10   2019   0.4   55   15   13.14.1.1.355   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-10   2019   0.4   201   15   13.14.1.1.355   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-10   2019   0.4   201   15   13.14.1.1.355   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-10   2019   0.4   201   15   13.14.1.1.355   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-10   2019   0.4   201   15   13.14.1.1.356   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ned TIN HO-2-10   2019   0.4   201   2		ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-1	2019	0,4	36	15	102,12874
13.14.1.1.345 BI 0.4 kB on 8-4 BI 0.4 kB No.2 TIR K-7-13 2019 0.4 30 15 13.14.1.1.346 BI 0.4 kB on 1-9 BI 0.4 kB No.1 TIR K-7-13 2019 0.4 283 15 15 13.14.1.1.347 BI 0.4 kB on 1.9 BI 0.4 kB No.1 TIR K-7-18 2019 0.4 99 15 13.14.1.1.348 BI 0.4 kB on 1.9 BI 0.4 kB No.2 TIR K-2-18 2019 0.4 99 15 13.14.1.1.348 BI 0.4 kB on 1.9 BI 0.4 kB No.2 TIR K-2-18 2019 0.4 291 15 13.14.1.1.349 BI 0.4 kB 0.6 6 BI 0.4 kB No.2 TIR K-2-18 2019 0.4 92 15 15 13.14.1.1.351 BI 0.4 kB 0.6 6 BI 0.4 kB No.2 TIR 3-4-9 2019 0.4 92 15 13.14.1.1.351 BI 0.4 kB 0.0 6 BI 0.4 kB No.2 TIR 3-4-9 2019 0.4 18 15 13.14.1.1.351 BI 0.4 kB 0.0 16 JB 0.0 kB No.2 TIR 3-2-10 2019 0.4 26 15 13.14.1.1.352 BI 0.4 kB 0.0 16 JB 0.0 kB No.2 TIR 3-2-10 2019 0.4 13 15 15 13.14.1.1.352 BI 0.4 kB 0.0 16 JB 0.0 kB No.2 TIR 3-2-10 2019 0.4 13 15 15 13.14.1.1.352 BI 0.4 kB 0.0 16 JB 0.0 kB No.1 TIR 3-2-10 2019 0.4 13 15 15 13.14.1.1.354 BI 0.4 kB 0.0 16 JB 0.0 kB No.1 TIR 3-2-10 2019 0.4 56 15 15 13.14.1.1.355 BI 0.4 kB 0.0 10 BI 0.0 kB No.1 TIR 3-2-16 2019 0.4 55 15 15 13.14.1.1.355 BI 0.4 kB 0.0 13 BI 0.4 kB No.1 TIR 3-9-16 2019 0.4 300 15 13.14.1.1.356 BI 0.4 kB 0.0 13 BI 0.4 kB No.2 TIR 10-4-10 2019 0.4 201 15 15 13.14.1.1.356 BI 0.4 kB 0.0 1JB BI 0.4 kB No.2 TIR 10-4-10 2019 0.4 201 15 15 13.14.1.1.356 BI 0.4 kB 0.0 1JB BI 0.4 kB No.2 TIR 10-3-3 2019 0.4 201 15 15 13.14.1.1.358 BI 0.4 kB 0.0 1JB BI 0.4 kB No.2 TIR 10-2-13 2019 0.4 201 15 15 13.14.1.1.361 BI 0.4 kB 0.0 1JB BI 0.4 kB No.2 TIR 10-2-13 2019 0.4 201 15 15 13.14.1.1.361 BI 0.4 kB 0.0 1JB BI 0.4 kB No.2 TIR 10-2-2-13 2019 0.4 201 15 15 13.14.1.1.361 BI 0.4 kB No.2 TIR 10-2-2-13 2019 0.4 201 15 15 13.14.1.1.361 BI 0.4 kB 0.0 1JB BI 0.4 kB No.2 TIR 10-2-2-13 2019 0.4 201 10 0.4 201 15 15 13.14.1.1.361 BI 0.4 kB 0.0 1JB BI 0.4 kB No.2 TIR 10-2-2-13 2019 0.4 204 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15							
13.14.1.1346   BN 0.4 kB on 1-9 BN 0.4 kB Not 1TI 30   2019   0.4   283   15							34,19980 120,37213
1.3.1.4.1.1.348   B.N.O.4 kB on 1/12 B.N.O.4 kB Ne2 TIT K-2-18   2019   0.4   291   15   13.1.4.1.1.349   B.N.O.4 kB on 6-6 B.N.O.4 kB Ne1 TIT K-5-3   2019   0.4   92   15   13.1.4.1.1.350   B.N.O.4 kB on 16/2 B.N.O.4 kB Ne2 TIT B8-4-9   2019   0.4   26   15   13.1.4.1.1.351   B.N.O.4 kB on 13 B.N.O.4 kB Ne2 TIT 38-2-10   2019   0.4   26   15   13.1.4.1.1.351   B.N.O.4 kB on 14 B.N.O.4 kB Ne1 TIT 38-3   2019   0.4   26   15   13.1.4.1.1.353   B.N.O.4 kB On 14 B.N.O.4 kB Ne1 TIT B8-3   2019   0.4   31   31   5   13.1.4.1.1.353   B.N.O.4 kB On 10 B.N.O.4 kB Ne1 TIT H0-2-19   2019   0.4   56   15   13.1.4.1.1.353   B.N.O.4 kB On 10 B.N.O.4 kB Ne1 TIT H0-7-27   2019   0.4   55   15   13.1.4.1.1.353   B.N.O.4 kB On 13 B.N.O.4 kB Ne1 TIT B9-9-16   2019   0.4   300   15   13.1.4.1.1.355   B.N.O.4 kB On 13 B.N.O.4 kB Ne1 TIT B9-9-16   2019   0.4   300   15   13.1.4.1.1.355   B.N.O.4 kB On 13 B.N.O.4 kB Ne2 TIT H0-4-10   2019   0.4   201   15   13.1.4.1.1.355   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ne2 TIT H0-4-10   2019   0.4   201   15   13.1.4.1.1.355   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ne2 TIT H0-2-13   2019   0.4   24   15   13.1.4.1.1.356   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ne2 TIT H0-2-13   2019   0.4   24   15   13.1.4.1.1.350   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ne2 TIT H0-2-13   2019   0.4   59   15   13.1.4.1.1.350   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ne2 TIT B9-4   2019   0.4   59   15   13.1.4.1.1.360   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ne1 TIT H0-2-19   2019   0.4   59   15   13.1.4.1.1.360   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ne1 TIT H0-2-19   2019   0.4   59   15   13.1.4.1.1.361   B.N.O.4 kB On 1/3 B.N.O.4 kB Ne1 TIT H0-2-19   2019   0.4   59   15   13.1.4.1.1.361   B.N.O.4 kB On 1/4 B.N.O.4 kB Ne1 TIT H0-2-19   2019   0.4   59   15   13.1.4.1.1.361   B.N.O.4 kB On 3/4 B.N.O.4 kB Ne1 TIT H0-2-19   2019   0.4   59   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204   2019   204	1.3.1.4.1.1.346	ВЛ 0,4 кВ оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 330	2019	0,4	283	15	265,25236
1.3.1.4.1.1.349   B.N.O.4 kB on 16 B.N.O.4 kB Ne1 TIT kF-3   2019   0.4   18   15   1.3.1.4.1.1.350   B.N.O.4 kB on 16 D.A.4 kB Ne2 TIT Ba-2-10   2019   0.4   18   15   1.3.1.4.1.1.351   B.N.O.4 kB on 3 B.N.O.4 kB Ne2 TIT Ba-2-10   2019   0.4   13   15   1.3.1.4.1.1.351   B.N.O.4 kB on 3 B.N.O.4 kB Ne2 TIT Ba-2-10   2019   0.4   13   15   1.3.1.4.1.1.353   B.N.O.4 kB on 10 B.N.O.4 kB Ne1 TIT HO-2-19   2019   0.4   56   15   1.3.1.4.1.1.354   B.N.O.4 kB on 10 B.N.O.4 kB Ne1 TIT HO-2-19   2019   0.4   55   15   1.3.1.4.1.1.354   B.N.O.4 kB on 10 B.N.O.4 kB Ne1 TIT HO-7-72   2019   0.4   300   15   1.3.1.4.1.1.355   B.N.O.4 kB on 13 B.N.O.4 kB Ne1 TIT Ba-9-16   2019   0.4   300   15   1.3.1.4.1.1.355   B.N.O.4 kB on 11 B.N.O.4 kB Ne2 TIT Ba-9-16   2019   0.4   201   15   1.3.1.4.1.1.355   B.N.O.4 kB on 11/18 B.N.O.4 kB Ne2 TIT Ba-3-3   2019   0.4   201   15   1.3.1.4.1.1.355   B.N.O.4 kB on 11/18 B.N.O.4 kB Ne2 TIT Ba-3-3   2019   0.4   74   15   1.3.1.4.1.1.359   B.N.O.4 kB On 11/18 B.N.O.4 kB Ne2 TIT Ba-3-3   2019   0.4   24   15   1.3.1.4.1.1.359   B.N.O.4 kB On 12 B.N.O.4 kB Ne2 TIT Ba-3-2   2019   0.4   24   15   1.3.1.4.1.1.359   B.N.O.4 kB On 13-10 B.N.O.4 kB Ne2 TIT Ba-3-2   2019   0.4   59   15   1.3.1.4.1.1.360   B.N.O.4 kB On 13-10 B.N.O.4 kB Ne1 TIT I Raut-922-30   2019   0.4   59   15   1.3.1.4.1.1.361   B.N.O.4 kB On 11/18 B.N.O.4 kB Ne1 TIT I Raut-922-30   2019   0.4   59   15   1.3.1.4.1.1.361   B.N.O.4 kB On 11/18 B.N.O.4 kB Ne2 TIT I Raut-922-30   2019   0.4   59   15   1.3.1.4.1.1.362   B.N.O.4 kB On 11/18 B.N.O.4 kB Ne2 TIT I Raut-922-30   2019   0.4   59   15   1.3.1.4.1.1.362   B.N.O.4 kB On 14/18 B.N.O.4 kB Ne2 TIT I Raut-922-30   2019   0.4   59   15   1.3.1.4.1.1.362   B.N.O.4 kB On 14/18 B.N.O.4 kB Ne2 TIT I Raut-922-30   2019   0.4   59   15   1.3.1.4.1.1.362   B.N.O.4 kB On 14/18 B.N.O.4 kB Ne2 TIT I Ba-1-6   2019   0.4   59   15   1.3.1.4.1.1.364   B.N.O.4 kB On 14/18 B.N.O.4 kB Ne2 TIT I Ba-1-6   2019   0.4   59   15   1.3.1.4.1.1.366   B.N.O.4 kB Ne2 TIT I Ba-5-7   2019   0.4   59							
1.3.1.4.1.1.351 BJ 0,4 κB on 3 BJ 0,4 κB N2 TΠ 38-2-10 2019 0,4 13 15 13.1.4.1.1.352 BJ 0,4 κB on 14 BJ 0,4 κB N2 TΠ 383 2019 0,4 56 15 15 13.1.4.1.1.353 BJ 0,4 κB on 10 BJ 0,4 κB N2 TΠ HO-2-19 2019 0,4 56 15 15 13.1.4.1.1.353 BJ 0,4 κB on 10 BJ 0,4 κB N2 TΠ HO-7-27 2019 0,4 55 15 15 13.1.4.1.1.354 BJ 0,4 κB on 13 BJ 0,4 κB N2 TΠ HO-7-27 2019 0,4 300 15 13.1.4.1.1.355 BJ 0,4 κB on 13 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-9-16 2019 0,4 201 15 13.1.4.1.1.355 BJ 0,4 κB on 1/3 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-9-16 2019 0,4 201 15 13.1.4.1.1.357 BJ 0,4 κB on 1/3 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-3 3 2019 0,4 74 15 13.1.4.1.1.359 BJ 0,4 κB on 1/3 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-3 3 2019 0,4 74 15 13.1.4.1.1.359 BJ 0,4 κB on 1/3 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-3 3 2019 0,4 24 15 13.1.4.1.1.359 BJ 0,4 κB on 1/3 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-0 +10 2019 0,4 192 15 13.1.4.1.1.360 BJ 0,4 κB on 1/3 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-0 +10 2019 0,4 192 15 13.1.4.1.1.360 BJ 0,4 κB on 1/3 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-0 +16 2019 0,4 59 15 13.1.4.1.1.361 BJ 0,4 κB 0 n1 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-11 HD 0,4 BJ 0,4 kB 0 n1 BJ 0,4 κB N2 TΠ B-11 HD 0,4 BJ 1,4 LB	1.3.1.4.1.1.349	ВЛ 0,4 кВ оп 6-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-3	2019	0,4	92	15	125,91494
1.3.1.4.1.1.352 B B 0,0,4 kB on 14 B 0,0,4 kB Ne1 TΠ 383 2019 0,4 55 15 15 13.1.4.1.1.353 B 0,0,4 kB on 10 B 0,0,4 kB Ne1 TΠ Ho-2-19 2019 0,4 55 15 15 13.1.4.1.1.354 B 0,0 kB 0 n 1/3 B 0,0 k R Ne1 TΠ Ho-7-27 2019 0,4 55 15 15 13.1.4.1.1.355 B 0,0,4 kB on 13 B 0,0,4 kB Ne1 TΠ 38-9-16 2019 0,4 300 15 13.1.4.1.1.355 B 0,0,4 kB on 13 B 0,0 kB Ne1 TΠ 38-9-16 2019 0,4 201 15 13.1.4.1.1.357 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne2 TΠ Ho-4-10 2019 0,4 74 15 15 13.1.4.1.1.357 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne2 TΠ Ho-3-13 2019 0,4 74 15 13.1.4.1.1.358 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne2 TΠ 394 2019 0,4 24 15 13.1.4.1.1.359 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne2 TΠ 394 2019 0,4 24 15 13.1.4.1.1.360 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne1 TΠ ID IM-922-30 2019 0,4 59 15 13.1.4.1.1.361 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne1 TΠ ID IM-922-30 2019 0,4 59 15 13.1.4.1.1.361 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne1 TΠ ID IM-922-30 2019 0,4 59 15 13.1.4.1.1.361 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne1 TΠ ID IM-922-30 2019 0,4 59 15 13.1.4.1.1.361 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne1 TΠ ID IM-922-30 2019 0,4 59 15 13.1.4.1.1.362 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne1 TΠ ID IM-922-30 2019 0,4 60 15 13.1.4.1.1.362 B 0,0 kB on 1/3 B 0,0 kB Ne1 TΠ ID ID ID ID ID ID ID ID ID ID ID ID ID							
1.3.1.4.1.1.353 B. D. Q. 4 KB On 1 D B. D. Q. 4 KB N P1 TΠ HO-2-19 2019 0,4 55 15 15 13.1.4.1.1.354 B. D. Q. 4 KB On 1 3 B. D. Q. 4 KB N P1 TΠ HO-7-27 2019 0,4 300 15 15 13.1.4.1.1.355 B. D. Q. 4 KB On 1 3 B. D. Q. 4 KB N P1 TΠ HO-7-27 2019 0,4 300 15 13.1.4.1.1.355 B. D. Q. 4 KB On 1 3 B. D. Q. 4 KB N P1 TΠ HO-7-10 2019 0,4 201 15 13.1.4.1.1.355 B. D. Q. 4 KB On 1 3 B. D. Q. 4 KB N P2 TΠ HO-4-10 2019 0,4 201 15 13.1.4.1.1.355 B. D. Q. 4 KB On 1 J J S. D. Q. 4 KB N P2 TΠ HO-3-3 2019 0,4 74 15 13.1.4.1.1.358 B. D. Q. 4 KB ON 1 J J S. D. Q. 4 KB N P2 TΠ HO-3-3 2019 0,4 24 15 13.1.4.1.1.358 B. D. Q. 4 KB ON 1 J S. D. D. Q. 4 KB N P2 TΠ HO-22-13 2019 0,4 24 15 13.1.4.1.1.359 B. D. Q. 4 KB ON 1 J S. D. D. Q. 4 KB N P2 TΠ HO-42-10 19 0,4 192 15 13.1.4.1.1.360 B. D. Q. 4 KB ON 1 J S. D. D. Q. 4 KB N P2 TΠ HO-6-16 2019 0,4 59 15 13.1.4.1.1.361 B. D. Q. 4 KB N P1 TD HO-6-16 2019 0,4 163 15 13.1.4.1.1.361 B. D. Q. 4 KB ON 1 J S. D. D. Q. 4 KB N P2 T D J S. D. Q. 4							
1.3.1.4.1.1.355       BЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-16       2019       0,4       300       15         1.3.1.4.1.1.356       BЛ 0,4 кВ оп 1/18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н0-4-10       2019       0,4       74       15         1.3.1.4.1.1.357       BЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ВИ-3-3       2019       0,4       74       15         1.3.1.4.1.1.358       BЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 394       2019       0,4       24       15         1.3.1.4.1.1.360       BЛ 0,4 кВ оп 18 Л 0,4 кВ №2 ТП ВИ-922-30       2019       0,4       59       15         1.3.1.4.1.1.361       BЛ 0,4 кВ оп 18 Л 0,4 кВ №2 ТП П-6-16       2019       0,4       59       15         1.3.1.4.1.1.361       BЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-16       2019       0,4       163       15         1.3.1.4.1.362       BЛ 0,4 кВ ол 3/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-16       2019       0,4       60       15         1.3.1.4.1.363       BЛ 0,4 кВ ол 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-4       2019       0,4       92       15         1.3.1.4.1.364       BЛ 0,4 кВ ол 1/1 КВ Л 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-4       2019       0,4       97       15         1.3.1.4.1.365       BЛ 0,4 кВ ол 1/1 КВ Л 0,4 кВ №1 ТП F-65-7       2019       0,4       140       35         1.3.1.4.1.367       BЛ 0,4	1.3.1.4.1.1.353	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-19	2019	0,4	56	15	63,34994
1.3.1.4.1.1.356       BЛ 0,4 кВ on 1/18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП HO-4-10       2019       0,4       201       15         1.3.1.4.1.1.357       BЛ 0,4 кВ on 1/13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-3-3       2019       0,4       74       15         1.3.1.4.1.1.358       BЛ 0,4 кВ on 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 394       2019       0,4       24       15         1.3.1.4.1.1.350       BЛ 0,4 кВ on 13-10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П Пищ-922-30       2019       0,4       192       15         1.3.1.4.1.1.361       BЛ 0,4 кВ on 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30       2019       0,4       59       15         1.3.1.4.1.1.361       BЛ 0,4 кВ on 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30       2019       0,4       163       15         1.3.1.4.1.1.361       BЛ 0,4 кВ on 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-16       2019       0,4       163       15         1.3.1.4.1.1.362       BЛ 0,4 кВ on 2/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-16       2019       0,4       60       15         1.3.1.4.1.1.364       BЛ 0,4 кВ on 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-4       2019       0,4       92       15         1.3.1.4.1.1.365       BЛ 0,4 кВ on 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП F 6-5-7       2019       0,4       140       35         1.3.1.4.1.1.366       BЛ 0,4 кВ on 1-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП P-65-7       2019       0,4       17       100         1.3.1.4.1.1.							
1.3.1.4.1.1.357       ВЛ 0,4 кВ оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-3-3       2019       0,4       74       15         1.3.1.4.1.1.358       ВЛ 0,4 кВ оп 12/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-13       2019       0,4       24       15         1.3.1.4.1.1.359       ВЛ 0,4 кВ оп 13-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30       2019       0,4       192       15         1.3.1.4.1.1.360       ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30       2019       0,4       59       15         1.3.1.4.1.361       ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-16       2019       0,4       163       15         1.3.1.4.1.362       ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-16       2019       0,4       60       15         1.3.1.4.1.363       ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-6-14       2019       0,4       92       15         1.3.1.4.1.365       ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-6-7       2019       0,4       97       15         1.3.1.4.1.366       ВЛ 0,4 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-6-7       2019       0,4       140       35         1.3.1.4.1.366       ВЛ 0,4 кВ оп 1-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-6-7       2019       0,4       17       100         1.3.1.4.1.367       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-9-10       2019       0,4       17       100         1.3.1.4.1.368       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-9-10 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>							
1.3.1.4.1.1.359   BJ 0,4 kB on 13-10 BJ 0,4 kB N2 TΠ 394   2019   0,4   192   15     1.3.1.4.1.1.360   BJ 0,4 kB on 1 BJ 0,4 kB N2 TΠ ITH INILIP922-30   2019   0,4   163   15     1.3.1.4.1.1.361   BJ 0,4 kB on 1/5 BJ 0,0 4 kB N2 TΠ ITH INILIP922-30   2019   0,4   163   15     1.3.1.4.1.1.362   BJ 0,4 kB on 1/5 BJ 0,0 4 kB N2 TΠ ITH IO-6-16   2019   0,4   60   15     1.3.1.4.1.1.363   BJ 0,4 kB on 2/6 BJ 0,4 kB N2 TΠ ITH IO-14   2019   0,4   92   15     1.3.1.4.1.1.364   BJ 0,4 kB on 2/6 BJ 0,4 kB N2 TΠ B-4-4   2019   0,4   97   15     1.3.1.4.1.1.365   BJ 0,4 kB on 1/1 BJ 0,4 kB N2 TΠ ITH F-5-7   2019   0,4   140   35     1.3.1.4.1.1.366   BJ 0,4 kB on 1/1 BJ 0,4 kB N2 TΠ ITH P-55-7   2019   0,4   17   100     1.3.1.4.1.1.367   BJ 0,4 kB N2 TΠ ITH INILIP98-7   2019   0,4   60   4,5     1.3.1.4.1.1.368   BJ 0,4 kB N2 TΠ ITH INILIP98-7   2019   0,4   60   4,5     1.3.1.4.1.1.369   BJ 0,4 kB N2 TΠ ITH INILIP98-7   2019   0,4   79   5     1.3.1.4.1.1.369   BJ 0,4 kB N2 TΠ ITH IO-7-28   2019   0,4   268   5     1.3.1.4.1.1.370   BJ 0,4 kB 0 n3 BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-4   2019   0,4   385   7     1.3.1.4.1.1.371   BJ 0,4 kB 0 n5 BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-31   2019   0,4   235   7     1.3.1.4.1.1.373   BJ 0,4 kB 0 n5 BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-31   2019   0,4   235   7     1.3.1.4.1.1.373   BJ 0,4 kB 0 n1 BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-31   2019   0,4   235   7     1.3.1.4.1.1.373   BJ 0,4 kB 0 n1 BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-31   2019   0,4   235   7     1.3.1.4.1.1.373   BJ 0,4 kB 0 n1 BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-31   2019   0,4   31   10     1.3.1.4.1.1.374   BJ 0,4 kB 0 n1 BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-32   2019   0,4   511   12     1.3.1.4.1.1.375   BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-32   2019   0,4   511   12     1.3.1.4.1.1.376   BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-32   2019   0,4   511   12     1.3.1.4.1.1.376   BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-32   2019   0,4   511   12     1.3.1.4.1.1.376   BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-32   2019   0,4   511   12     1.3.1.4.1.1.376   BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-32   2019   0,4   511   12     1.3.1.4.1.1.376   BJ 0,4 kB N2 TΠ B-63-32   2019   0,4   511   12     1.3.1.4.1.1.3	1.3.1.4.1.1.357	ВЛ 0,4 кВ оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-3-3	2019	0,4	74	15	110,54714
1.3.1.4.1.1.360       BЛ 0,4 кВ on 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30       2019       0,4       59       15         1.3.1.4.1.1.361       BЛ 0,4 кВ on 1 УБ ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-16       2019       0,4       163       15         1.3.1.4.1.1.362       BЛ 0,4 кВ on 3/4 ВЛ 0,4 кВ on 3/4 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП Д-11-16       2019       0,4       60       15         1.3.1.4.1.1.363       BЛ 0,4 кВ on 29 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Бк-1-4       2019       0,4       92       15         1.3.1.4.1.1.365       BЛ 0,4 кВ on 1/1 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Бк-1-4       2019       0,4       97       15         1.3.1.4.1.1.366       BЛ 0,4 кВ on 1/1 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП P-65-7       2019       0,4       140       35         1.3.1.4.1.1.366       BЛ 0,4 кВ ne1 БЛ 0,4 кВ Ne3 ТП ТЗ       2019       0,4       17       100         1.3.1.4.1.1.367       BЛ 0,4 кВ Ne1 ТП КЗ-4-10       2019       0,4       60       4,5         1.3.1.4.1.1.368       BЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Пищ-908-7       2019       0,4       79       5         1.3.1.4.1.1.369       BЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Пиш-908-7       2019       0,4       79       5         1.3.1.4.1.1.370       BЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Пиш-908-7       2019       0,4       268       5         1.3.1.4.1.1.371       BЛ 0,4 кВ no 12 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП В-63							44,22021 171,22403
1.3.1.4.1.1.362 BJ 0,4 κB on 3/4 BJ 0,4 κB Ne2 TΠ Д-11-16 2019 0,4 60 15 1.3.1.4.1.1.363 BJ 0,4 κB on 29 BJ 0,4 κB Ne2 TΠ Δ-11-16 2019 0,4 92 15 1.3.1.4.1.1.364 BJ 0,4 κB on 26 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ Bκ-1-4 2019 0,4 97 15 1.3.1.4.1.1.365 BJ 0,4 κB on 1.1 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ P-65-7 2019 0,4 140 35 1.3.1.4.1.1.365 BJ 0,4 κB on 1.1 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ P-65-7 2019 0,4 17 100 1.3.1.4.1.1.367 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ R-34-10 2019 0,4 17 100 1.3.1.4.1.1.367 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ R-34-10 2019 0,4 60 4,5 1.3.1.4.1.1.368 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ R-34-10 2019 0,4 60 4,5 1.3.1.4.1.1.368 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ R-34-10 2019 0,4 79 5 1.3.1.4.1.1.369 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ H0-7-28 2019 0,4 268 5 1.3.1.4.1.1.370 BJ 0,4 κB 0 n 3 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ P-65-7 2019 0,4 268 5 1.3.1.4.1.1.371 BJ 0,4 κB 0 n 3 BJ 0,4 κB Ne2 TΠ B-63-4 2019 0,4 385 7 1.3.1.4.1.1.372 BJ 0,4 κB 0 n 5 BJ 0,4 κB Ne2 TΠ B-63-31 2019 0,4 235 7 1.3.1.4.1.1.373 BJ 0,4 κB 0 n 16 BJ 0,4 κB Ne2 TΠ B-63-31 2019 0,4 127 7 1.3.1.4.1.1.373 BJ 0,4 κB 0 n 16 BJ 0,4 κB Ne2 TΠ B-63-31 2019 0,4 127 7 1.3.1.4.1.1.373 BJ 0,4 κB 0 n 16 BJ 0,4 κB Ne2 TΠ B-63-31 2019 0,4 127 7 1.3.1.4.1.1.373 BJ 0,4 κB Ne1 TΠ SJ BJ 0,4 κB Ne1 TΠ C-6-3 2019 0,4 511 12	1.3.1.4.1.1.360	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2019	0,4	59	15	96,97200
1.3.1.4.1.1.363     ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 3в-2-9     2019     0,4     92     15       1.3.1.4.1.1.364     ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-4     2019     0,4     97     15       1.3.1.4.1.1.365     ВЛ 0,4 кВ оп 1,1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП FP-65-7     2019     0,4     140     35       1.3.1.4.1.1.366     ВЛ 0,4 кВ оп 1-6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 173     2019     0,4     17     100       1.3.1.4.1.1.367     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КЭ-4-10     2019     0,4     60     4,5       1.3.1.4.1.1.368     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П ИШ-908-7     2019     0,4     79     5       1.3.1.4.1.1.369     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П ИШ-908-7     2019     0,4     268     5       1.3.1.4.1.1.370     ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ мВ ТП Р-65-7     2019     0,4     194     6       1.3.1.4.1.1.371     ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ мЕ 2 ТП В-63-4     2019     0,4     385     7       1.3.1.4.1.1.372     ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ мЕ 2 ТП В-63-31     2019     0,4     235     7       1.3.1.4.1.1.373     ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ мЕ 2 ТП В-63-31     2019     0,4     31     10       1.3.1.4.1.1.373     ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ мЕ 2 ТП В-63-31     2019     0,4     31     10       1.3.1.4.1.374     ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ мЕ ТП С-6-3     2019     0,4<							
1.3.1.4.1.1.364       ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-4       2019       0,4       97       15         1.3.1.4.1.1.365       ВЛ 0,4 кВ оп 1,6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7       2019       0,4       140       35         1.3.1.4.1.1.366       ВЛ 0,4 кВ 0 п.1 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КЗ-4-10       2019       0,4       17       100         1.3.1.4.1.1.367       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КЗ-4-10       2019       0,4       60       4,5         1.3.1.4.1.368       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пиш-908-7       2019       0,4       79       5         1.3.1.4.1.309       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-67-728       2019       0,4       268       5         1.3.1.4.1.370       ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7       2019       0,4       194       6         1.3.1.4.1.317       ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4       2019       0,4       385       7         1.3.1.4.1.371       ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31       2019       0,4       235       7         1.3.1.4.1.373       ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31       2019       0,4       127       7         1.3.1.4.1.373       ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3       2019       0,4       31       10         1.3.1.4.1.375       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В/Мк-7       2019       0,4							65,82649 86,00963
1.3.1.4.1.1.366       BЛ 0,4 кВ оп 1-6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 173       2019       0,4       17       100         1.3.1.4.1.1.367       BЛ 0,4 кВ №1 ТП КЭ-4-10       2019       0,4       60       4,5         1.3.1.4.1.1.368       BЛ 0,4 кВ №1 ТП Пиц-908-7       2019       0,4       79       5         1.3.1.4.1.1.369       BЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-28       2019       0,4       268       5         1.3.1.4.1.1.370       BЛ 0,4 кВ ол 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7       2019       0,4       194       6         1.3.1.4.1.1.371       BЛ 0,4 кВ ол 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4       2019       0,4       385       7         1.3.1.4.1.1.372       BЛ 0,4 кВ ол 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31       2019       0,4       235       7         1.3.1.4.1.1.373       BЛ 0,4 кВ ол 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31       2019       0,4       127       7         1.3.1.4.1.1.374       BЛ 0,4 кВ ол 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31       2019       0,4       31       10         1.3.1.4.1.1.375       BЛ 0,4 кВ №1 ТП КЛ МК-7       2019       0,4       51       12         1.3.1.4.1.376       BЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-32       2019       0,4       511       12	1.3.1.4.1.1.364	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-4	2019	0,4	97	15	164,57744
1.3.1.4.1.1.367     BJ 0,4 kB №1 TΠ K3-4-10     2019     0,4     60     4,5       1.3.1.4.1.1.368     BJ 0,4 kB №1 TΠ Πμιμ-908-7     2019     0,4     79     5       1.3.1.4.1.1.369     BJ 0,4 kB №1 TΠ Ho-7-28     2019     0,4     268     5       1.3.1.4.1.1.370     BJ 0,4 kB 0n 3 BJ 0,4 kB №1 TΠ P-65-7     2019     0,4     194     6       1.3.1.4.1.1.371     BJ 0,4 kB 0n 24 BJ 0,4 kB №2 TΠ B-63-4     2019     0,4     385     7       1.3.1.4.1.372     BJ 0,4 kB 0n 5 BJ 0,4 kB №2 TΠ B-63-31     2019     0,4     235     7       1.3.1.4.1.1.373     BJ 0,4 kB 0n 16 BJ 0,4 kB №2 TΠ B-63-31     2019     0,4     127     7       1.3.1.4.1.1.374     BJ 0,4 kB 0n 15 BJ 0,4 kB Ne1 TΠ C-6-3     2019     0,4     31     10       1.3.1.4.1.1.375     BJ 0,4 kB Ne1 TΠ B/Mk-7     2019     0,4     51     12       1.3.1.4.1.376     BJ 0,4 kB Ne2 TΠ B-63-32     2019     0,4     511     12							116,90212 193,20092
1.3.1.4.1.1.368       BΛ 0,4 κ B №1 TΠ Πνιιμ-908-7       2019       0,4       79       5         1.3.1.4.1.1.369       BΛ 0,4 κ B №1 TΠ Ho-7-28       2019       0,4       268       5         1.3.1.4.1.1.370       BΛ 0,4 κ B οπ 3 BΛ 0,4 κ B №1 TΠ P-65-7       2019       0,4       194       6         1.3.1.4.1.1.371       BΛ 0,4 κ B οπ 24 BΛ 0,4 κ B №2 TΠ B-63-4       2019       0,4       385       7         1.3.1.4.1.1.372       BΛ 0,4 κ B οπ 5 BΛ 0,4 κ B №2 TΠ B-63-31       2019       0,4       235       7         1.3.1.4.1.1.373       BΛ 0,4 κ B οπ 15 BΛ 0,4 κ B №2 TΠ B-63-31       2019       0,4       127       7         1.3.1.4.1.1.374       BΛ 0,4 κ B ν 1 TΠ B Λ 0,4 κ B №1 TΠ C-6-3       2019       0,4       31       10         1.3.1.4.1.1.375       BΛ 0,4 κ B №1 TΠ B Λ 0,4 κ B №1 TΠ C-63-32       2019       0,4       5       12         1.3.1.4.1.1.376       BΛ 0,4 κ B №2 TΠ B-63-32       2019       0,4       511       12							
1.3.1.4.1.1.370     BJ 0.4 kB on 3 BJ 0.4 kB No1 TIT P-65-7     2019     0,4     194     6       1.3.1.4.1.1.371     BJ 0.4 kB on 2 BJ 0.4 kB No2 TIT B-63-4     2019     0,4     385     7       1.3.1.4.1.1.372     BJ 0.4 kB on 5 BJ 0.4 kB No2 TIT B-63-31     2019     0,4     235     7       1.3.1.4.1.1.373     BJ 0.4 kB on 16 BJ 0.4 kB No2 TIT B-63-31     2019     0,4     127     7       1.3.1.4.1.1.374     BJ 0.4 kB on 15 BJ 0.4 kB No2 TIT B-63-31     2019     0,4     31     10       1.3.1.4.1.1.375     BJ 0.4 kB No1 TIR BJ/NK-7     2019     0,4     5     12       1.3.1.4.1.1.376     BJ 0.4 kB No2 TIT B-63-32     2019     0,4     511     12						5	140,78390
1.3.1.4.1.1.371     B N O,4 kB on 24 B N O,4 kB Ne2 TΠ B-63-4     2019     0,4     385     7       1.3.1.4.1.1.372     B N O,4 kB on 5 B N O,4 kB Ne2 TΠ B-63-31     2019     0,4     235     7       1.3.1.4.1.1.373     B N O,4 kB on 16 B N O,4 kB Ne2 TΠ B-63-31     2019     0,4     127     7       1.3.1.4.1.1.374     B N O,4 kB on 15 B N O,4 kB Ne1 TΠ C-6-3     2019     0,4     31     10       1.3.1.4.1.1.375     B N O,4 kB Ne1 TΠ B/Mk-7     2019     0,4     5     12       1.3.1.4.1.1.376     B N O,4 kB Ne2 TΠ B-63-32     2019     0,4     511     12							/-
1.3.1.4.1.1.373     BΛ 0.4 κB on 16 BΛ 0.4 κB Ne2 TΠ B-63-31     2019     0,4     127     7       1.3.1.4.1.1.374     BΛ 0.4 κB on 15 BΛ 0.4 κB Ne1 TΠ C-6-3     2019     0,4     31     10       1.3.1.4.1.1.375     BΛ 0.4 κB Ne1 TΠ B/N/M×7     2019     0,4     5     12       1.3.1.4.1.1.376     BΛ 0.4 κB Ne2 TΠ B-63-32     2019     0,4     511     12	1.3.1.4.1.1.371	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2019	0,4	385	7	481,31468
1.3.1.4.1.1.374     B N O,4 kB on 15 B N O,4 kB Ne1 TΠ C-6-3     2019     0,4     31     10       1.3.1.4.1.1.375     B N O,4 kB Ne1 TΠ 8/Mk-7     2019     0,4     5     12       1.3.1.4.1.1.376     B N O,4 kB Ne2 TΠ B -63-32     2019     0,4     511     12						7	
1.3.1.4.1.1.375     BΛ 0,4 κB Ne1 TΠ 8/Mκ-7     2019     0,4     5     12       1.3.1.4.1.1.376     BΛ 0,4 κB Ne2 TΠ B-63-32     2019     0,4     511     12						7	157,99163 37,37131
	1.3.1.4.1.1.375	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/Мк-7	2019	0,4	5	12	39,12669
		•					
1.3.1.4.1.1.377 B/I O,4 kB №5 TII O12 2019 0,4 640 13 1.3.1.4.1.1.378 B/I O,4 kB on 4 B/I O,4 kB №1 TII K-5-3 2019 0,4 242 14,8	1.3.1.4.1.1.377 1.3.1.4.1.1.378	BЛ 0,4 кВ №5 TП 012 BЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-3				13 14,8	591,23044 518,43015
<u>1.3.1.4.1.1.379</u> ВЛ 0,4 кВ on 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33 2019 0,4 145 15	1.3.1.4.1.1.379	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	145	15	150,11320
1.3.1.4.1.1.380     B Λ 0,4 κ B №1 TΠ 3в-9-23     2019     0,4     282     15       1.3.1.4.1.1.381     B Λ 0,4 κ B on 7 B Λ 0,4 κ B №2 TΠ 208     2019     0,4     189     15							

1 2 3 4 1.3.1.4.1.1.382 ΒΛ 0,4 κΒ №1 ΤΠ 5κ-5-7 2019 0,/ 1.3.1.4.1.1.383 ΒΛ 0,4 κΒ №1 ΤΠ 5κ-5-7 2019 0,/ 1.3.1.4.1.1.384 ΒΛ 0,4 κΒ №3 ΤΠ Д-11-8 2019 0,/ 1.3.1.4.1.1.384 ΒΛ 0,4 κΒ №3 ΤΠ Д-11-8 2019 0,/ 1.3.1.4.1.384	-	_	
	5	<b>6</b>	<b>7</b> 253,55772
1.3.1.4.1.1.384 B/I 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8 2019 0,4		15	194,68441
1.3.1.4.1.1.385 BJ 0,4 κB №3 TΠ 330 2019 0,4		15 15	118,53487 317,28706
1.3.1.4.1.1.386 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП H-2-22 2019 0,4	40	15	108,70735
1.3.1.4.1.1.387     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП H-2-11     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.388     ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-2     2019     0,4		15 15	360,08949 68,12013
1.3.1.4.1.1.389 BJ 0,4 kB on 2/10 BJ 0,4 kB №2 TΠ 5-2-1 2019 0,4		15	188,66294
1.3.1.4.1.1.390     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 335     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.391     ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-31     2019     0,4		15	442,89068
1.3.1.4.1.1.391     ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-31     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.392     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-31     2019     0,4		15 15	734,18000 416,62739
1.3.1.4.1.1.393 ВЛ 0,4 кВ oп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-1 2019 0,4	119	15	134,31917
1.3.1.4.1.1.394     ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП М-6-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.395     ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 104     2019     0,4		15 15	52,40319 248,00557
1.3.1.4.1.1.396 BJ 0,4 kB №5 TΠ 6/C-10 2019 0,4		15	130,38231
1.3.1.4.1.1.397 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7 2019 О,4		15	174,73728
1.3.1.4.1.1.398     ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 3в-2-9     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.399     ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Пищ-922-39     2019     0,4		15 15	566,39991 128,49819
1.3.1.4.1.1.400 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-39 2019 0,4		15	686,47993
1.3.1.4.1.1.401 BJ 0,4 kB on 18 BJ 0,4 kB №1 TΠ 027 2019 0,4		15	300,40719
1.3.1.4.1.1.402     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-32     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.403     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-2-11     2019     0,4		15 15	488,91133 133,49724
1.3.1.4.1.1.404 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-38 2019 0,4		15	20,15351
1.3.1.4.1.1.405     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Шах-9-21     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.406     ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-28     2019     0,4		15 15	376,35915 205,14270
1.3.1.4.1.1.407 BJ 0,4 kB on 19 BJ 0,4 kB №2 TΠ 019 2019 0,4		15	192,60845
1.3.1.4.1.1.408 BЛ 0,4 кВ №1 ТП 399 2019 0,		15	146,78867
1.3.1.4.1.1.409 BJ 0,4 kB №1 TП Д-11-38 2019 0,4 1.3.1.4.1.1.410 BJ 0,4 kB №1 TП Д-11-38 2019 0,4		15 15	239,76928 119,27696
1.3.1.4.1.1.411 ВЛ 0,4кВ on 36 ВЛ 0,4 №2 ТП 13/С-1 2019 0,4	108	15	321,37098
1.3.1.4.1.1.412     ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.413     ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Бк-4-2     2019     0,4		15	85,44963
1.3.1.4.1.1.413     ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Бк-4-2     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.414     ВЛ 0,4 кВ оп 32 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-7     2019     0,4		15 15	409,58125 230,45370
1.3.1.4.1.1.415 ВЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-8 2019 0,4	30	15	36,10951
1.3.1.4.1.1.416     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-57     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.417     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-4-10     2019     0,4		15 15	102,50653 404,23287
1.3.1.4.1.1.418 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-40 2019 0,4	272	15	241,34384
1.3.1.4.1.1.419     ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-37     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.420     ВЛ 0,4 кВ оп 3-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4     2019     0,4		15	669,02322
1.3.1.4.1.1.420     ВЛ 0,4 кВ оп 3-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.421     ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-1     2019     0,4		15 15	225,72859 29,50785
1.3.1.4.1.1.422 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40 2019 0,4	419	15	446,13160
1.3.1.4.1.1.423     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-33     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.424     ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31     2019     0,4		15 15	180,16222 176,93102
1.3.1.4.1.1.424 B7 0,4 KB №2 111 B-63-31 2019 0,4 1.3.1.4.1.1.425 B7 0,4 KB №1 171 B-63-32 2019 0,4		15	314,58537
1.3.1.4.1.1.426 BЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24 2019 0,4		15	236,34491
1.3.1.4.1.1.427     ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-4-31     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.428     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-2-22     2019     0,4		20 40	137,85304 33,25259
1.3.1.4.1.1.429 BJ 0,4 kB №1 TП П-16-51 2019 0,4		47	40,16167
1.3.1.4.1.1.430 BJ 0,4 KB №2 TП 38-9-9 2019 0,4		50	335,63916
1.3.1.4.1.1.431 BΛ 0,4 κΒ №4 ΤΠ Κ-5-4 2019 0, 1.3.1.4.1.1.432 BΛ 0,4 κΒ №2 ΤΠ Б-2-15 2019 0,		50 50	39,37777 115,62313
1.3.1.4.1.1.433 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-45 2019 0,4		60	30,64175
1.3.1.4.1.1.434     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 211     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.435     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-36     2019     0,4		63 70	248,94511 38,22238
1.3.1.4.1.1.436 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-14-11 2019 0,4	. 8	75	33,22656
1.3.1.4.1.1.437     ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Т-9-7     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.438     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-46     2019     0,4		85 99	141,97997
		100	80,17449
1.3.1.4.1.1.439 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-47 2019 0,			76,89327
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48 2019 0,4		100	58,59370
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4	20	150	58,59370 83,27908
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48 2019 0,4	20		58,59370
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ О,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ О,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10	75	150	58,59370 83,27908 178,84742
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4	20 75	150	58,59370 83,27908
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     16       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     16	20 75	150 15	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     11       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10	20 75 30 238	150 15 5 15	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     11       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС ЗВЯГИНКИ     2019     10	20 75 30 238	150 15	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     11       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10	20 75 30 238	150 15 5 15	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 24-4а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     11       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     10       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     10       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная     2019     10	20 75 30 238 283	150 15 5 15 15	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     16       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     2019       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     16       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     16       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная     2019     16       1.3.1.4.1.1.447     ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №9 ПС Парышкинская     2019     16	20 75 30 238 283 10	150 15 5 15	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Пиш-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     1       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 24-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     10       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     10       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     10       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная     2019     10       1.3.1.4.1.1.447     ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская     2019     10       1.3.1.4.1.1.448     ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8     2019     0,4	20 75 30 238 283 10 220	150 15 5 15 15 15 50	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     16       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     2019       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     16       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     16       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная     2019     16       1.3.1.4.1.1.447     ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №9 ПС Парышкинская     2019     16	20 75 30 238 283 10 220 134 242	150 15 5 15 15	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Пиш-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     1       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 24-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     10       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     10       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     10       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная     2019     10       1.3.1.4.1.1.447     ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская     2019     10       1.3.1.4.1.1.448     ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.449     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.450     ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат     2019     0	20 75 30 238 283 10 220 134 242	150 15 5 15 15 15 50 50 50	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 24-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     11       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     11       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная     2019     11       1.3.1.4.1.1.447     ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская     2019     10       1.3.1.4.1.1.448     ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.449     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8     2019     0,4	20 75 30 238 283 10 220 134 242	150 15 5 15 15 15 50 50	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Пиш-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     1       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 24-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     10       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     10       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Дмитровская     2019     10       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     10       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная     2019     10       1.3.1.4.1.1.447     ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская     2019     10       1.3.1.4.1.1.448     ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.449     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.450     ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат     2019     0	20 75 30 238 283 10 220 220 134 242 10	150 15 5 15 15 15 50 50 50	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     1       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 24-36 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     14       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     16       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     16       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная     2019     16       1.3.1.4.1.1.447     ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская     2019     16       1.3.1.4.1.1.448     ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.449     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.450     ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат     2019     16       1.3.1.4.1.1.451     ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №2 ПС Козьминская     2019     16       1.3.1.4.1.1.452     ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №20 ПС Пищевая     2019     16	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854	150 15 5 15 15 15 50 50 5 15 12 4,5	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48     2019     0,       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     1       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 24-4а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     10       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     10       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     10       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     10       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №9 ПС Приборная     2019     10       1.3.1.4.1.1.447     ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская     2019     10       1.3.1.4.1.1.448     ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ПП -25-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.449     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.450     ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат     2019     10       1.3.1.4.1.1.451     ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №4 ПС Козьминская     2019     10	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854	150 15 5 15 15 15 50 50 5 15 12	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559
1.3.1.4.1.1.440     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Пиш-922-48     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.441     ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Ю-7-10     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.442     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская     2019     1       1.3.1.4.1.1.443     ВЛ 10 кВ оп 24-36 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     11       1.3.1.4.1.1.444     ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино     2019     11       1.3.1.4.1.1.445     ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки     2019     16       1.3.1.4.1.1.446     ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная     2019     16       1.3.1.4.1.1.447     ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская     2019     16       1.3.1.4.1.1.448     ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.449     ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8     2019     0,4       1.3.1.4.1.1.450     ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат     2019     16       1.3.1.4.1.1.451     ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №4 ПС Козьминская     2019     16       1.3.1.4.1.1.452     ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №908 ПС Пищевая     2019     16	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854	150 15 5 15 15 15 50 50 5 15 12 4,5	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559
1.3.1.4.1.1.440       ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Пиш-922-48       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.441       ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Ю-7-10       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.442       ВЛ 10 кВ on 21-30 ВЛ 10 кВ Ne11 ПС Дмитровская       2019       1         1.3.1.4.1.1.443       ВЛ 10 кВ on 244а ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ on 21-30 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ on 13/9 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Звягинки       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ on 13/9 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Звягинки       2019       10         1.3.1.4.1.1.446       ВЛ 10 кВ on 148 ВЛ 10 кВ Ne7 ПС Нарышкинская       2019       10         1.3.1.4.1.1.447       ВЛ 10 кВ on 17 ВЛ 0,4 кВ Ne7 ПС Нарышкинская       2019       10         1.3.1.4.1.1.448       ВЛ 0,4 кВ ne 17 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ПЛ -25-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.450       ВЛ 6 кВ on 8 ВЛ 6 кВ Ne7 ПС Мясокомбинат       2019       10         1.3.1.4.1.1.451       ВЛ 10 кВ on 6/9 ВЛ 10 кВ Ne4 ПС Козьминская       2019       10         1.3.1.4.1.1.452       ВЛ 10 кВ on 7 ВЛ 10 кВ Ne908 ПС Пицевая       2019       10         1.3.1.4.1.1.453       ВЛ 10 кВ on 71 ВЛ 10 кВ Ne7 ПС Новоселово       2019       10         1.3.1.4.1	20 75 30 238 283 10 220 220 134 242 240 10 854 95	150 15 5 15 15 15 50 50 5 15 12 4,5	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260
1.3.1.4.1.1.440       ВЛ О.4 кВ №1 ТП Пищ-922-48       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.441       ВЛ О.4 кВ №1 ТП Ю-7-10       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.442       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская       2019       1         1.3.1.4.1.1.443       ВЛ 10 кВ оп 24-4а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       1         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       1         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки       2019       1         1.3.1.4.1.1.446       ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная       2019       1         1.3.1.4.1.1.447       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская       2019       1         1.3.1.4.1.1.449       ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.450       ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат       2019       0,7         1.3.1.4.1.1.451       ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №2 ПС Козьминская       2019       1         1.3.1.4.1.1.452       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Пищевая       2019       1         1.3.1.4.1.1.453       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повоселово       2019       1         1.3.1.4.1.1.454       ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повоселово       2019       1         1.3.1.4.1.1.455	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452	150 15 5 15 15 15 50 50 5 15 12 4,5	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407
1.3.1.4.1.1.440       ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Пиш-922-48       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.441       ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Ю-7-10       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.442       ВЛ 10 кВ on 21-30 ВЛ 10 кВ Ne11 ПС Дмитровская       2019       1         1.3.1.4.1.1.443       ВЛ 10 кВ on 244а ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ on 21-30 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ on 13/9 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Звягинки       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ on 13/9 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Звягинки       2019       10         1.3.1.4.1.1.446       ВЛ 10 кВ on 148 ВЛ 10 кВ Ne7 ПС Нарышкинская       2019       10         1.3.1.4.1.1.447       ВЛ 10 кВ on 17 ВЛ 0,4 кВ Ne7 ПС Нарышкинская       2019       10         1.3.1.4.1.1.448       ВЛ 0,4 кВ ne 17 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ПЛ -25-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.450       ВЛ 6 кВ on 8 ВЛ 6 кВ Ne7 ПС Мясокомбинат       2019       10         1.3.1.4.1.1.451       ВЛ 10 кВ on 6/9 ВЛ 10 кВ Ne4 ПС Козьминская       2019       10         1.3.1.4.1.1.452       ВЛ 10 кВ on 7 ВЛ 10 кВ Ne908 ПС Пицевая       2019       10         1.3.1.4.1.1.453       ВЛ 10 кВ on 71 ВЛ 10 кВ Ne7 ПС Новоселово       2019       10         1.3.1.4.1	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452	150 15 5 15 15 15 50 50 5 15 12 4,5	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260
1.3.1.4.1.1.440       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.441       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.442       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская       2019       1         1.3.1.4.1.1.443       ВЛ 10 кВ оп 24-3а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       1         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 24-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       1         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки       2019       1         1.3.1.4.1.1.446       ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная       2019       1         1.3.1.4.1.1.447       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская       2019       1         1.3.1.4.1.1.448       ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.449       ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.451       ВЛ 10 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат       2019       1         1.3.1.4.1.1.452       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №20 ПС Пищевая       2019       1         1.3.1.4.1.1.453       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повоселово       2019       1         1.3.1.4.1.1.454       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повоселово       2019       1         1.3.1.4.1.1.455       ВЛ	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324	150 15 5 15 15 15 50 50 5 15 12 4,5 5	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407
1.3.1.4.1.1.440       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.441       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.442       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №1 ПС Дмитровская       2019       1         1.3.1.4.1.1.443       ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Дмитровская       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №9 ПС Приборная       2019       10         1.3.1.4.1.1.446       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №9 ПС Приборная       2019       10         1.3.1.4.1.1.447       ВЛ 10 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП А-25-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.448       ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.450       ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.451       ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №4 ПС Козьминская       2019       10         1.3.1.4.1.1.452       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Пищевая       2019       10         1.3.1.4.1.1.453       ВЛ 10 кВ оп	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380	150 15 15 15 15 15 15 15 15 16 17 17 18 18 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686
1.3.1.4.1.1.440       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.441       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.442       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская       2019       11         1.3.1.4.1.1.443       ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       11         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Дмитровская       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки       2019       10         1.3.1.4.1.1.446       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №9 ПС Приборная       2019       10         1.3.1.4.1.1.447       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская       2019       10         1.3.1.4.1.1.448       ВЛ 0,4 кВ ма 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.450       ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат       2019       10         1.3.1.4.1.1.451       ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №24 ПС Козьминская       2019       10         1.3.1.4.1.1.452       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №908 ПС Пищевая       2019       10         1.3.1.4.1.1.453       ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово       2019       10         1.3.1.4.1.1.454<	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380	150 15 5 15 15 15 50 50 5 15 12 4,5 5 8	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228
1.3.1.4.1.1.440       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.441       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.442       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №1 ПС Дмитровская       2019       1         1.3.1.4.1.1.443       ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №9 ПС Приборная       2019       10         1.3.1.4.1.1.447       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №9 ПС Нарышкинская       2019       10         1.3.1.4.1.1.448       ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП А-25-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.450       ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат       2019       1         1.3.1.4.1.1.451       ВЛ 0 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №2 ПС Козьминская       2019       10         1.3.1.4.1.1.452       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Пищевая       2019       10         1.3.1.4.1.1.453       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повоселово       2019       10         1.3.1.4.1.1.455	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395	150 15 15 15 15 15 15 15 15 16 17 17 18 18 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686
1.3.1.4.1.1.440       ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Пиш-922-48       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.441       ВЛ 0.4 кВ №1 ТП Ю-7-10       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.442       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская       2019       11         1.3.1.4.1.1.443       ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Дмитровская       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Приборная       2019       10         1.3.1.4.1.1.446       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская       2019       10         1.3.1.4.1.1.447       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.448       ВЛ 0,4 кВ ма 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.450       ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.451       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №24 ПС Козьминская       2019       10         1.3.1.4.1.1.452       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №908 ПС Пищевая       2019       10         1.3.1.4.1.1.453       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №24 ПС Товчиково       2019       10         1.3.1.4.1.1.4	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395	150 15 15 15 15 15 15 15 16 17 17 18 18 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317 488,69815
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Пищ-922-48 1.3.1.4.1.1.441 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Пищ-922-48 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ on 21-30 ВЛ 10 кВ Ne1 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ on 244а ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.443 ВЛ 10 кВ on 244а ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ on 21-30 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Велинко 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ on 13/9 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Велинки 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ on 13/9 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Велинки 2019 1.3.1.4.1.1.446 ВЛ 10 кВ on 148 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Приборная 2019 1.3.1.4.1.1.447 ВЛ 10 кВ on 19/26 ВЛ 10 кВ Ne7 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.448 ВЛ 0,4 кВ on 17 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП А-25-8 2019 0,1.3.1.4.1.1.449 ВЛ 0,4 кВ on 17 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.449 ВЛ 0,4 кВ on 17 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП Келье ВР 10 кВ Ne9 ПС Велинкинская 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 6 кВ ол 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.451 ВЛ 10 кВ on 6/9 ВЛ 10 кВ Ne9 ПС Козьминская 2019 1.3.1.4.1.1.452 ВЛ 10 кВ on 7 ВЛ 10 кВ Ne90 ВС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.453 ВЛ 10 кВ on 7 ВЛ 10 кВ Ne2 ПС Тросна 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ on 18 в ВЛ 10 кВ Ne2 ПС Тросна 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ on 18 в ВЛ 10 кВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ on 16 ВЛ 10 кВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.456 ВЛ 10 кВ on 16 ВЛ 10 кВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.457 ВЛ 10 кВ on 13/19 ВЛ 10 кВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 13/19 ВЛ 10 кВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 13/19 ВЛ 10 кВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 13/19 ВЛ 10 кВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 13/19 ВЛ 10 кВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 10 КВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 10 КВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 10 КВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 10 КВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 10 КВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 10 КВ Ne1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ on 10 КВ Ne1 ПС Паньково	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395	150 15 5 15 15 15 50 50 5 15 12 4,5 5 8 12 12	\$8,59370 83,27908 178,84742  184,01285 567,54248  505,90318 83,95736 356,4650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317
1.3.1.4.1.1.440       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.441       ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.442       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская       2019       11         1.3.1.4.1.1.443       ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       11         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино       2019       10         1.3.1.4.1.1.444       ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки       2019       10         1.3.1.4.1.1.445       ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Приборная       2019       10         1.3.1.4.1.1.446       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская       2019       10         1.3.1.4.1.1.447       ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.448       ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8       2019       0,4         1.3.1.4.1.1.450       ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат       2019       10         1.3.1.4.1.1.451       ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №24 ПС Козьминская       2019       10         1.3.1.4.1.1.452       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №908 ПС Пищевая       2019       10         1.3.1.4.1.1.453       ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №21 ПС Повчиково       2019       10         1.3.1.4.1.1.454	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395	150 15 15 15 15 15 15 15 16 17 17 18 18 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19	\$8,59370 83,27908 178,84742  184,01285 567,54248  505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317 488,69815
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48 1.3.1.4.1.1.441 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КО-7-10 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.443 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.446 ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.447 ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.448 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.449 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.451 ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №4 ПС Козьминская 2019 1.3.1.4.1.1.452 ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №2 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.453 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово 2019 1.3.1.4.1.1.454 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повчиково 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повчиково 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.457 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Бакланово 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Бакланово 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Бакланово 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Бакланово 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Парышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.460 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Парышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Малоархангельская 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Малоархангельская 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Малоархангельская 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Малоархангельская 2019	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395 35 453	150 15 15 15 15 15 15 15 16 17 17 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18	\$8,59370 83,27908 178,84742  184,01285 567,54248  505,90318 83,95736 356,4650 190,56382 562,45959 95,50491 1076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317 488,69815 834,57597
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48 1.3.1.4.1.1.441 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.443 ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Ввягинки 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Ввягинки 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.446 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Ввягинки 2019 1.3.1.4.1.1.447 ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.448 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.449 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.449 ВЛ 0,4 кВ оп 37 ВЛ 0,4 кВ №7 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.451 ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Козьминская 2019 1.3.1.4.1.1.452 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №90 ВС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.453 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №90 ВС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.454 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна 2019 1.3.1.4.1.1.456 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.457 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.460 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.460 ВЛ 10 кВ оп	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395 35 453 453	150 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	\$8,59370 83,27908 178,84742  184,01285 567,54248  505,90318 83,95736 356,46650  190,56382 562,45959 95,50491 1076,57559 169,90415 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317 488,69815 834,57597 648,55923 74,92367
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48 1.3.1.4.1.1.441 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КО-7-10 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.443 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.446 ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.447 ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.448 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.449 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.451 ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №4 ПС Козьминская 2019 1.3.1.4.1.1.452 ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №2 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.453 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово 2019 1.3.1.4.1.1.454 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повчиково 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повчиково 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.457 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №1 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Бакланово 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Бакланово 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Бакланово 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Бакланово 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Парышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.460 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Парышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Малоархангельская 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Малоархангельская 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Малоархангельская 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Малоархангельская 2019	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395 35 453 453	150 15 15 15 15 15 15 15 16 17 17 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18	\$8,59370 83,27908 178,84742  184,01285 567,54248  505,90318 83,95736 356,4650 190,56382 562,45959 95,50491 1076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317 488,69815 834,57597
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48 1.3.1.4.1.1.441 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.443 ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №9 ПС Ввягинки 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Ввягинки 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.446 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Ввягинки 2019 1.3.1.4.1.1.447 ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.448 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.449 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.449 ВЛ 0,4 кВ оп 37 ВЛ 0,4 кВ №7 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.451 ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Козьминская 2019 1.3.1.4.1.1.452 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №90 ВС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.453 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №90 ВС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.454 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна 2019 1.3.1.4.1.1.456 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.457 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.460 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Баньково 2019 1.3.1.4.1.1.460 ВЛ 10 кВ оп	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395 35 453 453	150 15 15 15 15 15 15 15 16 17 17 18 18 18 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317 488,69815 834,57597 648,55923 74,92367
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пиш-922-48 1.3.1.4.1.1.441 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КО-7-10 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ ол 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Димитровская 2019 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ ол 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Димитровская 2019 1.3.1.4.1.1.443 ВЛ 10 кВ ол 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ ол 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ ол 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ ол 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.446 ВЛ 10 кВ ол 148 ВЛ 10 кВ №9 ПС Приборная 2019 1.3.1.4.1.1.447 ВЛ 10 кВ ол 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.448 ВЛ 0,4 кВ ол 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8 2019 0,4 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 6 кВ ол 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.451 ВЛ 10 кВ ол 6/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Вожьминская 2019 1.3.1.4.1.1.452 ВЛ 10 кВ ол 6/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.453 ВЛ 10 кВ ол 7 ВЛ 10 кВ №9 ПС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.454 ВЛ 10 кВ ол 18 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повечинская 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ ол 18 ВЛ 10 кВ №2 ПС Торосна 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ ол 26 ВЛ 10 кВ №2 ПС Торосна 2019 1.3.1.4.1.1.456 ВЛ 10 кВ ол 26 ВЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.457 ВЛ 10 кВ ол 26 ВЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.464 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.464 ВЛ 10 кВ ол 10 КВ №2 ПС Коммаш	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395 35 453 453 453 453	150 15 15 15 15 15 15 15 16 17 17 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18	\$8,59370 83,77908 178,84742  184,01285 567,54248  505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1 076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317 488,69815 834,57597 648,55923 74,92367 278,34206
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пиш-922-48 1.3.1.4.1.1.441 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КО-7-10 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.443 ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №1 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №1 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №1 ПС Дмитровская 2019 1.3.1.4.1.1.446 ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №1 ПС Приборная 2019 1.3.1.4.1.1.446 ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.448 ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8 2019 1.3.1.4.1.1.449 ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 6 кВ №2 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №2 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.451 ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №2 ПС Смэьминская 2019 1.3.1.4.1.1.452 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.453 ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №2 ПС Поречиково 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №2 ПС Поречиково 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 26 ВЛ 10 кВ №2 ПС Поречиково 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ оп 26 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.456 ВЛ 10 кВ оп 26 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.457 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.460 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Паньково 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Какланово 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Какланово 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Какланово 2019 1.3.1.4.1.1.461 ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №2 ПС Кумиковская 2019 1.3.1.4.1.1.462 ВЛ 10 кВ оп 111 ВЛ 10 кВ №2 ПС Шахово 2019 1.3.1.4.1.	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395 35 453 453 453 453	150 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	58,59370 83,27908 178,84742 184,01285 567,54248 505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317 488,69815 834,57597 648,55923 74,92367
1.3.1.4.1.1.440 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пиш-922-48 1.3.1.4.1.1.441 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КО-7-10 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ ол 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Димитровская 2019 1.3.1.4.1.1.442 ВЛ 10 кВ ол 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Димитровская 2019 1.3.1.4.1.1.443 ВЛ 10 кВ ол 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ ол 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино 2019 1.3.1.4.1.1.444 ВЛ 10 кВ ол 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.445 ВЛ 10 кВ ол 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки 2019 1.3.1.4.1.1.446 ВЛ 10 кВ ол 148 ВЛ 10 кВ №9 ПС Приборная 2019 1.3.1.4.1.1.447 ВЛ 10 кВ ол 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская 2019 1.3.1.4.1.1.448 ВЛ 0,4 кВ ол 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8 2019 0,4 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 6 кВ ол 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат 2019 1.3.1.4.1.1.451 ВЛ 10 кВ ол 6/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Вожьминская 2019 1.3.1.4.1.1.452 ВЛ 10 кВ ол 6/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.453 ВЛ 10 кВ ол 7 ВЛ 10 кВ №9 ПС Пищевая 2019 1.3.1.4.1.1.454 ВЛ 10 кВ ол 18 ВЛ 10 кВ №2 ПС Повечинская 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ ол 18 ВЛ 10 кВ №2 ПС Торосна 2019 1.3.1.4.1.1.455 ВЛ 10 кВ ол 26 ВЛ 10 кВ №2 ПС Торосна 2019 1.3.1.4.1.1.456 ВЛ 10 кВ ол 26 ВЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.457 ВЛ 10 кВ ол 26 ВЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.458 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.459 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.450 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.464 ВЛ 10 кВ ол 10 БЛ 10 кВ №2 ПС Таньково 2019 1.3.1.4.1.1.464 ВЛ 10 кВ ол 10 КВ №2 ПС Коммаш	20 75 30 238 283 10 220 134 242 10 854 95 15 452 324 380 395 453 453 453 453 453	150 15 15 15 15 15 15 15 16 17 17 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18	\$8,59370 83,27908 178,84742  184,01285 567,54248  505,90318 83,95736 356,46650 190,56382 562,45959 95,50491 1076,57559 169,90415 105,97915 739,34260 569,51407 441,28228 521,03686 128,74317 488,69815 834,57597 648,55923 74,92367 278,34206

13.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.					1		
1.1.1.1.469   No. 20 of 18 D 10	1 1.3.1.4.1.1.467	<b>2</b> ВЛ 10 кВ оп 76а ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	<b>3</b> 2019	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b> 55,58610
1.1.1.1.469   No. 20 of 18 D 10	1.3.1.4.1.1.468	ВЛ 10 кВ оп 111 ВЛ 10 кВ №3 ПС Звягинки	2019	10	18	15	57.64505
3.3.4.1.4.070							
1.1.1.1.1.1.27   Mr. 10 of cell 27 Let 50 miles (1.1.1.2004)   200   20   20   20   20   20   20		·					
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.	1.3.1.4.1.1.470	ВЛ 10 кВ оп 121 ВЛ 10 кВ №2 ПС Нарышкинская	2019	10	20	40	36,17951
1.11.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1	1.3.1.4.1.1.471	ВЛ 10 кВ оп 37-18 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	60	60	111,70243
14.14.14.79	1.3.1.4.1.1.472	ВЛ 10 кВ оп 34 ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2019	10	205	75	282,02826
1.1.4.1.1.479. M. 10 ville on Mari 10 ville in Mari 20 Circ Insulana  1.1.4.1.1.479. M. 10 ville on Mari 10 ville in Mari 20 Circ Insulana  1.1.4.1.1.479. M. 10 ville on Mari 10 ville in Mari 20 Circ Insulana  2.000 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	1.3.1.4.1.1.473						
14.1.1.1.27   10.1.1.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2		ВЛ 10 кВ оп 37-24 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая					
31.4.1.1.47	1.3.1.4.1.1.475	ВЛ 10 кВ оп 38/1 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	10	100	41,05682
11.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1	1.3.1.4.1.1.476						211,05002 53,45976
1.1.1.1.1.0   1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1							
1.1.1.2.1	1.3.1.4.1.1.479						30,27930
2.11.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.	1.3.1.4.1.1.480	ВЛ 10 кВ оп 43 ВЛ 10 кВ №7 ПС Южная	2019	10	439	500	617,41461
\$14.2.1.1   10.0 de de 19.0 de	1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах					
34.24.12							
31.41.21	131/211		2019	0.4	267	15	373 11570
1.1.1.1.1.1.2	1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Шах-9-21	2019	0,4	934	15	1 172,98153
23.14.12	1.3.1.4.2.1.3 1.3.1.4.2.1.4		2019	0,4	186		245,01960
3.3.4.2.1.7 MOLA de or NIO A del 198 3T PI Delay 2004 2009 0.4 39 89 37.4.7926.  3.2.3.1.1 MOLA del control A selection of the company of the	1.3.1.4.2.1.5 1.3.1.4.2.1.6						398,78299 56.37462
32.3.1.11   SQUARDHE PRINTS AND STATE OF THE PRINTS	1.3.1.4.2.1.7	ВЛ 0,4 кВ от КЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-908-4	2019	0,4	255	95	378,47924
3.2.3.1.1.1 В 10 10 ж от 18 - 3 к 17 осточно в 10 м 10 ж от 18 - 3 к 10 ж от 18 ж 10 к 10 к 10 к 10 ж от 18 ж 10 к 10 ж 10 ж 10 ж 10 к 10 к 10 ж 10 ж	1.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах	2013	0,4	13	83	70,32634
3.3.3.1.1.2 8/10.4 48 on 8 R 10.4 48 for 11 PH 1-10.5 2019 0.4 380 3.0 42.91.082 3.3.3.1.3 8/10.4 60 0.7 12.0 10.0 60 37.27.28.0 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 10.0 10.0 10.0 10.0 10.0							
3.3.3.1.1.2 8/10.4 48 on 8 R 10.4 48 for 11 PH 1-10.5 2019 0.4 380 3.0 42.91.082 3.3.3.1.3 8/10.4 60 0.7 12.0 10.0 60 37.27.28.0 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 3.7.27.00 10.0 10.0 10.0 10.0 10.0 10.0 10.0	1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 0.4 кВ оп 5 отп 1/1 ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 1/П-4	2019	0.4	572	15	651.86848
2.2.3.1.1.4. а п10 кв оп 1/1 в п 10 кв No 7 пС Сергиескова  2.019 10 10 20 330 147,5187  3.2.3.1.1.5 81 10 кв оп 18-3 87 10 кв No 18 СС Сергиескова  2.019 10 20 330 147,5187  3.2.3.1.1.7 81 10 кв оп 12 в П 10 кв No 1 ПС Шакево  2.019 10 20 30 30 147,5187  3.2.3.1.1.7 81 10 кв No 11 2 в П 10 кв No 1 ПС Пакевоса  2.019 10 269 50 297,7135  3.2.3.1.1.8 81 10 кв оп 112 в П 10 кв No 1 ПС Пакевоса  2.019 10 268 8 8 36,723,924  3.2.3.1.1.1.10 81 10 кв оп 110 в П 10 кв No 1 10	1.3.2.3.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-10-5	2019	0,4	380	50	429,18280
2.2.1.1.5 в л 10 кв оп 18-3 Вл 10 кв № 1 ГС Шахиво							
3.2.3.1.1.6 В Л10 жВ оп 72 RЛ 10 жВ №3 ЛС Гостоми» 2019 10 41 500 43,3050 3.2.3.1.1.7 ВЛ 10 жВ оп 191 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Степоми» 2019 10 268В В 3 607,9324 3.2.3.1.1.8 ВЛ 10 жВ оп 110 кВ 10 кВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 707 В 9 91,54388 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 167 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 466 10 615,2858 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 52 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 466 11 56,5284 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 52 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 460 11 56,5284 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 52 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 460 12 56,5284 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 57 КВ Л10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 528 11 5 128,5283 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 17/10 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 888 47 16,83,6553 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 17/10 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 888 47 16,3,6553 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 27 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 88 87 70 242,8549 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 27 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 88 87 70 242,8549 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 302 ВЛ 10 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 99 500 193,4035 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 50 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 10 516 400 667,9887 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 50 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 10 516 400 667,9887 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 50 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 10 516 400 667,9887 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 жВ оп 50 жВ Рез ЛС Карескай Брод 2019 10 10 516 400 667,9887 3.2.3.1.1 ВЛ 10 жВ оп 50 жВ ВЛ С Русскай Брод 2019 10 194 8 252,2968 3.3.3.2.1 ВЛ 10 жВ оп 50 жВ ВП С Русскай Брод 2019 10 194 8 252,2968 3.3.3.3.1.1 ВЛ 10 жВ оп 50 жВ ВП С Русскай Брод 2019 10 194 8 252,2968 3.3.3.3.1 ВЛ 10 жВ ОП 10 жВ ВР 10 жВ ВССКАЙ БРОД 2019 2019 10 194 8 252,2968 3.3.3.3.1 ВЛ 10 жВ ОП 10 жВ ВР 10 жВ ВССКАЙ БРОД 2019 2019 10 194 8 252,2968 3.3.3.3.1 ВЛ 10 жВ ВП 10 жВ ВП С Русскай Брод 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019		·					
3.2.3.1.1.7 В 110 кВ оп 191 ВЛ 10 кВ №1 ПС Агмесская  2.019 10 249 500 294,71351 3.2.3.1.1.8 В 110 кВ оп 1/17 ВЛ 10 кВ №18 ПС Нетрубеж  2.019 10 707 8 9 913,4528 3.2.3.1.1.10 071 0 кВ №18 ПС Нетрубеж  2.019 10 707 8 9 913,4528 3.2.3.1.1.11 В 10 кВ №1 10 кВ №18 ПС Русский Буюд  3.2.3.1.1.11 В 10 кВ оп 127 ВЛ 10 кВ №2 ПС Русский Буюд  3.2.3.1.1.12 В 110 кВ оп 27 ВЛ 10 кВ №2 ПС Комбонроднута  2.019 10 466 10 0 615,2465 3.2.3.1.1.13 В 110 кВ оп 27 ВЛ 10 кВ №2 ПС Помонрарская  2.019 10 0 466 10 0 22 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	1.3.2.3.1.1.5	ВЛ 10 кВ оп 18-3 ВЛ 10 кВ №1 ПС Шахово	2019	10	20	330	147,51877
3.2.3.1.1.18 В 110 и 80 от 1/17 В 110 и 8 № 12 ПС Реуссий Брод 2019 10 707 8 919.45281 3.2.3.1.1.10 8.10 10 8	1.3.2.3.1.1.6	ВЛ 10 кВ оп 72 ВЛ 10 кВ №3 ПС Гостомль	2019	10	41	500	41,30500
3.2.3.1.1.10 ВЛ 10 кВ ол 110 КВ 10 кВ № 18 ПС Руссиий Брод 3.2.3.1.1.10 ВЛ 10 кВ ол 155 КВ 10 кВ № 12 ПС Хиебопродукты 2019 10 466 10 615,2565; 3.2.3.1.1.11 ВЛ 10 кВ ол 27 КЛ 10 кВ № 12 ПС Хиебопродукты 2019 10 449 12 546,2934 3.2.3.1.1.12 ВЛ 10 кВ ол 97 КЛ 10 кВ № 12 ПС Киебопродукты 2019 10 928 15 1285,6289; 3.2.3.1.1.13 ВЛ 10 кВ ол 17/10 КЛ 10 кВ № 16 ПС Приборная 2019 10 888 47 1168,3655; 3.2.3.1.1.14 ВЛ 10 кВ ол 17/10 КЛ 10 кВ № 16 ПС Приборная 2019 10 886 70 242,8549; 3.2.3.1.1.15 ВЛ 10 кВ ол 27 КЛ 10 кВ № 16 ПС Володарская 2019 10 86 67 70 242,8549; 3.2.3.1.1.16 ВЛ 10 кВ ол 302 кВ 10 кВ № 16 ПС болодарская 2019 10 99 500 193,4035; 3.2.3.1.1.16 ВЛ 10 кВ ол 302 кВ 10 кВ № 16 ПС болодарская 2019 10 10 99 500 193,4035; 3.2.3.1.1.16 ВЛ 10 кВ 0.00 КВ 27 ПС Ражманово 2019 10 10 352,85 33,863; 3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 кВ 0.00 КВ 27 ПС Ражманово 2019 10 10 516 400 667,9887; 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 кВ 0.00 КВ 27 ПС Ражманово 2019 10 10 516 400 667,9887; 3.2.3.1.1 ВЛ 10 кВ 0.00 КВ 27 КВ 10 кВ № 16 ПС брогорах невозопрованным сталежлюжиневых проводом сечением от 50 До 100 квадратных ми выпочительно Оругорайные от 50 До 100 квадратных ми выпочительно Оругорайные от 50 До 100 квадратных ми миний (пранием ([ - 1 ), в Сособ произадия кВ 60 квадратных ми миний (пранием ([ - 1 ), в Сособ произадия кВ 60 квадратных ми миний сталежной квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (пранием ([ - 1 ), от 50 До 100 квадратных ми миний сталежной (	1.3.2.3.1.1.7	ВЛ 10 кВ оп 191 ВЛ 10 кВ №4 ПС Атяевская	2019	10	249	500	294,71359
3.2.3.1.1.10 ВЛ 10 и8 оп 155 ВЛ 10 и8 №3 ПС Нарышимиская 2019 10 466 10 615,2565; 3.2.3.1.1.11 ВЛ 10 и8 оп 27 ВЛ 10 и8 №3 ПС Нарышимиская 2019 10 449 12 546,29341 3.2.3.1.1.12 ВЛ 10 и8 оп 91 ВЛ 10 и8 №3 ПС Володарская 2019 10 928 15 1285,6289; 3.2.3.1.1.13 ВЛ 10 и8 оп 17/10 ВЛ 10 и8 №3 ПС Володарская 2019 10 888 47 1168,3655; 3.2.3.1.1.14 ВЛ 10 и8 оп 27 ВЛ 10 и8 №3 ПС Володарская 2019 10 86 70 242,8549; 3.2.3.1.1.15 ВЛ 10 и8 оп 27 ВЛ 10 и8 №5 ПС Болодарская 2019 10 86 70 242,8549; 3.2.3.1.1.16 ВЛ 10 и8 оп 302 ВЛ 10 и8 №5 ПС Болодарская 2019 10 99 500 193,4035; 3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 и8 оп 302 ВЛ 10 и8 №5 ПС Готомиь 2019 10 10 99 500 193,4035; 3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 и8 оп 27 ВЛ 10 и8 №5 ПС Сраманово 2019 10 10 352,85 33,8683; 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 и8 оп 27 ВЛ 10 и8 №5 ПС Орловскан-Районная 2019 10 10 352,85 33,8683; 3.2.3.1.1.1 ВЛ 10 и8 оп 118 ВЛ 10 и8 №5 ПС Орловскан-Районная 2019 10 516 400 667,9887; 3.2.3.2.1 волуцивнае инини на железобетичных опорах меньоморованным станедолюминескых гроводом сечением от 50 до 100 квадратных ми вилочетельно Орговский Брод 2019 10 194 8 252,2968; 4 Способ промадрия кабельных линий (в траншее (г = 1), в Способ промадрия кабельных линий (в траншее (г = 1), в Способ промадрия кабельных линий (в траншее (г = 1), в Способ промадрия кабельных линий (в траншее (г = 1), в Способ промадрия кабельных линий (в траншее (г = 1), в Орговский (г = 2), и заправа предистивным миниминиминий кабельных линий (в траншее (г = 1), в Орговский (г = 2), и заправа предистивным миниминиминий кабельных линий (в траншее) (г = 1), и менотиний кабельных миниминий кабельных линий (в траншее (г = 1), в Орговский (г = 2), и заправа предистивным миниминиминий кабельных линий (в траншее) (г = 1), и менотиний кабельных миниминий кабельных линий (в траншее) (г = 1), и менотиний кабельных миниминий кабельных линий (в траншее) (г = 1), и менотиний кабельных миниминий кабельных линий (в траншее) (г = 1), и менотиний кабельных миниминий кабельных линий (в траншее) (г = 1), и менотиний кабельных линий (в траншее) (г = 1), и менот	1.3.2.3.1.1.8	ВЛ 10 кВ оп 1/17 ВЛ 10 кВ №14 ПС Нетрубеж	2019	10	2688	8	3 607,93246
3.2.3.1.1.11 ВЛ 10 и 80 от 27 ВЛ 10 и 8 № 12 ГС Хлебопродрукты  3.2.3.1.1.12 ВЛ 10 и 8 от 91 ВЛ 10 и 8 № 27 ГС Володарская  2019 10 928 15 1285,6283  3.2.3.1.1.13 ВЛ 10 и 8 от 91 ВЛ 10 и 8 № 27 ГС Володарская  2019 10 888 47 1168,3655  3.2.3.1.1.14 ВЛ 10 и 8 от 17/10 ВЛ 10 и 8 № 16 ГС Приборная  2019 10 888 47 1168,3655  3.2.3.1.1.15 ВЛ 10 и 8 от 302 в ВЛ 10 и 8 № 16 ГС Володарская  2019 10 86 70 242,8549  3.2.3.1.1.16 ВЛ 10 и 8 от 302 в ВЛ 10 и 8 № 16 ГС Гостомль  2019 10 99 50 139,4035;  3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 и 8 от 302 в ВЛ 10 и 8 № 2 ГС Рамманово  2019 10 10 352,85 33,8683;  3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 и 8 от 27 ВЛ 10 и 8 № 5 ГС Орловская-Районная  2019 10 516 400 667,9887  3.2.3.2.1 Орловичением из жикезобеточных опорах и воздания в менезобеточных опорах и в менезобеточных	1.3.2.3.1.1.9	ВЛ 10 кВ оп 110 ВЛ 10 кВ №18 ПС Русский Брод	2019	10	707	8	919,45280
3.2.3.1.1.11 ВЛ 10 и 80 от 27 ВЛ 10 и 8 № 12 ГС Хлебопродрукты  3.2.3.1.1.12 ВЛ 10 и 8 от 91 ВЛ 10 и 8 № 27 ГС Володарская  2019 10 928 15 1285,6283  3.2.3.1.1.13 ВЛ 10 и 8 от 91 ВЛ 10 и 8 № 27 ГС Володарская  2019 10 888 47 1168,3655  3.2.3.1.1.14 ВЛ 10 и 8 от 17/10 ВЛ 10 и 8 № 16 ГС Приборная  2019 10 888 47 1168,3655  3.2.3.1.1.15 ВЛ 10 и 8 от 302 в ВЛ 10 и 8 № 16 ГС Володарская  2019 10 86 70 242,8549  3.2.3.1.1.16 ВЛ 10 и 8 от 302 в ВЛ 10 и 8 № 16 ГС Гостомль  2019 10 99 50 139,4035;  3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 и 8 от 302 в ВЛ 10 и 8 № 2 ГС Рамманово  2019 10 10 352,85 33,8683;  3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 и 8 от 27 ВЛ 10 и 8 № 5 ГС Орловская-Районная  2019 10 516 400 667,9887  3.2.3.2.1 Орловичением из жикезобеточных опорах и воздания в менезобеточных опорах и в менезобеточных	1.3.2.3.1.1.10	ВЛ 10 кВ on 165 ВЛ 10 кВ №3 ПС Нарышкинская	2019	10	466	10	615.25657
3.2.3.1.1.12 87 10 жВ оп 91 80 11 0 жВ №2 ПС Володарская 2019 10 928 15 1285,62891 33.2.3.1.1.13 87 10 жВ оп 91 80 10 жВ №2 ПС Володарская 2019 10 888 47 1168,36555 32.3.1.1.14 87 10 жВ оп 17/10 87 10 жВ №6 1 ПС Володарская 2019 10 886 70 242,85491 33.2.3.1.1.15 87 10 жВ оп 302а 87 10 жВ №6 1 ПС Володарская 2019 10 99 500 1393,40355 33.2.3.1.1.15 87 10 жВ оп 302а 87 10 жВ №6 ПС Гостомль 2019 10 10 99 500 1393,40355 33.2.3.1.1.15 87 10 жВ оп 18 87 10 жВ №6 7 С Ражманово 2019 10 10 10 352,85 33,86831 33.2.3.1.1.17 87 10 жВ оп 18 87 10 ж №6 5 ПС Ражманово 2019 10 10 516 400 667,9887/1 10 жВ оп 27 КВ 11 0 ж №6 5 ПС Оролоская-Районная 2019 10 516 400 667,9887/1 10 жВ оп 27 КВ 11 0 ж №6 5 ПС Русский брод 2019 10 10 516 400 667,9887/1 10 жВ оп 10 жВ оп 27 кВ 11 0 жВ №6 5 ПС Русский брод 2019 10 194 8 252,29681 10 жВ оп 27 кВ 11 0 жВ №6 1 ПС Русский брод 2019 10 194 8 252,29681 10 жВ оп 27 кВ 11 0 жВ №6 1 ПС Русский брод 2019 10 194 8 252,29681 10 жВ оп 27 кВ 11 0 жВ №6 1 ПС Русский брод 2019 10 194 8 252,29681 10 жВ оп 27 кВ 11 0 жВ №6 1 ПС Русский брод 2019 10 194 8 252,29681 10 жВ оп 27 кВ 11 0 жВ №6 1 ПС Русский брод 2019 10 194 8 252,29681 10 кВ 11 0 жВ №6 1 КВ №6 1							
3.2.3.1.1.13 87.10 кВ оп 17/10 87.10 кВ Ne16 ПС Приборная 2019 10 888 47 1168,36555 3.3.2.3.1.1.14 87.10 кВ оп 17/10 87.10 кВ Ne16 ПС Володарская 2019 10 86 70 242,85495 3.3.2.3.1.1.15 87.10 кВ оп 302а 87.10 кВ Ne16 ПС Володарская 2019 10 99 500 193,40355 3.3.2.3.1.1.15 87.10 кВ оп 118 87.10 кВ Ne2 ПС Рахманово 2019 10 10 99 500 193,40355 3.3.2.3.1.1.16 87.10 кВ оп 118 87.10 кВ Ne2 ПС Рахманово 2019 10 10 352,85 33,8683 3.3.2.3.1.1.17 87.10 кВ оп 127 87.10 кВ Ne55 ПС Орловская-Районная 2019 10 516 400 667,8887/1 07.3.3.2.3.1.1.17 87.10 кВ оп 118 87.10 кВ Ne55 ПС Орловская-Районная 2019 10 516 400 667,8887/1 07.3.3.2.3.1.1 87.10 кВ оп 17.10 кВ Ne18 ПС Русский брод 2019 10 194 8 252,2968:    - Строительство хабельных линий (в траншеж (в = 1), в болож (в = 2), каталах (в = 3), ет изменая к ноловеторых (в = 1), в болож (в = 2), каталах (в = 3), ет изменая к ноловеторых (в = 1), в болож (в = 2), каталах (в = 3), ет изменая к ноловеторых (в = 1), в болож (в = 2), каталах (в = 3), ет изменая к ноловеторых (в = 1), в болож (в = 2), каталах (в = 3), ет изменая к ноловеторых м м килочительно (п = 1), от 50, от 300 до 400 квадратных м м килочительно (п = 1), от 50, от 300 до 50 квадратных м м килочительно (п = 3), от 200 до 50 квадратных м м килочительно (п = 3), от 200 до 50 квадратных м м килочительно (п = 3), от 200 до 50 квадратных м м килочительно (п = 3), от 200 до 50 квадратных м м килочительно (п = 3), от 200 до 50 квадратных м м килочительно (п = 3), от 200 до 50 квадратных м м килочительно (п = 3), от 200 до 50 квадратных м м килочительно (п = 3), от 200 до 50 квадратных м м килочительно (п = 3), от 200 до 50 квадратных м м килочительно (п = 7), от 500 до 500 квадратных м м килочительно (п = 7), от 500 до 500 квадратных м м килочительно (п = 7), от 500 до 500 квадратных м м килочительно (п = 7), от 500 до 500 квадратных м м килочительно (п = 7), от 500 до 500 квадратных м м килочительно (п = 7), от 500 до 500 квадратных м м килочительно (п = 7), от 500 до 500 квадратных м м м килочительно (п = 7), от 500 до 500							
3.2.3.1.1.14 ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская 2019 10 86 70 242,85491 3.2.3.1.1.15 ВЛ 10 кВ оп 302 а ВЛ 10 кВ №6 ПС Гостомль 2019 10 99 500 193,4035; 3.2.3.1.1.16 ВЛ 10 кВ оп 118 ВЛ 10 кВ №2 ПС Ражманово 2019 10 10 352,85 33,8683; 3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная 2019 10 10 516 400 667,9887( 3.2.3.2.1.1 ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная 2019 10 516 400 667,9887( 3.2.3.2.1.1 ВЛ 10 кВ оп 110 ВЛ 10 кВ №18 ПС Русский Брод 2019 10 10 194 8 252,2968;  - Строительство кабельных линий (в траншелх (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туменелки и коллекторах (ј = 4), в галереки хаткарадх (і = 5), тогроительство кабельных линий (в траншелх (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туменелки к коллекторах (ј = 4), в галереки хаткарадх (і = 5), тогроительство коллекторах (ј = 4), к галереки хаткарадх (і = 5), тогроительство кабельных линий (в траншелх (ј = 1), к кабели с резичновой и пластмасской изолицей (і = 1), к кабели с резичновой и пластмасской изолицей (і = 1), к кабели с резичновой и пластмасской изолицей (і = 1), к кабели с резичновой и пластмасской изолицей (і = 1), к кабели с резичновой и пластмасской изолицей (і = 1), к кабели с резичновой и пластмасской изолицей (і = 1), к кабели с резичновой и пластмасской изолицей (і = 1), к кабели с резичновой и пластмасской изолицей (і = 1), к кабели с резичновой и пластительно (і і = 3), от 20 до 20 квадратных им включительно (і і = 6), от 400 до 500 квадратных им включительно (і і = 6), от 400 до 500 квадратных им включительно (і і = 6), от 400 до 500 квадратных им включительно (і і – 7), от 50 до 300 квадратных им включительно (і і – 6), от 400 до 500 квадратных им включительно (і і – 6), от 400 до 500 квадратных им включительно (і і – 7), от 50 до 300 квадратных им (і і – 5), от 50 до 300 квадратных им (і і і і і і і і і і і і і і і і і і і							
3.2.3.1.1.15 ВП 10 кВ оп 302 в ВП 10 кВ №6 ПС Гостомль 2019 10 99 500 193,4035; 3.2.3.1.1.16 ВЛ 10 кВ оп 118 ВЛ 10 кВ №2 ПС Ражманово 2019 10 10 352,85 33,8683; 3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная 2019 10 516 400 667,9887( 3.2.3.2.1 воздушные линии на железобетонных опорах неголомурованных сталеалкоминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных ми вылочительно одноцепные 3.2.3.2.1.1 ВЛ 10 кВ №13 ПС Русский Брод 2019 10 194 8 252,2968;  - Строительство кабельных линий (в траншек (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), в туннелях и коллекторах (ј = 4), в галерех и стакладах (ј = 3), горизонтальное наклонное бирение (ј = 6) (докомлъные (к = 1) и многожильные (к = 1) и	1.3.2.3.1.1.13		2019	10	888	47	1 168,36559
3.2.3.1.1.16 ВЛ 10 кВ оп 118 ВЛ 10 кВ №2 ГС Рахманово 2019 10 10 352,85 33,8683; 3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №2 ГС Рахманово 2019 10 10 516 400 667,9887( 3.2.3.2.1 воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные 3.2.3.2.1.1 ВЛ 10 кВ оп 110 ВЛ 10 кВ №18 ГС Русский Брод 2019 10 194 8 252,2968;  Строительство кабельных линий (в траншеж (ј = 1), в блоках (ј = 2), в каналах (ј = 3), е туннелях и коллекторах (ј = 4), в галереж и зстанадах (ј = 5), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), блоках (ј = 2), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), блоках (ј = 2), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), блоках (ј = 2), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 6), каналах (ј = 2), каналах (ј = 3), горизопальное наклонное буорение (ј = 1), буорение (ј = 1), буорение (ј = 1), буорение (ј = 1), буорение (ј = 1), буорение (ј = 1), буорение (ј = 1), каналах (ј = 1), ви каналах (ј = 1), ви каналах (ј = 2), каналах (ј = 2), каналах (ј = 2), каналах (ј = 3), буорение (ј = 2), каналах (ј = 3), каналах (ј	1.3.2.3.1.1.14	ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2019	10	86	70	242,85499
3.2.3.1.1.17 ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ № 265 ПС Орловская-Районная 2019 10 516 400 667,9887/ 3.2.3.2.1 воздушные линии на железобетонных поровдом сечением от 50 до 100 квадратных мы вилючительно одноцелные 3.3.2.3.2.1.1 ВЛ 10 кВ оп 110 ВЛ 10 кВ №18 ПС Русский Брод 2019 10 194 8 252,2968:  - Строительство кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереем и эстакадах (j = 5), горизоритальное наилонное бурение (i = 6), блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереем и эстакадах (j = 5), горизоритальное наилонное бурение (i = 6), бурение (i = 6), бурение (i = 6), бурение (i = 6), бурение (i = 6), бурение (i = 7), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 1), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 1), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 6), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), савыше 800 квадратных мм включительно (m = 8), савыше 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 400 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), о	1.3.2.3.1.1.15	ВЛ 10 кВ оп 302а ВЛ 10 кВ №6 ПС Гостомль	2019	10	99	500	193,40352
3.2.3.2.1 воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  3.2.3.2.1.1 ВЛ 10 к В оп 110 ВЛ 10 к В №18 ПС Русский Брод 2019 10 194 8 252,2968:  — Строительство кабельных линий (в траншелх (ј = 1), в блоках (ј = 2), в наналах (ј = 3), в туннелах и коллекторах (ј = 4), в галерем к частакадах (ј = 5), горизонтальное наклонное бугрение (ј = 0)  "I.К. Одномильные (к = 1) и многожильные (к = 2)  "J.К.I. Мабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (ј = 1), бумажной изоляцией (ј = 2)  "J.К.I. Мабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (ј = 1), бумажной изоляцией (ј = 2)  "J.К.I. Мабели (резиновой и пластмассовой изоляцией и (ј = 1), бумажной изоляцией (ј = 2)  "J.К.I. Мабели (резиновой и пластмассовой изоляцией и (ј = 1), обумажной изоляцией (ј = 2)  "J.К.I. Мабели (резиновой и пластмассовой изоляцией и (ј = 1), обумажной изоляцией (ј = 2)  "J.К.I. Мабели (резиновой и пластмассовой изоляцией и (ј = 1), обумажной изоляцией (ј = 2)  "J.К.I. Мабели (резиновой и пластмассовой изоляцией и (ј = 2)  "J.К.I. Мабели (резиновой и пластмассовой изоляцией и (ј = 2)  "J.К.I. Мабели (резиновой и пластмассовой изоляцией и (ј = 2)  "J.К.I. Мабели (резиновой и пластмассовой изоляцией (ј = 2)  "J.К.I. Мабели (ј = 2), от (ј = 3), от 250 до 300 квадратных мм включительно (ј = -3), от 300 до 400 квадратных мм включительно (ј = -3), от 300 до 400 квадратных мм включительно (ј = -3), от 300 до 400 квадратных мм маклочительно (ј = -3), от 300 до 400 квадратных мм (ј = 9)  "J.К.I. Мабельные лини в траншем срама и (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.К.I. Мабельные линим в траншем (ј = 2)  "J.	1.3.2.3.1.1.16	ВЛ 10 кВ оп 118 ВЛ 10 кВ №2 ПС Рахманово	2019	10	10	352,85	33,86837
неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  3.2.3.2.1.1 ВЛ 10 кВ ол 110 ВЛ 10 кВ №18 ПС Русский Брод 2019 10 194 8 252,2968:  — Строительство кабельных линий  ј Способ промадки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереах и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 61)  "I.К. Одномльные (k = 1) и многожильные (k = 2)  "İ.К. Кабели с резичвоой и пластмассовой изоляцией (i = 1), бумажной изоляцией (i = 2)  "İ.К.I.т. Сечение провода (дмапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 7), от 50 до 300 квадратных мм включительно (m = 7), от 50 до 300 квадратных мм включительно (m = 8), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 7), от 50 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 50 до 500 квадратных мм включительно (m = 8), стабра в траншее, канале, туннеле или коллекторь, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)  — спобъектная расшифровка — спобъектная расшифровка — спобъектная расшифровка — спобъектная расшифровка — спобъектная расшифровка — спобъектная расшифровка — спомы и втраншеях одномильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеех одномильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеех одномильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в	1.3.2.3.1.1.17	ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная	2019	10	516	400	667,98870
от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  3.3.2.3.2.1.1  ВЛ 10 кВ оп 110 ВЛ 10 кВ № 18 ПС Русский Брод  . Строительство кабельных линий (в траншеях () = 1), в блоках () = 2), в каналах () = 3), в туннелях и коллекторах () = 4, в талерах и частаждах () = 5, гозыонтальное наклонное бурение () = 61)  . Дк. Одножильные (к = 1) и многожильные (к = 2)  . Дк. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией () = 1), бумажной изоляцией () = 1), бумажной изоляцией () = 2)  . Дк. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией () = 1), бумажной изоляцией () = 2)  . Дк. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией () = 1), бумажной изоляцией () = 2)  . Дк. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией () = 1), бумажной изоляцией () = 2)  . Дк. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией () = 1), бумажной изоляцией () = 2)  . Дк. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией () = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм мм включительно (m = 8), от 50 до 800 квадратных мм (m = 9)  . Дк. Кт. Пт. Количество кабелей в траншее 800 квадратных мм (m = 9)  . Дк. Кт. Пт. Количество кабелей в траншее 800 квадратных мм (m = 9)  . Дк. Кт. Пт. Количество кабелей в траншее канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстажде, труб в скважине (одна (n = 1), две (m = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расшифровка>  . Спобъектвая расши	1.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах					
3.2.3.2.1.1 ВЛ 10 кВ оп 110 ВЛ 10 кВ N218 ПС Русский Брод 2019 10 194 8 252,2968:  . Строительство кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каньалах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереля и зстакадах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереля и зстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6)							
. Строительство кабельных линий .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 (i = 6) .j, к Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) .j, к Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (i = 1), бумажной изоляцией (i = 2) .j, к 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 = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 6), от 50 до 300 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм м включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9) .j, к l.m.n Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, туруб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5) .	122211		2010	10	104		252 20691
ј. Способ прокладки кабељьых линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в талеревх и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (i = 6))  ј.k. Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)  ј.k.I. Кабели с резиновой и гластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2), бумажной изоляцией (l = 2).  ј.k.I.m Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 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 = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм коллекторь, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), де (n = 2), три (n = 3), чтыре (n = 4), более четырех (n = 5)  Коллекторь, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), де (n = 2), три (n = 3), чтыре (n = 4), более четырех (n = 5) Колобъектная расшифровка> Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1.3.2.3.2.1.1		2019	10	194	8	252,29681
4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))  .j.k. Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)  .j.k.l. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)  .j.k.l.т 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 = 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 = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)  .j.k.l.m.n Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или зстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)  .	<b>2.</b> 2.j						
Бурение (i = 6)   Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)							
j,k.l. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (I = 1), бумажной изоляцией (I = 2)  j,k.l.m Сечение провода (диалазон 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 = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 5), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)  j,k.l.m.n Количество кабелей в траншее, канале, туннеле кли коллекторе, на галерее или зстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)  1.1.1.1.2.3 кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 i k	бурение (j = 6))					
ј.k.l.m Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 21), 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 = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)  .j.k.l.m.n Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, турб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)  . <noofbekthая расшифровка=""> 1.1.1.1.2.3 кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее.</noofbekthая>	2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (I = 1),					
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 = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)  .j.k.l.m.n  Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, туруб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)  .   <	2.j.k.l.m						
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 = 5), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)   "j.k.l.m.n  Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, туруб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)  колобъектная расшифровка>  кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее							
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 = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)  .j.k.l.m.n  Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на талерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)  . спообъектная расшифровка> .1.1.1.2.3  кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее							
включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)  ј.k.l.m.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).  .		включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм					
включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)  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)  - <							
коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)  - «пообъектная расшифровка> - 1.1.1.2.3 кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее							
(n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5).  ∴ спообъектная расшифровка> ∴1.1.1.2.3 кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2.j.k.l.m.n						
. <пообъектная расшифровка> 1.1.1.2.3 кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		(n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех					
или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		<пообъектная расшифровка>					
100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2.1.1.1.2.3						
		100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в					
	2.1.1.1.2.3.1		2019	10	8	60	104,15859

1	_ <del>_</del>					
2.1.2.1.1.1	2 кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой	3	4	5	6	7
2.1.2.1.1.1	или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50					
	квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-1	2019	0,4	2,5	62	64,30024
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ №4 ТП Пищ-908-4	2019	0,4	37	100	65,88544
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 с одним кабелем в					
2.1.2.1.2.1.1	тоаншее КЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-908-4	2019	0,4	12	95	39,51814
2.1.2.1.2.1.2	КЛ 0,4 кВ №2 ТП 290	2019	0,4	18		58,14937
2.1.2.1.2.1.3 2.1.2.1.3.1	КЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-1 кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой	2019	0,4	2,5	130	64,30024
	или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до					
	200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.3.1.1	КЛ 0,4 кВ №1, №2 ТП 9/Рах-2	2019	0,4	86	352,85	85,39300
2.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом					
	горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением					
	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя					
2.6.1.1.2.2.1	тоубами в скважине КЛ 10 кВ оп 41-2 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	128	60	583,41395
2.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом				-	
	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением					
	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя					
2624424	трубами в скважине	2040		24.5	-	400 200055
2.6.2.1.1.2.1 2.6.2.1.1.2.2	КЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-1 КЛ 0,4 кВ №4 ТП Пищ-908-4	2019 2019	0,4	21,5 50	62 100	109,289865 325,32987
	·					,-
2.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с					
1	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением					
	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя					
	трубами в скважине					
2.6.2.1.2.2.1	КЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 012	2019	0,4	48	13	433,94753
2.6.2.1.2.2.2 3.	КЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-1 Строительство пунктов секционирования	2019	0,4	21,5	130	109,289865
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)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до					
	250 A включительно (k = 2), от 250 до 500 A включительно (k					
	= 3), от 500 A до 1 000 A включительно (k = 4), свыше 1 000 A (k = 5)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или					
	переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (I=1), от 5 до 10 ячеек включительно (I=2), от 10 до 15 ячеек					
	включительно (I=3), свыше 15 ячеек (I=4)					
3.1.4	<пообъектная расшифровка> реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А					
3.1.4	включительно					
3.1.4.1	Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 P-Ш-1-30	2019	10	1	330	1 792,11078
3.1.4.2 3.1.4.3	Реклоузер 10 кВ РВА/ТЕL-10-12,5/630 Реклоузер 10 кВ РВА/ТЕL-10-12,5/630	2019 2019	10 10		360 500	1 743,67933 1 764,63060
3.1.4.4	Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 P-A-4-10	2019	10	1	500	1 665,64267
3.1.4.5 3.2.3	Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 P-Г-6-13	2019	10	1	500	1 899,59929
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно					
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2019	10	1	15	83,35875
1						
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2019	10	2	15	123,68314
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная	2019	10	4	15	55,38263
	· ·					
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская	2019	10	2	50	160,13926
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №4 ПС Козьминская	2019	10	2	4,5	138,17346
					,,,	
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №908 ПС Пищевая	2019	10	1	5	60,94782
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №7 ПС Новоселово	2019	10	1	5	58,35448
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2019	10	1	8	61,85897
	·					
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 56 ВЛ 10 кВ №14 ПС Ловчиково	2019	10	1	12	79,12044
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 26 ВЛ 10 кВ №1 ПС Паньково	2019	10	1	12	78,37080
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2019	10	2	15	143,59606
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 105а ВЛ 10 кВ №5 ПС Бакланово	2019	10	1	15	79,18617
<del></del>	ВЛ 10 кВ оп 134 ВЛ 10 кВ №2 ПС Нарышкинская	2019	10	1	15	69,81476
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 66 ВЛ 10 кВ №02 ПС "Район-В"	2019	10	2	15	158,63673
	TO AD OUT OF DIT TO KD INFOC LIC LANGH-P	2019	10		15	158,036/3
3.2.3.1						
	ВЛ 10 кВ оп 2/8 ВЛ 10 кВ №6 ПС Малоархангельская	2019	10	2	15	125,28761
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 2/8 ВЛ 10 кВ №6 ПС Малоархангельская					
3.2.3.1 3.2.3.1 3.2.3.1	ВЛ 10 кВ on 2/8 ВЛ 10 кВ №6 ПС Малоархангельская ВЛ 10 кВ on 116 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2019	10	1	15	125,28761 82,23044
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 2/8 ВЛ 10 кВ №6 ПС Малоархангельская			1	15	

3.2.3.1	<b>2</b> ВЛ 10 кВ оп 281а ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	<b>3</b> 2019	<b>4</b>	5 1	<b>6</b>	<b>7</b> 82,01592
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2019	10	2	15	115,77659
3.2.3.2	ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат	2019	6	1	12	68,00729
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 76a ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2019	10	1	15	78,37080
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 111 ВЛ 10 кВ №3 ПС Звягинки	2019	10	1	15	80,61900
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 18 ВЛ 10 кВ №16 ПС Корсаково	2019	10		25	78,37080
	·					•
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 121 ВЛ 10 кВ №2 ПС Нарышкинская	2019	10		40	81,54895
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 37-18 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10		60	60,51732
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 34 ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2019	10	2	75	135,90809
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 37-24 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	1	99	64,39318
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 38/1 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	1	100	87,46738
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 43а ВЛ 10 кВ №7 ПС Южная	2019	10	1	150	78,37080
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 9/2 ВЛ 10 кВ №8 ПС Алешня	2019	10	2	360	172,56306
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 43 ВЛ 10 кВ №7 ПС Южная	2019	10	1	500	74,52070
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 37-25а ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	1	100	74,24866
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 1/1 ВЛ 10 кВ №7 ПС Сергиевская	2019	10	1	150	170,67726
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 18-3 ВЛ 10 кВ №1 ПС Шахово	2019	10	1	330	67,34574
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 72 ВЛ 10 кВ №3 ПС Гостомль	2019	10	1	500	114,89218
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 191 ВЛ 10 кВ №4 ПС Атяевская	2019	10		500	73,17948
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 1/17 ВЛ 10 кВ №14 ПС Нетрубеж	2019	10		8	91,05338
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ on 110 ВЛ 10 кВ №18 ПС Русский Брод	2019	10		8	64,04945
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 165 ВЛ 10 кВ №3 ПС Нарышкинская	2019	10		10	65,06720
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 27 ВЛ 10 кВ №12 ПС Хлебопродукты	2019	10			64,82056
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 91 ВЛ 10 кВ №2 ПС Володарская	2019	10	2	15	122,47290
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 17/10 ВЛ 10 кВ №16 ПС Приборная	2019	10	2	47	123,00230
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2019	10	1	70	68,44047
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 302а ВЛ 10 кВ №6 ПС Гостомль	2019	10	1	500	70,56791
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 118 ВЛ 10 кВ №2 ПС Рахманово	2019	10	1	352,85	50,10963
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная	2019	10	1	400	87,81835
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
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)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1), от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА включительно (I=3), от 250 до 400 кВА (I=4), от 400 до 1000 кВА включительно (I=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (I=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (I=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (I=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (I=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (I=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (I=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (I=11), свыше 4000 кВА (I=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или					
 4.2.1.1.1	киоскового типа (m=2). блочного типа (m=3)  «пообъектная расшифровка>  однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового					
4.2.1.1.1.1	типа ТП К3-4-10	2019	10/0,4		4,5	558,24675
4.2.1.1.1.1 4.2.1.1.1.1	TП 8/Mк-7 TП H-2-22	2019 2019	10/0,4 10/0,4	Х	15	289,90000 257,80102
4.2.1.1.1 4.2.1.2.1	ТП 399  Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2019	10/0,4		15	
4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1	ТП Пищ-908-7 ТП Но-7-28	2019 2019	10/0,4 10/0,4		5	239,71263 360,79613
4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1	TIT 38-9-23 TIT 5k-5-7	2019 2019	10/0,4	Х		584,12185
4.2.1.2.1.1	TП 335	2019	10/0,4 10/0,4	Х	15	296,73300 396,47070
4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1	ТП Д-11-39 ТП К-5-32	2019 2019	10/0,4 10/0,4		15 15	301,79727 391,57524
4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1	ТП Шах-9-21 ТП Д-11-38	2019 2019	10/0,4 10/0,4	Х	15	386,29863 382,13935
4.2.1.2.1.1	T∏ 3в-9-22	2019	10/0,4	Х	15	392,67655
4.2.1.2.1.1		2040	10/0 4	X	15	285,01753
	ТП П-6-57 ТП Д-11-40	2019 2019	10/0,4 10/0,4			375,11555
4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1	ТП Д-11-40 ТП В-2-33	2019 2019	10/0,4 10/0,4	X	15 15	375,11555 398,41017
4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.1	ТП Д-11-40	2019	10/0,4	X X X	15 15 15 15	375,11555 398,41017 385,63347 254,10340

1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.2.1.1	TП H-7-25	2019	10/0,4	Х	50	313,58361
4.2.1.2.1.1	TП Пищ-922-45	2019	10/0,4	X	60	260,23577
4.2.1.2.1.1	TП B-61-36	2019	10/0,4	Х	70	448,46493
4.2.1.2.1.2	TП Пищ-922-48	2019	10/0,4	Х	100	398,14539
4.2.1.2.1.2	TП Пищ-922-47	2019	10/0,4	Х	100	599,05263
4.2.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.2.2.1	TП A-14-11	2019	10/0,4	Х	75	522,53652
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.3.2.1	ТП Пищ-922-46	2019	10/0,4	х	99	680,13821
4.2.1.3.2.1	TП Ю-7-10	2019	10/0,4	х	150	706,66605
4.2.1.3.2.2	TП M-6-8	2019	10/0,4	Х	15	823,23353
4.2.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.4.2.1	ΤΠ 9/Pax-2	2019	10/0,4	Х	352,85	1 313,77586

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (территории городских населенных пунктов)

#### ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")

	•		120 ГОД			
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство	Год	Уровень	Протяженность	Максимальная	Расходы на
	коммерческого учета электрической энергии	ввода	напряжения,	(для линий	мощность,	строительство
	коммерческого учета электрической энергии	ввода	напряжения,	(для линии	мощность,	строительство
	(мощности)	объекта	кВ	электропередачи),	кВт	объекта/ на
	, , ,					· ·
				метров /		обеспечение
				Количество пунктов		средствами
				· ·		
				секционирования,		коммерческого уче
				штук /		электрической
				штук /		электрической
				Количество точек		энергии (мощности
				учета, штук		тыс.руб.
1	1	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	,	-	,		,
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2),					
1.j.k	железобетонные (j = 3)) Тип провода (изолированный провод (k = 1),					
	неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (I = 1), стальной (I = 2), сталеалюминиевый (I = 3), алюминиевый (I = 4))					
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	1	1	ĺ	1	1
	включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм	1	1	ĺ	1	1
		1	1	ĺ	1	1
	включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм		1	ĺ		l
	включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)	1				
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных	<u> </u>				
	(o=1), на многогранных опорах (o=2) <пообъектная расшифровка>	-				
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах					
	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 17/X-7	2020	0,4	113	1,2	139,04
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/П-17	2020	0,4			111,01
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 5-2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-2-2	2020	0,4		8	44,55
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Н-11-5	2020	0,4		10	147,60
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-45	2020	0,4	63	10	102,09
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-2-2	2020	0,4	49	10	85,65
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Н-11-5	2020	0,4	244	12	611,27
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 7-7а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2020	0,4			176,17
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-10	2020	0,4		15	199,33
1.3.1.4.1.1.10	BJ 0,4 kB on 4/1 BJ 0,4 kB №2 TH N-3-10	2020	0,4			126,08
		2020				42,33
1.3.1.4.1.1.11	BЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-17-1	2020	0,4			
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-19		0,4			67,64
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2020	0,4	66		117,93
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 11/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2020	0,4			124,90
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 6/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-6	2020	0,4			52,86
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 16/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2020	0,4	162	50	264,21
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/В-6	2020	0,4	121	15	151,52
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-9-3	2020	0,4	250	15	408,52
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-1-10	2020	0,4	39	15	52,71
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-33	2020	0,4	157	15	272,47
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 6а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-48	2020	0,4			77,70
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 9/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-27	2020	0,4	98	15	172,69
1.3.1.4.1.1.23	BЛ 0,4 кВ oп 14/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2020	0,4			114,03
1.3.1.4.1.1.24	BЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-17-1	2020	0,4			61,07 151,56
1.3.1.4.1.1.25 1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 11/В-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-544-19	2020 2020	0,4			151,56
1.3.1.4.1.1.27	BJ 0,4 kB №3 TП 3/K-2	2020	0,4			100,47
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2020	0,4		15	570,65
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0.4 кВ оп 3-2СП ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 237	2020				44,16
1.3.1.4.1.1.30	BJ 0,4 kB №2 TП C-2-18	2020	0,4			291,76
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 6/П-26	2020	0,4		50	42,04
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 6 кВ оп 28 ВЛ 6 кВ №544 ПС Железнодорожная	2020	6			
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 6 кВ оп 5А ВЛ 6 кВ №26 ПС Пластмасс	2020	6	11	50	87,46
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-9-3	2020	0,4	247	15	403,62
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 10 кВ оп 8-19 ВЛ 10 кВ №6 ПС Верховье-1	2020	10			251,07
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,23 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП М-12-25	2020	0,23			29,03
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,23 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-1-28	2020	0,23			60,91
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,23 кВ оп 2/16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-24	2020	0,23			34,06
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2020	0,4			31,86
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ оп 6/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-6	2020	0,4	51	15	80,14
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-1-10	2020	0,4	23	15	31,09
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 4/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2020	0,4			
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-9-3	2020	0,4	12	15	19,60
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах					
	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
	1	2020				407.0
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 6 кВ оп 2 ВЛ 6 кВ №4 ПС Пластмасс	2020	6	27	500	187,8

1 1.3.2.3.1.1	2 воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеэлюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3	4	5	6	7
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 6 кВ оп 1 ВЛ 6 кВ №704 РП Погрузчик	2020	6	336	100	506,94545
<b>2.</b> 2.j	Строительство кабельных линий  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 (i = 6))					
2.j.k 2.j.k.l	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1),					
2.j.k.l.m	бумажной изоляцией (I = 2) 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 = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
2.j.k.l.m.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)					
 2.1.1.1.1.3	спообъектная расшифровка> кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ №653 ПС 110/10/6 кВ Западная	2020	10	57	650	168,11506
2.1.1.1.3.2	КЛ 10 кВ №656 ПС 110/10/6 кВ Западная	2020	10	38	650	82,74363
2.1.1.1.8.3.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изолящией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.8.3.1 2.1.1.1.8.3.2	КЛ 10 кВ №1 от ПС Восточная до ПС Северная КЛ 10 кВ №2 от ПС Восточная до ПС Северная	2020 2020	10 10	58 40	11 296 11 296	520,90168 292,18833
2.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			40		
2.1.2.1.1.1.1 2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ №1 ТП Серебряная нить КЛ 0,4 кВ от ПС Восточная до ПС Северная	2020 2020	0,4	61	10 87	10,69282 160,25301
2.1.2.1.1.1.3	КЛ 6 кВ оп 16-1 ВЛ 6 кВ №704 РП Погрузчик кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до	2020	6	70	100	165,94693
2.1.2.1.2.1.1	100 квадратных мм включительно с одним кабелем в тоаншее КЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-31-1	2020	0,4	32	100	79,07246
2.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной	2020		32	100	73,07240
2.6.1.1.1.1.1	тоубой в скважине КЛ 10 кВ №653 ПС 110/10/6 кВ Западная	2020	10	78	650	405,75555
2.6.1.1.1.1.2	КЛ 10 кВ №656 ПС 110/10/6 кВ Западная	2020	10	78	650	405,75555
2.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.1.2.1	КЛ 6 кВ оп 16-1 ВЛ 6 кВ №704 РП Погрузчик	2020	6	15	100	175,16737
2.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.2.2.1	КЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-31-1	2020	0,4	117	100	1 410,33955
2.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.3.2.1	КЛ 6 кВ №3 РП 6 кВ №2 ПС Химмаш	2020	6	156	660	771,85500
2.6.2.1.3.2.2	Кабельная вставка ВЛ 10 кВ №13 ПС Кромская	2020	10	69	4 584	925,24769
2.6.2.1.3.2.3	Кабельная вставка ВЛ 10 кВ №12 ПС Кромская	2020	10	152	4 584	1 853,46584
<b>3.</b> 3.j	Строительство пунктов секционирования Реклюзеры (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)					
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)					

1	2	3	4	5	6	7
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (I=1),					
	от 5 до 10 ячеек включительно (I=2), от 10 до 15 ячеек					
	включительно (I=3), свыше 15 ячеек (I=4) <пообъектная расшифровка>					
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А					
3.1.4.1	включительно Реклоузер 6 кВ OSM15 №6	2020	6	1	500	1 538,68782
3.1.4.2	Реклоузер 6 кВ OSM15 №7	2020	6		500	1 538,68782
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно					
3.2.3.1	ВЛ 6 кВ оп 28 ВЛ 6 кВ №544 ПС Железнодорожная	2020	6	1	. 15	119,84901
3.2.3.2	ВЛ 6 кВ оп 5А ВЛ 6 кВ №26 ПС Пластмасс	2020	6	1	. 50	91,15522
				_		
3.2.3.3	ВЛ 6 кВ оп 1 ВЛ 6 кВ №704 РП Погрузчик	2020	6	1	100	119,56345
3.2.3.4	ВЛ 6 кВ оп 2 ВЛ 6 кВ №4 ПС Пластмасс	2020	6	2	500	165,61938
3.2.3.5 4.	ВЛ 6 кВ оп 2 ВЛ 6 кВ №26 ПС Пластмасс  Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за	2020	6	2	500	165,61938
٠.	исключением распределительных подстанции (тт), за					
	подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
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)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1),					
	от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА включительно (I=3), от 250 до 400 кВА (I=4), от 400 до 1000					
	кВА включительно (I=5), от 1000 до 1250 кВА включительно					
	(I=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (I=7), от 1600					
	до 2000 кВА включительно (I=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (I=9), от 2500 до 3150 кВА включительно					
	(I=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (I=11), свыше 4000					
	кВА (I=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или					
	киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3) <пообъектная расшифровка>					
4.1.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)					
	мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)					
4.1.1.2.1.1	TП 6/П-26	2020	6/0,4	>	50	531,76456
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно					
	столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)					
4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.2	TIT X-544-19	2020	10/0,4	>	15	506,73800
4.2.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или					
	киоскового типа					
4.2.1.2.2.1	Трансформатор ТСЗР-40 ПС Северная	2020	10/0,4	>	37,6	74,11601
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета					
7. j	электрической энергии (мощности) однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k =					
	2), косвенного включения (k = 3) <пообъектная расшифровка>					
7.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии					
	(мощности) однофазные прямого включения					
7.1.1.1	СЭ Фобос 1 оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП М-12-25	2020	0,23	1	9	11,62189
7.1.1.2 7.1.1.3	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-41 СЭ Фобос 1 оп 1-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 6/М-6	2020 2020	0,23 0,23			
7.1.1.4	СЭ Фобос 1 оп 4/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-45	2020	0,23		. 10	19,44383
7.1.1.5 7.1.1.6	СЭ Фобос 1 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-36 СЭ Фобос 1 оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-44	2020 2020	0,23 0,23	1	. 12	11,46524 11,49779
7.1.1.7	СЭ Фобос 1 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-1-3	2020	0,23	1	. 15	12,11488
7.1.1.8 7.1.1.9	СЭ Фобос 1 оп 21/8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-10 СЭ Фобос 1 оп 9/8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2020 2020	0,23 0,23		. 15	12,50915 11,65521
7.1.1.10	C9 Фобос 1 on 3/1 BЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-1-4	2020	0,23			11,73837
7.1.1.11 7.1.1.12	СЭ Фобос 1 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-2 СЭ Фобос 1 оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-2	2020 2020	0,23 0,23	1	15	11,61069 12,03185
7.1.1.13	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-36	2020	0,23	1		
7.1.1.14 7.1.1.15	C3 Фобос 1 on 2/14 BЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-24 C3 Фобос 1 on 8 BЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-48	2020 2020	0,23 0,23		. 15	
7.1.1.16	СЭ Фобос 1 оп 12/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2020	0,23			
7.1.1.17	C3 Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-38	2020	0,23		15	11,25898
7.1.1.18 7.1.1.19	C9 Фобос 1 on 1/8 BЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-2 C9 Фобос 1 on 23/7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП K-5-10	2020 2020	0,23 0,23		. 15	10,95943 11,49866
7.1.1.20	СЭ Фобос 1 оп 27 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Н-11-5	2020	0,23	1	. 15	14,48315
7.1.1.21 7.1.1.22	СЭ Фобос 1 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП К-1-10 СЭ Фобос 1 оп 22/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2020 2020	0,23 0,23		15	
7.1.1.23	СЭ Фобос 1 оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-34	2020	0,23	1	. 15	11,38350
7.1.1.24 7.1.1.25	СЭ Фобос 1 оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП С-2-8 СЭ Фобос 1 оп 7/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-27	2020 2020	0,23 0,23		15	
7.1.1.26	СЭ Фобос 1 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-36	2020	0,23	1	. 15	11,56455
7.1.1.27 7.1.1.28	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 3в-9-2 СЭ Фобос 1 оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-1	2020 2020	0,23 0,23		15	
7.1.1.29	СЭ Фобос 1 оп 10-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-24	2020	0,23		. 15	19,44383
7.1.1.30 7.1.1.31	СЭ Фобос 1 оп 15-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11 СЭ Фобос 1 оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-48	2020 2020	0,23 0,23	1	15	17,72293 17,72293
7.1.1.32	СЭ СЭО-1.15 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 013	2020	0,23			1,88262
7.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения					
7.2.1.1	СЭ Фобос 3 оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 6/М-6	2020	0,4		12	
7.2.1.1	СЭ Фобос 3 оп 21/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-10	2020 2020	0,4			
7.2.1.2	C2 tho 6 oc 2 on 2/1 pr 0 4 up No1 TD IC 4 0		0,4	1 1	. 15	21,28727
7.2.1.2 7.2.1.3 7.2.1.4	СЭ Фобос 3 оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-1-8 СЭ Фобос 3 оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-2-7	2020	0,4	1	. 15	19,13710
7.2.1.2 7.2.1.3 7.2.1.4 7.2.1.5	СЭ Фобос 3 оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-2-7 СЭ Фобос 3 оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2020 2020	0,4 0,4	1	. 15	19,98277
7.2.1.2 7.2.1.3 7.2.1.4	СЭ Фобос 3 оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-2-7 СЭ Фобос 3 оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9 СЭ Фобос 3 оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-2-8	2020	0,4	1	. 15 15	19,98277 19,98277
7.2.1.2 7.2.1.3 7.2.1.4 7.2.1.5 7.2.1.6	СЭ Фобос 3 оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-2-7 СЭ Фобос 3 оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2020 2020 2020	0,4 0,4 0,4	1 1 1	15 15 15 15	19,98277 19,98277 23,24082 18,88718

1	2	3	4	5	6	7
7.2.1.11	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-19-4	2020	0,4	1	15	22,93384
7.2.1.12	СЭ Фобос 3 оп 23/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-10	2020	0,4	1	15	19,29546
7.2.1.13	СЭ Фобос 3 оп 9-14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-27	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.14	СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-17-1	2020	0,4	1	15	28,08837
7.2.1.15	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 6/П-26	2020	0,4	1	50	28,08837

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

#### ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")

2020 год Урове

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство	Год	Уровень	Протяженность	Максимальная	Расходы на
,	коммерческого учета электрической энергии	ввода	напряжения,	(для линий	мощность,	строительство
	(мощности)	объекта	кВ	электропередачи),	кВт	объекта/ на
				метров /		обеспечение
				Количество пунктов		средствами
				секционирования,		коммерческого учета
				штук /		электрической
						l '
				Количество точек		энергии (мощности),
				учета, штук		тыс.руб.
					_	
1.	2 Строительство воздушных линий	3	4	5	6	7
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2),					
1.j.k	железобетонные (j = 3)) Тип провода (изолированный провод (k = 1),					
1.j.K	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (I = 1), стальной (I = 2),					
1.j.k.l.m	сталеалюминиевый (I = 3), алюминиевый (I = 4)) 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))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
	(0-1), на многогранных опорах (0-2) <пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах					
	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2020	0,4	302	4	330,32780
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 4-10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2020	0,4	46		89,91891
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2020	0,4	102		102,53809
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2020	0,4	36		52,02721
1.3.1.4.1.1.5 1.3.1.4.1.1.6	BЛ 0,4 кВ оп 1-11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-2 ВЛ 0,4 кВ оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2020	0,4 0,4	32 35	,	54,42360 84,38065
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-8	2020	0,4			216,37748
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 383	2020	0,4	118	5	151,92114
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стальной Конь	2020	0,4	20	6	46,85824
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 5/Н-15	2020	0,4	25	6	48,51423
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/В-13	2020	0,4	100		
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-1	2020	0,4	379	7,4	256,53590
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стальной Конь ВЛ 0,4 кВ оп 3-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-4	2020 2020	0,4 0,4			64,72128 251,08931
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 205	2020	0,4	120		167,43958
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-57	2020	0,4	53		44,33929
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 16-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8	2020	0,4	28		70,29125
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-7-4	2020	0,4	89		
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КЗ-4-10	2020	0,4	52		91,11722
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,4			247,72408
1.3.1.4.1.1.21 1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 5/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-1-4	2020	0,4 0,4	127 104		173,41408 115,89470
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 16/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3 ВЛ 0,4 кВ оп 12-13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020	0,4	27	10	67,17116
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 213	2020	0,4	61		115,95081
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ оп 15-9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,4	24		185,68344
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 141	2020	0,4	167	10	177,35559
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 7/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-9	2020	0,4	40	12	80,45261
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 6/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3	2020	0,4	30	12	112,54400
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 29/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2020	0,4	36		60,93693
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 4-5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 134	2020	0,4	130		255,32572
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/Ск-7	2020	0,4	168	13	242,31690
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 252	2020	0,4			181,15219
1.3.1.4.1.1.33	BЛ 0,4 кВ on 12/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП C-6-50	2020 2020	0,4			175,35971 805,90450
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 12/Р-1 ВЛ 0,4 кВ оп 5а ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/Вв-7	2020	0,4			
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ оп 2-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-30	2020	0,4			179,30552
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-30	2020	0,4			78,70571
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 062	2020	0,4			54,64143
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 3-19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-7-1	2020	0,4	94	15	114,01230
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6	2020	0,4			138,57007
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ оп 16/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8	2020	0,4			79,72356
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 1/15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-25	2020	0,4			85,03910
1.3.1.4.1.1.43	BЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3 ВЛ 0,4 кВ оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-16	2020	0,4			161,53808 40,33569
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 кВ оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП 38-9-16 ВЛ 0,4 кВ оп 10/1А ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-1	2020	0,4			450,03463
1.3.1.4.1.1.45	BЛ 0,4 кВ оп 10/1A ВЛ 0,4 кВ №3 ПППИЩ-922-1 ВЛ 0,4 кВ оп 3-11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 172	2020	0,4			162,1191
1.3.1.4.1.1.47	BЛ 0,4 кВ оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-50	2020	0,4			55,2679
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ оп 34 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-3	2020	0,4			141,71139
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4 кВ оп 18-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8	2020	0,4			75,75799
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-4	2020	0,4			
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-1	2020	0,4			113,26416
	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-22	2020	0,4	120		149,78975
1.3.1.4.1.1.52	1					
1.3.1.4.1.1.52 1.3.1.4.1.1.53 1.3.1.4.1.1.54	BЛ 0,4 кВ on 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-43 ВЛ 0,4 кВ on 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020 2020	0,4 0,4			137,6280 81,8828

1.3.1.4.1.1.55	Z ВЛ 0,4 кВ оп 13/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6	2020	<b>4</b> 0,4	<b>5</b>	<b>6</b>	110,60986
1.3.1.4.1.1.56	BЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-14	2020	0,4	56	15	133,42752
1.3.1.4.1.1.57 1.3.1.4.1.1.58	BЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-2 ВЛ 0,4 кВ оп 1/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП H-12-4	2020 2020	0,4	114 81	15 15	158,64649 116,71181
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 12/Кр3-9	2020	0,4	38	15	141,24591
1.3.1.4.1.1.60 1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-24 ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-7	2020 2020	0,4	70 331	15 15	91,00381 396,07881
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 033	2020	0,4	69	15	88,10755
1.3.1.4.1.1.63	BЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-23 ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-46	2020 2020	0,4	121 109	15 15	149,12806 153,68428
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4 кВ оп 1А ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-40	2020	0,4	162	15	201,02075
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4 кВ оп 11/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-3	2020	0,4	90	15	150,89618
1.3.1.4.1.1.67 1.3.1.4.1.1.68	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-37 ВЛ 0,4 кВ оп 16/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6	2020 2020	0,4 0,4	29 102	15 15	58,07682 189,54214
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-37	2020	0,4	113	15	216,36043
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-8	2020	0,4	114	15	
1.3.1.4.1.1.71 1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 164 ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-21	2020 2020	0,4	105 70	15 15	152,60847 88,24168
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ 0,4 кВ оп 28 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	253	15	298,67198
1.3.1.4.1.1.74 1.3.1.4.1.1.75	BЛ 0,4 кВ on 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-3-3 ВЛ 0,4 кВ on 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2020 2020	0,4 0,4	30	15 15	51,85514 51,39934
1.3.1.4.1.1.76	ВЛ 0,4 кВ оп 5/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-4	2020	0,4	21	15	48,43218
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-9	2020	0,4	10	15	349,36935
1.3.1.4.1.1.78	BЛ 0,4 кВ on 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-16 ВЛ 0,4 кВ on 3/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-5-5	2020 2020	0,4 0,4	23 16	15 15	55,18781 358,09748
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-3	2020	0,4	16	15	361,95214
1.3.1.4.1.1.81	BЛ 0,4 кВ оп 8/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-2-4	2020 2020	0,4	24 15	15	50,97122 52,43890
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-20-34 ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,4	93	15 15	146,64040
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Бк-1-4	2020	0,4	107	15	105,50944
1.3.1.4.1.1.85 1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 0,4 кВ оп 29/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-4-8	2020 2020	0,4	18 58	15 15	44,46295 86,63108
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 0,4 кВ оп 11/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-5	2020	0,4	68	15	162,65015
1.3.1.4.1.1.88	BЛ 0,4 кВ оп 5/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6	2020	0,4 0,4	85 64	15	157,20787 109,42213
1.3.1.4.1.1.89 1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 0,4 кВ оп 12-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-8 ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 129	2020 2020	0,4	64 35	15 15	109,42213 52,71062
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-15	2020	0,4	489	15	455,58317
1.3.1.4.1.1.92 1.3.1.4.1.1.93	ВЛ 0,4 кВ оп 20/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №7 ТП Стальной Конь	2020 2020	0,4	35 35	15 15	50,44367 46,28289
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №7 ТП Стальной конь	2020	0,4	9	15	43,93522
1.3.1.4.1.1.95	ВЛ 0,4 кВ оп 2/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-35	2020	0,4	48	15	88,04322
1.3.1.4.1.1.96 1.3.1.4.1.1.97	BЛ 0,4 кВ on 8 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ж-544-1 ВЛ 0,4 кВ on 1/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/Т-1	2020 2020	0,4	48	15 15	88,89615 49,32372
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/Н-11	2020	0,4	31	15	100,98003
1.3.1.4.1.1.99	BЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-15-5	2020	0,4	241 101	15	291,63877
1.3.1.4.1.1.100 1.3.1.4.1.1.101	BЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-5 ВЛ 0,4 кВ оп 6/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020 2020	0,4 0,4	75	15 15	130,92325 109,56736
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-3-9	2020	0,4	97	15	151,79221
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-1 ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-1	2020 2020	0,4	48 85	15 15	69,46756 176,83644
1.3.1.4.1.1.105	ВЛ 0,4 кВ оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-1	2020	0,4	18	15	46,21966
1.3.1.4.1.1.106	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-37	2020	0,4	47	15	68,82352
1.3.1.4.1.1.107 1.3.1.4.1.1.108	BЛ 0,4 кВ оп 10/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-16-11 ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-6	2020 2020	0,4	57 25	15 15	100,55504 39,05316
1.3.1.4.1.1.109	ВЛ 0,4 кВ оп 20-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-9	2020	0,4	36	15	67,50769
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 2/H-7 ВЛ 0,4 кВ оп 10-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2020 2020	0,4	38 40	15 15	68,58534 65,47562
1.3.1.4.1.1.112	BЛ 0,4 кВ oп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-21	2020	0,4	96	15	114,09896
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 0,4 кВ оп 1/16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	11	15	40,64452
1.3.1.4.1.1.114	ВЛ 0,4 кВ оп 12/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-3 ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 6/Мк-7	2020 2020	0,4	60 47	15 15	110,77300 90,59134
1.3.1.4.1.1.116	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-3-23	2020	0,4	107	15	187,96914
1.3.1.4.1.1.117 1.3.1.4.1.1.118	BЛ 0,4 кВ оп 14/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42 ВЛ 0,4 кВ оп 17/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-16	2020 2020	0,4 0,4	33 60	15 15	
1.3.1.4.1.1.119	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-7-14	2020	0,4	11	15	42,76458
1.3.1.4.1.1.120	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-37	2020	0,4	56	15	
1.3.1.4.1.1.121	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42 ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-22	2020 2020	0,4	156 93	15 15	216,03534 153,18547
1.3.1.4.1.1.123	ВЛ 0,4 кВ оп 7/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-2	2020	0,4	110	15	151,54890
1.3.1.4.1.1.124 1.3.1.4.1.1.125	ВЛ 0,4 кВ on 5-7 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 381 ВЛ 0,4 кВ on 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-3-11	2020 2020	0,4	35 34	15 15	51,81562 57,12257
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 313	2020	0,4	269	15	947,42981
1.3.1.4.1.1.127	ВЛ 0,4 кВ оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 068	2020	0,4	56	15	
1.3.1.4.1.1.128 1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-15 ВЛ 0,4 кВ оп 5/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020 2020	0,4	211 64	15 15	229,33134 90,26054
1.3.1.4.1.1.130	ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020	0,4	46	15	68,97135
1.3.1.4.1.1.131	BЛ 0,4 кВ on 16 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-31	2020	0,4	39 18	15	94,28025
1.3.1.4.1.1.132 1.3.1.4.1.1.133	BЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-7 ВЛ 0,4 кВ оп 11/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020 2020	0,4 0,4	18 28	15 15	41,03555 50,81400
1.3.1.4.1.1.134	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8	2020	0,4	33	15	44,26219
1.3.1.4.1.1.135 1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4 кВ оп 3/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-7 ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-704-3	2020 2020	0,4	40 83	15 15	57,38358 142,35781
1.3.1.4.1.1.137	BЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-704-5	2020	0,4	185	15	243,43851
1.3.1.4.1.1.138	ВЛ 0,4 кВ оп 1-1А ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-22	2020	0,4	160	15	206,58129
1.3.1.4.1.1.139 1.3.1.4.1.1.140	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24 ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020 2020	0,4 0,4	60 101	15 15	118,56901 126,16677
1.3.1.4.1.1.141	ВЛ 0,4 кВ оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020	0,4	24	15	42,53397
1.3.1.4.1.1.142	BЛ 0,4 кВ on 7/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-11 ВЛ 0,4 кВ on 1-4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 350	2020 2020	0,4	30 145	15 15	
1.3.1.4.1.1.144	ВЛ 0,4 кВ оп 1-4 ВЛ 0,4 кВ №3 ПП 350 ВЛ 0,4 кВ оп 9/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-16	2020	0,4	145 54	15	94,53401
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4 кВ оп 1/15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2020	0,4	46	15	75,47304
1.3.1.4.1.1.146 1.3.1.4.1.1.147	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-7 ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2020 2020	0,4	155 200	15 15	306,42726 190,58456
1.3.1.4.1.1.148	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 025	2020	0,4	76	15	98,61136
		2020	0,4	75 66	15 15	
1.3.1.4.1.1.149	BЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 045			bb	15	78,63427
	BЛ 0,4 кB on 13 BЛ 0,4 кB №2 TП 045 BЛ 0,4 кB on 5 BЛ 0,4 кB №1 TП P-65-7 BЛ 0,4 кB on 4/3 BЛ 0,4 кB №1 TП П-6-25	2020 2020 2020	0,4	70	15	167,13566
1.3.1.4.1.1.149 1.3.1.4.1.1.150 1.3.1.4.1.1.151 1.3.1.4.1.1.152	BЛ 0,4 кВ on 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7 ВЛ 0,4 кВ on 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-25 ВЛ 0,4 кВ on 4/2A ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-1-7	2020 2020 2020	0,4 0,4	36	15	55,29667
1.3.1.4.1.1.149 1.3.1.4.1.1.150 1.3.1.4.1.1.151 1.3.1.4.1.1.152 1.3.1.4.1.1.153	BЛ 0,4 кВ on 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7 ВЛ 0,4 кВ on 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-25 ВЛ 0,4 кВ on 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 36-1-7 ВЛ 0,4 кВ on 10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 330	2020 2020 2020 2020	0,4 0,4 0,4	36 405	15 15	55,29667 275,99858
1.3.1.4.1.1.149 1.3.1.4.1.1.150 1.3.1.4.1.1.151 1.3.1.4.1.1.152 1.3.1.4.1.1.153 1.3.1.4.1.1.154 1.3.1.4.1.1.155	B ∩ 0,4 kB on 5 B ∩ 0,4 kB №1 TП P-65-7 B ∩ 0,4 kB on 4/3 B ∩ 0,4 kB №1 TП P-62-5 B ∩ 0,4 kB on 4/2 A D ∩ 0,4 kB №1 TП 3e-1-7 B ∩ 0,4 kB on 10 B ∩ 0,4 kB №2 TП 30-1-7 B ∩ 0,4 kB on 7-4 B ∩ 0,4 kB №2 TП Ш-1-8 B ∩ 0,4 kB on 2/3 B ∩ 0,4 kB №2 TП M-23-3	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	36 405 34 62	15 15 15 15	55,29667 275,99858 63,46736 125,08402
1.3.1.4.1.1.149 1.3.1.4.1.1.150 1.3.1.4.1.1.151 1.3.1.4.1.1.152 1.3.1.4.1.1.153 1.3.1.4.1.1.154 1.3.1.4.1.1.155 1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 0,4 кВ on 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7 ВЛ 0,4 кВ on 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-25 ВЛ 0,4 кВ on 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП З-1-7 ВЛ 0,4 кВ on 10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 330 ВЛ 0,4 кВ on 7-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №1-8 ВЛ 0,4 кВ on 2/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №2-3-3 ВЛ 0,4 кВ on 2/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пиш-922-9	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	36 405 34 62 62	15 15 15 15 15	55,29667 275,99858 63,46736 125,08402 138,43835
1.3.1.4.1.1.149 1.3.1.4.1.1.150 1.3.1.4.1.1.151 1.3.1.4.1.1.152 1.3.1.4.1.1.153 1.3.1.4.1.1.154 1.3.1.4.1.1.155 1.3.1.4.1.1.156 1.3.1.4.1.1.157	BЛ 0,4 кВ on 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7  ВЛ 0,4 кВ on 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-25  ВЛ 0,4 кВ on 4/2A ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Т8-1-7  ВЛ 0,4 кВ on 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 38-1-7  ВЛ 0,4 кВ on 10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 30  ВЛ 0,4 кВ on 7-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-1-8  ВЛ 0,4 кВ on 2/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ПШ-22-3  ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ПШ-922-9  ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Р-65-13	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	36 405 34 62	15 15 15 15 15 15 15	55,29667 275,99858 63,46736 125,08402 138,43835 49,77077
1.3.1.4.1.1.149 1.3.1.4.1.1.150 1.3.1.4.1.1.151 1.3.1.4.1.1.152 1.3.1.4.1.1.153 1.3.1.4.1.1.154 1.3.1.4.1.1.155 1.3.1.4.1.1.156 1.3.1.4.1.1.157 1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 0,4 кВ on 5 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП P-65-7 ВЛ 0,4 кВ on 4/2 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП P-6-25 ВЛ 0,4 кВ on 4/2 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП П-6-25 ВЛ 0,4 кВ on 4/2 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП 3e-1-7 ВЛ 0,4 кВ on 10 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП 330 ВЛ 0,4 кВ on 7-4 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП Ш-1-8 ВЛ 0,4 кВ on 2/3 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП N-23-3 ВЛ 0,4 кВ on 2/3 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП Пищ-922-9 ВЛ 0,4 кВ on 14 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП P-65-13 ВЛ 0,4 кВ on 15 ВЛ 0,4 кВ Ne1 TП 3e-9-24 ВЛ 0,4 кВ on 16 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП 3e-9-24	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	36 405 34 62 62 24 22 24	15 15 15 15 15 15 15 15 15	55,29667 275,99858 63,46736 125,08402 138,43835 49,77077 156,78418 151,00375
1.3.1.4.1.1.149 1.3.1.4.1.1.150 1.3.1.4.1.1.151 1.3.1.4.1.1.152 1.3.1.4.1.1.154 1.3.1.4.1.1.155 1.3.1.4.1.1.156 1.3.1.4.1.1.157 1.3.1.4.1.1.157 1.3.1.4.1.1.158 1.3.1.4.1.1.159 1.3.1.4.1.1.159	B.N.O.,4 kB on 5 B.N.O.,4 kB Ne1 TN P-65-7 B.N.O.,4 kB on 4/3 B.N.O.,4 kB Ne1 TN N-6-25 B.N.O.,4 kB on 4/2 B.N.O.,4 kB Ne1 TN 36-1-7 B.N.O.,4 kB on 1/2 B.N.O.,4 kB Ne1 TN 33-1-7 B.N.O.,4 kB on 10 B.N.O.,4 kB Ne2 TN III-1-8 B.N.O.,4 kB on 7-4 B.N.O.,4 kB Ne2 TN III-1-8 B.N.O.,4 kB on 2/3 B.N.O.,4 kB Ne2 TN NuII-922-9 B.N.O.,4 kB on 1/3 B.N.O.,4 kB Ne2 TN NuII-922-9 B.N.O.,4 kB on 1/4 B.N.O.,4 kB Ne1 TN 36-9-24 B.N.O.,4 kB on 15 B.N.O.,4 kB Ne1 TN 36-9-24 B.N.O.,4 kB on 16 B.N.O.,4 kB Ne1 TN 36-9-24 B.N.O.,4 kB on 17 B.N.O.,4 kB Ne1 TN 36-9-24	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	36 405 34 62 62 24 22 24 50	15 15 15 15 15 15 15 15 15	55,29667 275,99858 63,46736 125,08402 138,43835 49,77077 156,78418 151,00375 180,71803
1.3.1.4.1.1.149 1.3.1.4.1.1.150 1.3.1.4.1.1.151 1.3.1.4.1.1.152 1.3.1.4.1.1.153 1.3.1.4.1.1.154 1.3.1.4.1.1.155 1.3.1.4.1.1.156 1.3.1.4.1.1.157 1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 0,4 кВ on 5 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП P-65-7 ВЛ 0,4 кВ on 4/2 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП P-6-25 ВЛ 0,4 кВ on 4/2 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП П-6-25 ВЛ 0,4 кВ on 4/2 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП 3e-1-7 ВЛ 0,4 кВ on 10 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП 330 ВЛ 0,4 кВ on 7-4 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП Ш-1-8 ВЛ 0,4 кВ on 2/3 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП N-23-3 ВЛ 0,4 кВ on 2/3 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП Пищ-922-9 ВЛ 0,4 кВ on 14 ВЛ 0,4 кВ Ne2 ТП P-65-13 ВЛ 0,4 кВ on 15 ВЛ 0,4 кВ Ne1 TП 3e-9-24 ВЛ 0,4 кВ on 16 ВЛ 0,4 кВ Ne1 ТП 3e-9-24	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	36 405 34 62 62 24 22 24	15 15 15 15 15 15 15 15 15	55,29667 275,99858 63,46736 125,08402 138,43835 49,77077 156,78418 151,00375 180,71803 49,92774

			4	-	-	7
1 1.3.1.4.1.1.164	<b>2</b> BЛ 0,4 кВ on 9/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	<b>4</b> 0,4	<b>5</b> 225	<b>6</b>	<b>7</b> 231,77513
1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 0,4 кВ оп 12/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	125	15	
1.3.1.4.1.1.166	BЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-1 ВЛ 0,4 кВ оп 1-6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-2-13	2020	0,4 0,4	98 60	15 15	
1.3.1.4.1.1.168	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-9	2020	0,4	296	15	326,44404
1.3.1.4.1.1.169 1.3.1.4.1.1.170	BЛ 0,4 кВ on 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 141 ВЛ 0,4 кВ on 15/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-18	2020 2020	0,4 0,4	79 70	15 15	
1.3.1.4.1.1.171	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-3-27	2020	0,4	72	15	
1.3.1.4.1.1.172	BЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-3-5	2020	0,4	35	15	
1.3.1.4.1.1.173 1.3.1.4.1.1.174	BЛ 0,4 кВ оп 4-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24 ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020 2020	0,4 0,4	83 45	15 15	
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 144	2020	0,4	109	15	170,83903
1.3.1.4.1.1.176 1.3.1.4.1.1.177	BЛ 0,4 кВ оп 9/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1 ВЛ 0,4 кВ оп 20/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2020 2020	0,4 0,4	109 25	15 15	
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 323	2020	0,4	30	15	
1.3.1.4.1.1.179 1.3.1.4.1.1.180	BЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24 ВЛ 0,4 кВ оп 10А ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 4/П-10	2020 2020	0,4 0,4	36 131	15 15	
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ 0,4 кВ оп 3А ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-50	2020	0,4	123	15	
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-1	2020	0,4	32	15	
1.3.1.4.1.1.183	BЛ 0,4 кВ on 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-51 ВЛ 0,4 кВ on 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-1-2	2020 2020	0,4 0,4	99 111	15 15	
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-26	2020	0,4	19	15	
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-4-7 ВЛ 0,4 кВ оп 13/27 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-2	2020	0,4 0,4	118 55	15 15	
1.3.1.4.1.1.188	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-3-15	2020	0,4	49	15	77,75865
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4 кВ оп 4/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19 ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-18	2020 2020	0,4 0,4	166 179	15 15	
1.3.1.4.1.1.191	BЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-5	2020	0,4	154	15	
1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-31	2020	0,4	72	15	102,49001
1.3.1.4.1.1.193 1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-24 ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 197	2020 2020	0,4 0,4	74 203	15 15	103,19000 282,04544
1.3.1.4.1.1.195	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 197	2020	0,4	110	5	223,40057
1.3.1.4.1.1.196	B/J 0,4 kB on 12 B/J 0,4 kB №1 T/J 5-7-9	2020	0,4	40	5 5	
1.3.1.4.1.1.197 1.3.1.4.1.1.198	ВЛ 0,4 кВ оп 37 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-25 ВЛ 0,4 кВ оп 7-1 ВЛ 0,4 кВ №01 ТП Воинская часть	2020	0,4 0,4	113 129	5 7	
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 6/С-1а	2020	0,4	28	9	57,47681
1.3.1.4.1.1.200 1.3.1.4.1.1.201	BЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/П-2 ВЛ 0,4 кВ оп 24/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2020 2020	0,4 0,4	30 91	9 15	
1.3.1.4.1.1.201	ВЛ 0,4 кВ оп 24/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 11-6-5 ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-31	2020	0,4	393	15	327,67256
1.3.1.4.1.1.203	BЛ 0,4 кВ on 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-2	2020	0,4	16	15	
1.3.1.4.1.1.204 1.3.1.4.1.1.205	BЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Т-9-9 ВЛ 0,4 кВ оп 3-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1/А-2	2020 2020	0,4 0,4	41 52	15 15	
1.3.1.4.1.1.206	ВЛ 0,4 кВ оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 22/П-5	2020	0,4	59	15	80,44496
1.3.1.4.1.1.207 1.3.1.4.1.1.208	BЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-8 ВЛ 0,4 кВ оп 2-5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-4-8	2020 2020	0,4 0,4	59 220	<u>3</u>	76,33057 230,24711
1.3.1.4.1.1.209	ВЛ 0,4 кВ оп 4-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 060	2020	0,4	87	5	
1.3.1.4.1.1.210	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-4	2020	0,4	108	5	
1.3.1.4.1.1.211 1.3.1.4.1.1.212	BЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3В-4-10 ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 347	2020 2020	0,4 0,4	372 43	10 10	
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 46	2020	0,4	72	10	81,39580
1.3.1.4.1.1.214	ВЛ 0,4 кВ оп 2-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Т-8-3	2020	0,4 0,4	116	10 12	
1.3.1.4.1.1.215 1.3.1.4.1.1.216	BЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-2-14 ВЛ 0,4 кВ оп 8/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-19	2020 2020	0,4	62 330	12	
1.3.1.4.1.1.217	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-2-13	2020	0,4	180	13	
1.3.1.4.1.1.218 1.3.1.4.1.1.219	ВЛ 0,4 кВ оп 4-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-9-8 ВЛ 0,4 кВ оп 3/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Р-65-13	2020 2020	0,4 0,4	30 15	14,2 15	101,64289 43,82798
1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-40	2020	0,4	44	15	81,59634
1.3.1.4.1.1.221	ВЛ 0,4 кВ оп 16/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-16	2020 2020	0,4 0,4	125 25	15 15	
1.3.1.4.1.1.223	BЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 127 ВЛ 0,4 кВ оп 8/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-1-7	2020	0,4	81	15	
1.3.1.4.1.1.224	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-18	2020	0,4	43	15	
1.3.1.4.1.1.225 1.3.1.4.1.1.226	BЛ 0,4 кВ оп 2-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 220 ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 399	2020 2020	0,4 0,4	197 254	15 15	374,38853 262,69625
1.3.1.4.1.1.227	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-51	2020	0,4	50	15	104,55695
1.3.1.4.1.1.228	BЛ 0,4 кВ on 5/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-13 ВЛ 0.4 кВ on 9 ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 5/П-10	2020	0,4 0,4	180	15 15	270,24830 177.68843
1.3.1.4.1.1.230	BJ 0,4 kB on 3/12 BJ 0,4 kB №2 TП 5/П-10	2020 2020	0,4	48 127	15	
1.3.1.4.1.1.231	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-24	2020	0,4	45	15	
1.3.1.4.1.1.232 1.3.1.4.1.1.233	ВЛ 0,4 кВ оп 17/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42 ВЛ 0,4 кВ оп 4/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-13	2020 2020	0,4 0,4	60 73	15 15	
1.3.1.4.1.1.234	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020	0,4	27	15	65,89432
1.3.1.4.1.1.235	BЛ 0,4 кВ on 2/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-6-40	2020	0,4	45 161	15	
1.3.1.4.1.1.236 1.3.1.4.1.1.237	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-20-11 ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 7/Д-2	2020 2020	0,4 0,4	161 56	15 15	
1.3.1.4.1.1.238	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-36	2020	0,4	250	15	224,52499
1.3.1.4.1.1.239	BЛ 0,4 кВ oп 35 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33 ВЛ 0,4 кВ oп 4/20 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-1-3	2020 2020	0,4 0,4	103 120	15 15	
1.3.1.4.1.1.241	ВЛ 0,4 кВ оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30	2020	0,4	110	15	191,08060
1.3.1.4.1.1.242	BЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2020	0,4	73 31	15 15	
1.3.1.4.1.1.243	ВЛ 0,4 кВ оп 6/5а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6 ВЛ 0,4 кВ оп 6-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020 2020	0,4 0,4	31 47	15 15	
1.3.1.4.1.1.245	ВЛ 0,4 кВ оп 23/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2020	0,4	132	15	186,45086
1.3.1.4.1.1.246	BЛ 0,4 кВ оп 16/9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6 ВЛ 0,4 кВ оп 2/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020 2020	0,4 0,4	87 62	15 15	
1.3.1.4.1.1.247	ВЛ 0,4 кВ оп 2/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП к-2-19 ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-10	2020	0,4	36	15	
1.3.1.4.1.1.249	ВЛ 0,4 кВ оп 4/13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-7-2	2020	0,4	69	15	85,62442
1.3.1.4.1.1.250 1.3.1.4.1.1.251	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-2-38 ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-6	2020 2020	0,4 0,4	61 48	15 15	
1.3.1.4.1.1.252	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-28	2020	0,4	139	15	212,12716
1.3.1.4.1.1.253	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-10 ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020 2020	0,4 0,4	60 35	10 10	
1.3.1.4.1.1.254	BJ 0,4 kB on 1 BJ 0,4 kB №2 TH Д-11-40 BJ 0,4 kB on 1 BJ 0,4 kB №1 TH K-2-41	2020	0,4	270	12	539,31445
1.3.1.4.1.1.256	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-4-11	2020	0,4	76	14	83,54132
1.3.1.4.1.1.257 1.3.1.4.1.1.258	BЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-37 ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-11	2020 2020	0,4 0,4	69 43	14 15	
1.3.1.4.1.1.259	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-1-5	2020	0,4	79	15	132,17656
1.3.1.4.1.1.260	BЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-5	2020	0,4	313	15	
1.3.1.4.1.1.261 1.3.1.4.1.1.262	BЛ 0,4 кВ оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24 ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/C-8	2020 2020	0,4 0,4	125 256	15 15	
1.3.1.4.1.1.263	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/Р-2	2020	0,4	99	15	228,08731
1.3.1.4.1.1.264 1.3.1.4.1.1.265	ВЛ 0,4 кВ оп 1А ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39 ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-7	2020 2020	0,4 0,4	172 202	15 15	183,95670 810,21138
1.3.1.4.1.1.265	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №3 ПТ В-37-7 ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-18	2020	0,4	42	15	
1.3.1.4.1.1.267	ВЛ 0,4 кВ оп 6/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	152	15	157,44058
1.3.1.4.1.1.268	BЛ 0,4 кВ оп 2-15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3a/C-10 ВЛ 0,4 кВ оп 28 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-6	2020 2020	0,4 0,4	62 189	15 15	
1.3.1 4 1 1 260			0,4		12	100,043U1
1.3.1.4.1.1.269 1.3.1.4.1.1.270	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-1-32	2020	0,4	31	5	
			0,4 0,4 0,4	31 79 36	5 5 10	178,94534

	T 2			-		
1 1.3.1.4.1.1.273	<b>2</b> BЛ 0,4 кВ №1 ТП H-7-18	<b>3</b> 2020	<b>4</b> 0,4	<b>5</b>	<b>6</b>	7 110,86559
1.3.1.4.1.1.274	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 006	2020	0,4	43	15	106,55726
1.3.1.4.1.1.275 1.3.1.4.1.1.276	BЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-29 ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020 2020	0,4	63 143	15 15	131,76540 225,99467
1.3.1.4.1.1.277	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 399	2020	0,4	521	15	608,44693
1.3.1.4.1.1.278	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 399	2020	0,4	361	15	409,03599
1.3.1.4.1.1.279	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-3-21	2020	0,4	75	15	147,91905
1.3.1.4.1.1.280 1.3.1.4.1.1.281	BЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-31 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-35	2020 2020	0,4	152 189	15 15	170,17849 182,43249
1.3.1.4.1.1.282	BЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-46	2020	0,4	76	15	169,65064
1.3.1.4.1.1.283	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стр-1-3	2020	0,4	170	15	210,68310
1.3.1.4.1.1.284 1.3.1.4.1.1.285	BЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-3-14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-59	2020 2020	0,4	269 5	15 15	330,28660 34,20196
1.3.1.4.1.1.286	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-1А-2	2020	0,4	72	15	143,67080
1.3.1.4.1.1.287 1.3.1.4.1.1.288	BЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-13	2020 2020	0,4	112 296	15 15	150,99578 320,21711
1.3.1.4.1.1.289	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-33	2020	0,4	196	15	294,72677
1.3.1.4.1.1.290	BЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-57 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-3-24	2020 2020	0,4	5 137	15 15	37,59388 197,23519
1.3.1.4.1.1.291	BЛ 0,4 кВ №1 ТП 7/В-1	2020	0,4	31	11	64,21268
1.3.1.4.1.1.293	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-40	2020	0,4	60	40	200,22242
1.3.1.4.1.1.294	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП А-20-23 ВЛ 0,4 кВ оп 8а ВЛ 0,4 кВ №6 ТП П-6-25	2020 2020	0,4	81 19	50 80	157,27537 51,47363
1.3.1.4.1.1.296	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-45	2020	0,4	8	150	54,61165
1.3.1.4.1.1.297 1.3.1.4.1.1.298	BЛ 0,4 кВ №4 ТП ПУ-3-8 BЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-12	2020 2020	0,4	66 214	8,03 15	118,31022 294,96509
1.3.1.4.1.1.299	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-29	2020	0,4	70	15	128,42908
1.3.1.4.1.1.300 1.3.1.4.1.1.301	BЛ 0,4 кВ №5 ТП 2/С-10 BЛ 0,4 кВ №1 ТП 077	2020 2020	0,4	344 37	15 15	475,80189 98,10859
1.3.1.4.1.1.302	BЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-49	2020	0,4	5	15	60,40907
1.3.1.4.1.1.303	BЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-25	2020	0,4	228	15	397,29973
1.3.1.4.1.1.304 1.3.1.4.1.1.305	BЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 12/Я-12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-40	2020 2020	0,4	259 7	15 15	219,05973 40,53736
1.3.1.4.1.1.306	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 166	2020	0,4	7	15	38,75112
1.3.1.4.1.1.307	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП И-2-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-1-20	2020 2020	0,4	243 43	42 100	370,59903 93,34392
1.3.1.4.1.1.309	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-4-24	2020	0,4	20	100	89,60192
1.3.1.4.1.1.310 1.3.1.4.1.1.311	BЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-15 BЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-20	2020 2020	0,4	348 546	15 15	443,33001 506,28386
1.3.1.4.1.1.311	ВЛ 10 кВ оп 14/18 ВЛ 10 кВ №1 ПТ 38-9-20	2020	10	15	15	83,53009
1 2 1 4 1 1 212	DR 40 ::P 443- DR 40 ::P No 2 DC P	2020	10	125	15	240 47042
1.3.1.4.1.1.313	ВЛ 10 кВ оп 112а ВЛ 10 кВ №2 ПС Володарская	2020	10	125	15	249,17043
1.3.1.4.1.1.314	ВЛ 10 кВ оп 27/22 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2020	10	457	15	506,66285
1.3.1.4.1.1.315	ВЛ 10 кВ оп 6/10 ВЛ 10 кВ №3 ПС Шепино	2020	10	108	15	333,78147
						·
1.3.1.4.1.1.316	ВЛ 10 кВ оп 52А ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2020	10	17	15	91,71678
1.3.1.4.1.1.317	ВЛ 10 кВ оп 20-7А ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2020	10	424	15	570,59317
	2010 2 44/74 2010 2010	2020	40	202	4-	4 400 54400
1.3.1.4.1.1.318	ВЛ 10 кВ оп 11/7А ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	893	15	1 100,61492
1.3.1.4.1.1.319	ВЛ 10 кВ оп 113 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2020	10	283	15	398,30081
1.3.1.4.1.1.320	ВЛ 10 кВ оп 68 ВЛ 10 кВ №37 ПС Володарская	2020	10	47	15	223,22956
1.3.1.4.1.1.321	ВЛ 10 кВ оп 149 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2020	10	237	150	315,16539
1.3.1.4.1.1.322	ВЛ 10 кВ оп 27 ВЛ 10 кВ №4 ПС Куликовская	2020	10	17	15	85,00355
1.3.1.4.1.1.323	ВЛ 10 кВ on 20-3a ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2020	10	9	15	86,67402
1.3.1.4.1.1.323	BYLTO KR OIL 50-39 RYLTO KR MEE LIC SRALMHKN	2020	10	9	15	86,67402
1.3.1.4.1.1.324	ВЛ 10 кВ оп 271а ВЛ 10 кВ №4 ПС Новоселово	2020	10	953	100	1 123,58112
1.3.1.4.1.1.325	ВЛ 10 кВ оп 18-6 ВЛ 10 кВ №2 ПС Биофабрика	2020	10	1334	150	1 862,99250
1.3.1.4.1.1.326	ВЛ 10 кВ оп 3-35 ВЛ 10 кВ №06 ПС Речица	2020	10	958	15	1 302,37430
1.3.1.4.1.1.327	ВЛ 10 кВ оп 237 ВЛ 10 кВ №1 ПС Тросна	2020	10	70	200	147,95199
1 2 1 4 1 1 220	DD 0.4 vD 25 DD 0.4 vD No2 TD 400	2020	0.4	103	10	264 04400
1.3.1.4.1.1.328 1.3.1.4.1.1.329	BЛ 0,4 кВ oп 25 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 198 BЛ 0,4 кВ oп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 197	2020 2020	0,4	103 182	10 15	261,01189 252,86833
1.3.1.4.1.1.330	ВЛ 10 кВ оп 96 ВЛ 10 кВ №7 ПС Новополево	2020	10	160	15	200,57019
1.3.1.4.1.1.331	ВЛ 10 кВ оп 11-2 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	603	3	884,12112
1.3.1.4.1.1.332	ВЛ 10 кВ оп 61а ВЛ 10 кВ №4 ПС ЗВЯГИНКИ	2020	10		5	
1.3.1.4.1.1.333	ВЛ 10 кВ оп 103 ВЛ 10 кВ №22 ПС Южная	2020	10	500	15	740,13228
2.3.1.7.1.1.333	ST. 20 NO OIL TO BUT TO NO RESEARCH OWNERS	2020	10	300	15	/40,13228
1.3.1.4.1.1.334	ВЛ 10 кВ оп 57 ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово	2020	10	63	15	210,11346
1.3.1.4.1.1.335	ВЛ 10 кВ оп 248 ВЛ 10 кВ №06 ПС Шаблыкино	2020	10	15	15	39,19422
1.3.1.4.1.1.336	ВЛ 10 кВ оп 2-2 ВЛ 10 кВ №1 ПС Звягинки	2020	10	13	100	67,24275
1.3.1.4.1.1.337	ВЛ 10 кВ оп 36а ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2020	10	190	500	276,59029
1.3.1.4.1.1.338	ВЛ 10 кВ оп 42А ВЛ 10 кВ №15 ПС Сомово	2020	10	20	500	154,91110
						154,91110
1.3.1.4.1.1.339	ВЛ 10 кВ оп 20-6А ВЛ 10 кВ №05 ПС Шаблыкинская	2020	10	16	500	167,98697
1.3.1.4.1.1.340	ВЛ 0,23 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,23	30	5	29,30105
1.3.1.4.1.1.341	ВЛ 0,23 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-16-10	2020	0,23	74	15	109,45853
1.3.1.4.1.1.342 1.3.1.4.1.1.343	BЛ 0,23 кВ on 5/26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27 ВЛ 0,23 кВ on 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-31	2020 2020	0,23 0,23	36 18	9	44,52801 41,84412
1.3.1.4.1.1.344	ВЛ 0,23 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-20-3	2020	0,23	25	15	29,39832
1.3.1.4.1.1.345	BJ 0,23 kB on 9/17 BJ 0,4 kB №1 TΠ 3в-2-16	2020	0,23	11	15	28,18673
1.3.1.4.1.1.346 1.3.1.4.1.1.347	ВЛ 0,23 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-24 ВЛ 0,23 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-1	2020 2020	0,23 0,23	10 19	15 15	28,08877 56,80058
1.3.1.4.1.1.348	ВЛ 0,4 кВ оп 16/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2020	0,4	19	8	29,75530
1.3.1.4.1.1.349 1.3.1.4.1.1.350	ВЛ 0,4 кВ оп 12/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-50 ВЛ 0,4 кВ оп 13/27 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-2	2020 2020	0,4		13 15	
1.3.1.4.1.1.351	ВЛ 0,4 кВ оп 34 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-3	2020	0,4	22	15	33,88751
1.3.1.4.1.1.352 1.3.1.4.1.1.353	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 383 ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-2-1	2020 2020	0,4	13 13	5 15	16,73707 28,54152
1.3.1.4.1.1.354	B/J 0,23 kB on 16 B/J 0,4 kB №2 TH E-2-1	2020	0,4	44	15	51,04651
1.3.1.4.1.1.355	ВЛ 0,23 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-11	2020	0,23	41	0,5	

1.3.1.4.1.1.357 1.3.1.4.1.358 1.3.1.4.1.359 1.3.1.4.1.359 1.3.1.4.1.361 1.3.1.4.1.361 1.3.1.4.1.362 1.3.1.4.1.363 1.3.1.4.1.363 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.367 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.372 1.3.1.4.1.372 1.3.1.4.1.373 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381	B. 10, 23 KB on 13/7 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT CTp-6-6 B. 10, 23 KB on 9 B. 10, 4 KB Ne 2 TIT 14-6-3 B. 10, 23 KB on 9 B. 10, 4 KB Ne 2 TIT 14-6-3 B. 10, 23 KB on 39 B. 10, 4 KB Ne 2 TIT 18-37-10 B. 10, 23 KB on 19 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 10-22-7 B. 10, 4 KB on 18 JB 10, 4 KB Ne 1 TIT 10-22-7 B. 10, 4 KB on 3 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 10-10-5 B. 10, 4 KB on 18 JB 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-2-4 B. 10, 4 KB on 18 JB 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-2-4 B. 10, 4 KB on 19 JB 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-2-4 B. 10, 4 KB on 19 JB 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-4-15 B. 10, 4 KB on 16-1 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-4-15 B. 10, 4 KB on 16-2 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 18-2-13 B. 10, 4 KB on 16-2 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 18-2-1 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 2 TIT 16-7-5 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-4-8 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-4-8 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-4-8 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-2-1 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-4-8 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-4-8 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-4-8 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-4-6 B. 10, 4 KB on 16 JC 2 B. 10, 4 KB Ne 3 TIT 10-15-5 B. 10, 4 KB on 16 JC 2 KB 10, 4 KB Ne 3 TIT 10-15-5 B. 10, 4 KB on 18-1 B. 10, 4 KB Ne 3 TIT 10-15-5-6 B. 10, 4 KB on 4 2 B. 10, 4 KB Ne 1 TIT 13-8-17	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0.23 0.23 0.23 0.23 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4	5 12 13 19 26 9 18 12 22 14 22 14 64 46 20 34	6 13 15 15 15 10 10 15 15 17 7 9 10 10 10 15 15	7 33,07461 28,25461 29,45841 29,88679 13,09952 21,19508 15,39055 15,21630 32,52832 55,09621 35,14563 116,30111 52,30791 42,81673 80,27287
1.3.1.4.1.1.358 1.3.1.4.1.359 1.3.1.4.1.360 1.3.1.4.1.361 1.3.1.4.1.362 1.3.1.4.1.363 1.3.1.4.1.363 1.3.1.4.1.365 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.368 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.372 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.372 1.3.1.4.1.373 1.3.1.4.1.374 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381	B. F. D. C. 23 KB ON 3/6 B. F. D. 4 KB № 2 TH B-37-10 B. F. D. 23 KB ON 19 B. F. D. 4 KB № 1 TH IN-22-7 B. F. D. 4 KB ON 3/4 B. D. 4 KB № 1 TH IN-22-7 B. F. D. 4 KB ON 3/4 B. D. 4 KB № 1 TH IN-20-5 B. F. D. 4 KB ON 3 B. F. D. 4 KB № 1 TH IN-20-5 B. F. D. 4 KB ON 3 B. F. D. 4 KB № 1 TH IN-20-5 B. F. D. 4 KB ON 3/7 B. F. D. 4 KB № 1 TH IN-20-5 B. F. D. 4 KB ON 3/7 B. D. 4 KB № 2 TH 1/P. E3 B. F. D. 4 KB ON 3/8 B. W. 1 TH IN-20-15 B. F. D. 4 KB ON 16-2 B. F. D. 4 KB № 2 TH 1/P. E3 B. F. D. 4 KB ON 16-2 B. F. D. 4 KB № 1 TH 38-4-8 B. F. D. 4 KB ON 16-2 B. F. D. 4 KB № 1 TH 38-4-8 B. F. D. 4 KB ON 16-2 B. F. D. 4 KB № 1 TH 38-4-8 B. F. D. 4 KB ON 16-2 B. F. D. 4 KB № 2 TH 16 B. F. D. 4 KB ON 18 B. D. 4 KB № 2 TH 16-7-5 B. F. D. 4 KB ON 18 B. D. 4 KB № 2 TH 18-2-1 B. F. D. 4 KB ON 18 B. F. D. 4 KB № 2 TH 18-2-1 B. F. D. 4 KB ON 18 B. F. D. 4 KB № 3 TH IN-38-4-8 B. F. D. 4 KB ON 18 B. D. 4 KB № 3 TH IN-38-4-8 B. F. D. 4 KB ON 18 B. D. 4 KB № 3 TH IN-38-4-8 B. F. D. 4 KB ON 18 B. D. 4 KB № 3 TH IN-38-4-8 B. F. D. 4 KB ON 18 B. D. 4 KB № 3 TH IN-18-2-1 B. F. D. 4 KB ON 18 F. D. 4 KB № 3 TH IN-18-2-1 B. F. D. 4 KB ON 18 F. D. 4 KB № 1 TH 38-4-6 B. F. D. 4 KB ON 18 D. 4 KB № 1 TH 18-28-19 B. F. D. 4 KB ON 18 D. 4 KB № 1 TH 18-28-19 B. F. D. 4 KB ON 6 B. F. D. 4 KB № 1 TH 3/K-6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,23 0,23 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	19 26 9 18 12 14 22 14 14 14 64 46 20 344	15 15 10 10 15 15 7 9 10 10 10	29,45841 29,88679 13,09952 21,19508 15,39055 15,21630 32,52832 55,09621 35,14563 116,30111 52,30791 42,81673
1.3.1.4.1.1.359 1.3.1.4.1.360 1.3.1.4.1.361 1.3.1.4.1.362 1.3.1.4.1.363 1.3.1.4.1.363 1.3.1.4.1.365 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.368 1.3.1.4.1.370 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.372 1.3.1.4.1.373 1.3.1.4.1.374 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381	B/J 0,23 kB on 19 B/J 0,4 kB №1 TΠ IO-22-7 B/J 0,4 kB on 3/4 B/J 0,4 kB №1 TΠ IK-4-10 B/J 0,4 kB on 3/4 B/J 0,4 kB №1 TΠ IK-4-10 B/J 0,4 kB on 3 B/J 0,4 kB №1 TΠ IO-10-5 B/J 0,4 kB on 6-1 B/J 0,4 kB №1 TΠ I3-9-15 B/J 0,4 kB on 2/7 B/J 0,4 kB №1 TΠ 38-9-15 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №1 TΠ 38-9-15 B/J 0,4 kB on 6-1 B/J 0,4 kB №1 TΠ 38-9-15 B/J 0,4 kB on 16-2 B/J 0,4 kB №1 TΠ 38-4-8 B/J 0,4 kB on 16-2 B/J 0,4 kB №1 TΠ B/3-4-8 B/J 0,4 kB on 18-1 B/J 0,4 kB №1 TΠ B/3-15 B/J 0,4 kB on 18-1 B/J 0,4 kB №2 TΠ IO-7-5 B/J 0,4 kB on 18-1 B/J 0,4 kB №2 TΠ B-2-1 B/J 0,4 kB on 18-1 B/J 0,4 kB №2 TΠ B-2-1 B/J 0,4 kB on 1/5 B/J 0,4 kB №2 TΠ B-2-1 B/J 0,4 kB on 1/5 B/J 0,4 kB №2 TΠ B-2-1 B/J 0,4 kB on 1/5 B/J 0,4 kB №2 TΠ B-2-1 B/J 0,4 kB on 1/5 B/J 0,4 kB №1 TΠ 38-4-8 B/J 0,4 kB on 1/5 B/J 0,4 kB №1 TΠ 38-4-8 B/J 0,4 kB on 1/5 B/J 0,4 kB №1 TΠ 38-4-8 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №2 TΠ B-2-1 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №2 TΠ B-2-1 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №2 TΠ 18-2-1 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №2 TΠ 18-2-1 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №1 TΠ 18-2-1 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №1 TΠ C-75-6 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №1 TΠ B/4-6 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №1 TΠ B/4-6 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №1 TΠ B/4-6 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №1 TΠ B/4-6 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №1 TΠ B/4-6 B/J 0,4 kB on 5 B/J 0,4 kB №1 TΠ B/4-6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,23 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	26 9 188 12 14 22 14 14 64 46 20 34	15 10 15 15 15 7 9 10 10 10 15	29,88679 13,09952 21,19508 15,39055 15,21630 33,252832 55,09621 35,14563 116,30111 52,30791 42,81673
1.3.1.4.1.360 1.3.1.4.1.361 1.3.1.4.1.362 1.3.1.4.1.363 1.3.1.4.1.364 1.3.1.4.1.365 1.3.1.4.1.365 1.3.1.4.1.367 1.3.1.4.1.367 1.3.1.4.1.367 1.3.1.4.1.370 1.3.1.4.1.370 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.372 1.3.1.4.1.373 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381	B	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	9 18 12 14 22 14 14 64 66 20 34	15 15 15 7 9 10 10 10	13,09952 21,19508 15,39055 15,21630 32,52832 55,09621 35,14563 116,30111 52,30791 42,81673
1.3.1.4.1.1.362 1.3.1.4.1.3.63 1.3.1.4.1.3.64 1.3.1.4.1.3.65 1.3.1.4.1.3.66 1.3.1.4.1.3.66 1.3.1.4.1.3.67 1.3.1.4.1.3.69 1.3.1.4.1.3.70 1.3.1.4.1.3.71 1.3.1.4.1.3.71 1.3.1.4.1.3.73 1.3.1.4.1.3.74 1.3.1.4.1.3.75 1.3.1.4.1.3.76 1.3.1.4.1.3.76 1.3.1.4.1.3.77 1.3.1.4.1.3.77 1.3.1.4.1.3.77 1.3.1.4.1.3.78 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.81	B/I O, 4 kB on 6-1 B/I O, 4 kB Ne1 TI 3a-3-24 B/I O, 4 kB on 2/7 B/I O, 4 kB Ne1 TI 3a-9-15 B/I O, 4 kB on 9-3 B/I O, 4 kB Ne2 TI 1/P.6-3 B/I O, 4 kB on 9-3 B/I O, 4 kB Ne2 TI 1/P.6-3 B/I O, 4 kB on 6-3 B/I O, 4 kB Ne3 TI 6/H.Ж15 B/I O, 4 kB on 16-2 B/I O, 4 kB Ne1 TI 1 B-2-13 B/I O, 4 kB on 16-2 B/I O, 4 kB Ne1 TI 1 B-2-13 B/I O, 4 kB on 6-2 B/I O, 4 kB Ne2 TI 1 46 B/I O, 4 kB on 8 B/I O, 4 kB Ne2 TI 1 B-2-1 B/I O, 4 kB on 18-1 B/I O, 4 kB Ne2 TI B-2-1 B/I O, 4 kB on 18-1 B/I O, 4 kB Ne1 TI 1 B-2-1 B/I O, 4 kB on 18-1 B/I O, 4 kB Ne1 TI 1 B-2-1 B/I O, 4 kB on 1 B/I O, 4 kB Ne1 TI 1 B-2-1 B/I O, 4 kB on 1 B/I O, 4 kB Ne1 TI 1 B-2-1 B/I O, 4 kB on 1 B/I O, 4 kB Ne1 TI 1 B-2-1 B/I O, 4 kB on 1 B/I O, 4 kB Ne1 TI 1 B-2-1 B/I O, 4 kB on 1 B/I O, 4 kB Ne1 TI I B-2-1 B/I O, 4 kB on 1 B/I O, 4 kB Ne2 TI I 49 B/I O, 4 kB on 2/I B/I O, 4 kB Ne2 TI I 1 S-4-6 B/I O, 4 kB on 1 B/I O, 4 kB Ne3 TI I Crp-5-6 B/I O, 4 kB on 6 B/I O, 4 kB Ne1 TI B-2-19 B/I O, 4 kB on 6 B/I O, 4 kB Ne1 TI B/K-6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	12 14 22 14 14 64 46 20 34	15 15 7 9 10 10 10 15 15	15,39055 15,21630 32,52832 55,09621 35,14563 116,30111 52,30791 42,81673
1.3.1.4.1.1.363 1.3.1.4.1.3.64 1.3.1.4.1.3.65 1.3.1.4.1.3.66 1.3.1.4.1.3.66 1.3.1.4.1.3.66 1.3.1.4.1.3.69 1.3.1.4.1.3.70 1.3.1.4.1.3.71 1.3.1.4.1.3.72 1.3.1.4.1.3.73 1.3.1.4.1.3.75 1.3.1.4.1.3.75 1.3.1.4.1.3.76 1.3.1.4.1.3.76 1.3.1.4.1.3.76 1.3.1.4.1.3.76 1.3.1.4.1.3.78 1.3.1.4.1.3.78 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.81	B/I 0,4 kB on 2/7 B/I 0,4 kB №1 TΠ 3e-9-15 B/I 0,4 kB on 9-3 B/I 0,4 kB №2 TΠ 1/P.E3 B/I 0,4 kB on 6-3 B/I 0,4 kB №2 TΠ 1/P.E3 B/I 0,4 kB on 6 B/I 0,4 kB №3 TΠ 6/P.k15 B/I 0,4 kB on 16-2 B/I 0,4 kB №1 TΠ 3e-4-8 B/I 0,4 kB on 16-2 B/I 0,4 kB №1 TΠ 18-13 B/I 0,4 kB on 6-2 B/I 0,4 kB №2 TΠ 46 B/I 0,4 kB on 6-2 B/I 0,4 kB №2 TΠ 16-5 B/I 0,4 kB on 8 B/I 0,4 kB №2 TΠ 16-7-5 B/I 0,4 kB on 18-1 B/I 0,4 kB №2 TΠ 18-2-1 B/I 0,4 kB on 1/S B/I 0,4 kB №1 TΠ 3e-4-8 B/I 0,4 kB on 1/S B/I 0,4 kB №1 TΠ 5e-2-1 B/I 0,4 kB on 1/S B/I 0,4 kB №1 TΠ 16-2-1 B/I 0,4 kB on 1/S B/I 0,4 kB №1 TΠ 3e-4-6 B/I 0,4 kB on 5 B/I 0,4 kB №1 TΠ 49-6 B/I 0,4 kB on 5 B/I 0,4 kB №1 TΠ 49-9 B/I 0,4 kB on 2/2 B/I 0,4 kB №1 TΠ 6-5-6 B/I 0,4 kB on 2/2 B/I 0,4 kB №1 TΠ CFD-5-6 B/I 0,4 kB on 6 B/I 0,4 kB №1 TΠ B/I-6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	14 22 14 14 64 46 20 34 12	15 7 9 10 10 10 15 15	15,21630 32,52832 55,09621 35,14563 116,30111 52,30791 42,81673
1.3.1.4.1.1.365 1.3.1.4.1.366 1.3.1.4.1.367 1.3.1.4.1.368 1.3.1.4.1.368 1.3.1.4.1.370 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.372 1.3.1.4.1.374 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381	B ∩ 0,4 kB on 6 B ∩ 0,4 kB №3 TП 6/H.Ж15 B ∩ 0,4 kB on 16-2 B ∩ 0,4 kB №1 TП 18-4-8 B ∩ 0,4 kB on 16-2 B ∩ 0,4 kB №1 TП 18-2-13 B ∩ 0,4 kB on 6-2 B ∩ 0,4 kB №2 TП 46 B ∩ 0,4 kB on 6-2 B ∩ 0,4 kB №2 TП 46 B ∩ 0,4 kB on 8 B ∩ 0,4 kB №2 TП 18-7-5 B ∩ 0,4 kB on 18-1 B ∩ 0,4 kB №2 TП 18-2-1 B ∩ 0,4 kB on 18-1 B ∩ 0,4 kB №1 TП 38-4-8 B ∩ 0,4 kB on 17/5 B ∩ 0,4 kB №1 TП 38-4-8 B ∩ 0,4 kB on 12/2 B ∩ 0,4 kB №1 TП 6-2-1 B ∩ 0,4 kB on 16/10 B ∩ 0,4 kB №2 TП 38-4-6 B ∩ 0,4 kB on 15 B ∩ 0,4 kB №1 TП 34-4-6 B ∩ 0,4 kB on 20/2 B ∩ 0,4 kB №1 TП 6-5-6 B ∩ 0,4 kB on 20/2 B ∩ 0,4 kB №3 TП Crp-5-6 B ∩ 0,4 kB on 7 B ∩ 0,4 kB №1 TП 6-9-19 B ∩ 0,4 kB on 7 B ∩ 0,4 kB №1 TП 6-9-19 B ∩ 0,4 kB on 7 B ∩ 0,4 kB №1 TП 6-9-19 B ∩ 0,4 kB on 6 B ∩ 0,4 kB №1 TП 8-8-19	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	14 14 64 46 20 34	9 10 10 10 10 15	55,09621 35,14563 116,30111 52,30791 42,81673
1.3.1.4.1.1.366 1.3.1.4.1.3.67 1.3.1.4.1.3.68 1.3.1.4.1.3.68 1.3.1.4.1.3.70 1.3.1.4.1.3.71 1.3.1.4.1.3.72 1.3.1.4.1.3.72 1.3.1.4.1.3.73 1.3.1.4.1.3.75 1.3.1.4.1.3.75 1.3.1.4.1.3.75 1.3.1.4.1.3.76 1.3.1.4.1.3.77 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.81 1.3.1.4.1.3.82	BJ 0,4 kB on 16-2 BJ 0,4 kB №1 TΠ 3e-4-8 BJ 0,4 kB on 1A BJ 0,4 kB №1 TΠ H2-13 BJ 0,4 kB on 25 BJ 0,4 kB №2 TΠ 46 BJ 0,4 kB on 62 BJ 0,4 kB №2 TΠ 66 BJ 0,4 kB on 62 BJ 0,4 kB №2 TΠ 60 BJ 0,4 kB 0n 4/4A BJ 0,4 kB №2 TΠ 8-2-1 BJ 0,4 kB 0n 18-1 BJ 0,4 kB №1 TΠ 82-4-8 BJ 0,4 kB 0n 1/5 BJ 0,4 kB №1 TΠ 5e-4-8 BJ 0,4 kB 0n 1/5 BJ 0,4 kB №1 TΠ 6-2-1 BJ 0,4 kB 0n 1/5 BJ 0,4 kB №1 TΠ 6-2-1 BJ 0,4 kB 0n 1/5 BJ 0,4 kB №1 TΠ 6-18-22 BJ 0,4 kB 0n 5 BJ 0,4 kB №1 TΠ 6-18-26 BJ 0,4 kB 0n 20/2 BJ 0,4 kB №1 TΠ 64-6 BJ 0,4 kB 0n 7 BJ 0,4 kB №1 TΠ 64-9-5-6 BJ 0,4 kB 0n 7 BJ 0,4 kB №1 TΠ 67-5-6 BJ 0,4 kB 0n 6 BJ 0,4 kB №1 TΠ 67-8-19 BJ 0,4 kB 0n 6 BJ 0,4 kB №1 TΠ 8-8-19 BJ 0,4 kB 0n 6 BJ 0,4 kB №1 TΠ 8-8-19	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	14 64 46 20 34	10 10 10 15 15	35,14563 116,30111 52,30791 42,81673
1.3.1.4.1.1.368 1.3.1.4.1.369 1.3.1.4.1.370 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.373 1.3.1.4.1.374 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.379 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381	B.7.0,4 kB on 6-2 B.7.0,4 kB Ne2 TR 146 B.7.0,4 kB on 8 H.7.0,4 kB Ne2 TR 140-7-5 B.7.0,4 kB on 18-10,4 kB Ne2 TR 18-2-1 B.7.0,4 kB on 18-1 B.7.0,4 kB Ne1 TR 38-4-8 B.7.0,4 kB on 1/5 B.7.0,4 kB Ne1 TR 38-4-8 B.7.0,4 kB on 1/5 B.7.0,4 kB Ne1 TR 16-2-1 B.7.0,4 kB on 1/5 B.7.0,4 kB Ne1 TR 16-2-1 B.7.0,4 kB on 16/10 B.7.0,4 kB Ne2 TR 38-4-6 B.7.0,4 kB on 16/10 B.7.0,4 kB Ne2 TR 38-4-6 B.7.0,4 kB on 20/2 B.7.0,4 kB Ne3 TR 10-75-5-6 B.7.0,4 kB on 7 B.7.0,4 kB Ne1 TR 8-28-19 B.7.0,4 kB on 6 B.7.0,4 kB Ne1 TR 8-28-19 B.7.0,4 kB on 6 B.7.0,4 kB Ne1 TR 3/K-6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	46 20 34 12	10 15 15	52,30791 42,81673
1.3.1.4.1.369 1.3.1.4.1.370 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.371 1.3.1.4.1.373 1.3.1.4.1.374 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381	B / O / 4 / 8 O n 8 / A / 9 / 4 / 8 N e / 7 H h c / 7 - 5 B / O / 4 / 8 O n 4 / 4 A B / O / 4 / 8 N e / 1 T B - 2 - 1 B / O / 4 / 8 O n 18 - 1 B / O / 4 / 8 N e / 1 T T B - 2 - 1 B / O / 4 / 8 O n 1 / 5 B / O / 4 / 8 N e / 1 T T G - 2 - 1 B / O / 4 / 8 O n 2 / 2 B / O / 4 / 8 N e / 3 T T I C - 1 B / O / 4 / 8 O n 2 / 2 B / O / 4 / 8 N e / 3 T T I C - 1 B / O / 4 / 8 O n 5 B / O / 4 / 8 N e / 3 T T G - 4 - 6 B / O / 4 / 8 O n 2 / 2 B / O / 4 / 8 N e / 3 T T C T - 5 - 6 B / O / 4 / 8 O n 2 / 7 B / O / 4 / 8 N e / 3 T T C T - 5 - 6 B / O / 4 / 8 O n 7 B / O / 4 / 8 N e / 1 T T B / 2 8 - 19 B / O / 4 / 8 O n 6 B / O / 4 / 8 N e / 1 T T B / 7 8 - 6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	20 34 12	15 15	42,81673
1.3.1.4.1.1.370 1.3.1.4.1.1.371 1.3.1.4.1.1.372 1.3.1.4.1.1.373 1.3.1.4.1.1.374 1.3.1.4.1.1.375 1.3.1.4.1.1.375 1.3.1.4.1.1.376 1.3.1.4.1.1.376 1.3.1.4.1.1.378 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381	B ∩ 0,4 kB on 4/4A B ∩ 0,4 kB №2 T Π B - 2 - 1 B ∩ 0,4 kB on 18 - 1 B ∩ 0,4 kB №1 T Π B - 4 - 8 B ∩ 0,4 kB on 1/5 B ∩ 0,4 kB №1 T Π B - 2 - 1 B ∩ 0,4 kB on 2/2 B ∩ 0,4 kB №3 T Π Ю - 18 - 2 2 B ∩ 0,4 kB on 16/10 B ∩ 0,4 kB №2 T Π 3 - 4 - 6 B ∩ 0,4 kB on 5 B ∩ 0,4 kB №1 T Π 449 B ∩ 0,4 kB on 2/2 B ∩ 0,4 kB №3 T Π C τρ - 5 - 6 B ∩ 0,4 kB on 7 B ∩ 0,4 kB №1 T Π B - 28 - 19 B ∩ 0,4 kB on 6 B ∩ 0,4 kB №1 T Π B - 28 - 19 B ∩ 0,4 kB on 6 B ∩ 0,4 kB №1 T Π 3/K - 6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4	34 12	15	
1.3.1.4.1.1.372 1.3.1.4.1.1.373 1.3.1.4.1.1.374 1.3.1.4.1.1.375 1.3.1.4.1.1.375 1.3.1.4.1.1.377 1.3.1.4.1.1.378 1.3.1.4.1.1.378 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.1.382 1.3.1.4.1.383 1.3.1.4.1.383	B/I 0,4 kB on 1/5 B/I 0,4 kB №1 TΠ 6-2-1 B/I 0,4 kB on 2/2 B/I 0,4 kB №3 TΠ 10-18-22 B/I 0,4 kB on 16/10 B/I 0,4 kB №3 TΠ 10-18-26 B/I 0,4 kB on 16/10 B/I 0,4 kB №2 TΠ 36-4-6 B/I 0,4 kB on 5 B/I 0,4 kB №1 TΠ 449 B/I 0,4 kB on 20/2 B/I 0,4 kB №3 TΠ Cτp-5-6 B/I 0,4 kB on 7 B/I 0,4 kB №1 TΠ 6-28-19 B/I 0,4 kB on 6 B/I 0,4 kB №1 TΠ 3/K-6	2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 0,4		15	00,27207
1.3.1.4.1.373 1.3.1.4.1.374 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.375 1.3.1.4.1.376 1.3.1.4.1.377 1.3.1.4.1.378 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.381 1.3.1.4.1.382 1.3.1.4.1.383	BЛ 0,4 кВ on 2/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-22 BЛ 0,4 кВ on 16/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 38-4-6 BЛ 0,4 кВ on 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 449 BЛ 0,4 кВ on 20/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стр-5-6 BЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-19 BЛ 0,4 кВ on 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-78-19 BЛ 0,4 кВ on 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/К-6	2020 2020 2020 2020	0,4			30,30319
1.3.1.4.1.1.375 1.3.1.4.1.1.376 1.3.1.4.1.1.377 1.3.1.4.1.1.377 1.3.1.4.1.1.379 1.3.1.4.1.1.380 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.382 1.3.1.4.1.383 1.3.1.4.1.384	BЛ 0,4 кB on 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 449 ВЛ 0,4 кВ on 20/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стр-5-6 ВЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-19 ВЛ 0,4 кВ on 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/К-6	2020 2020	0.4	14	15 15	19,14324 29,72659
1.3.1.4.1.1.376 1.3.1.4.1.1.377 1.3.1.4.1.1.378 1.3.1.4.1.1.380 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.1.382 1.3.1.4.1.1.382	BЛ 0,4 кВ on 20/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стр-5-6 ВЛ 0,4 кВ on 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-19 ВЛ 0,4 кВ on 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/К-6	2020		8	15	28,59089
1.3.1.4.1.1.377 1.3.1.4.1.1.378 1.3.1.4.1.1.379 1.3.1.4.1.1.380 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.1.382 1.3.1.4.1.1.383 1.3.1.4.1.1.383	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-19 ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/К-6		0,4	14 24	15 15	38,38324 32,35995
1.3.1.4.1.1.379 1.3.1.4.1.1.380 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.1.382 1.3.1.4.1.1.383 1.3.1.4.1.1.384		2020	0,4	22	15	33,27014
1.3.1.4.1.1.380 1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.1.382 1.3.1.4.1.1.383 1.3.1.4.1.1.384	B/I U.4 KB ON 4-2 B/I U.4 KB Nº1 111 1/2	2020	0,4	25	15	69,01841
1.3.1.4.1.1.381 1.3.1.4.1.1.382 1.3.1.4.1.1.383 1.3.1.4.1.1.384	ВЛ 0,4 кВ оп 20-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 172	2020 2020	0,4	16 14	15 15	31,00096 186,73429
1.3.1.4.1.1.383 1.3.1.4.1.1.384	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-4-7	2020	0,4	11	15	16,52602
1.3.1.4.1.1.384	BЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-21 ВЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-13	2020 2020	0,4	15 9	15 15	357,09523 30,88026
	BЛ 0,4 кВ оп 9/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-12-13	2020	0,4	12	15	12,36134
	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020	0,4		15	13,84903
	BЛ 0,4 кВ оп 10A ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 4/П-10 ВЛ 0.4 кВ оп 4 ВЛ 0.4 кВ №4 ТП В-37-45	2020 2020	0,4	23 14	15 15	32,34134 31.79955
1.3.1.4.1.1.388	ВЛ 0,4 кВ оп 8/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	16	15	39,66380
	BJ 0,4 kB on 3/6 BJ 0,4 kB Ne1 TH IO-18-33	2020	0,4 0,4	16 10	15 15	32,37122 31,05867
	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-13 ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-2	2020 2020	0,4	10 30	15 5	31,05867 47,87804
	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 5/Т-1	2020	0,4	25	15	108,23349
1.3.1.4.1.1.393	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-4-7	2020	0,4	61	15	48,92716
1.3.1.4.1.1.394	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 3	2020	0,4	22	5	41,62095
	ВЛ 0,4 кВ оп 5-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-18	2020 2020	0,4	26 57	10 10	30,28024
	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 170 ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2020	0,4	32	15	43,10146 51,09693
	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Н-7-2	2020	0,4	18	15	30,02410
	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-2-17 ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020 2020	0,4	21 7	10 10	37,15498 12,86345
	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-11	2020	0,4	16	15	34,51341
	BЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-1-5	2020	0,4	13	15	21,75057
	ВЛ 0,4 кВ on 16/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44 ВЛ 0,4 кВ on 47 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-9-7	2020 2020	0,4	42 40	15 13,8	63,56103 74,30554
1.3.1.4.1.1.405	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	13	15	16,50281
	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-5-36 ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-2	2020 2020	0,4	12 11	15 15	59,33123 33,14782
	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТПТИЩ-922-2	2020	0,4	14	15	33,52570
	BJ 0,4 kB on 4/3 BJ 0,4 kB №1 TП П-6-25	2020 2020	0,4	18 11	15 15	42,97774
	ВЛ 0,4 кВ on 9/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1 ВЛ 0,4 кВ on 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2020	0,4	11	15	8,57249 33,68329
1.3.1.4.1.1.412	ВЛ 0,4 кВ оп 18/9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2020	0,4	10	15	33,55760
	BЛ 0,4 кВ on 16/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-16 ВЛ 0,4 кВ on 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020 2020	0,4	15 10	15 15	35,84349 24,40531
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-29	2020	0,4	80	35	140,53107
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 10 кВ оп 13-4 ВЛ 10 кВ №2 ПС Красноармейская	2020	10	1278	35	1 767,30076
1.3.1.4.2.1.3	ВЛ 10 кВ оп 7-28 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2020	10	2095	500	2 838,28557
1.3.1.4.2.1.4	ВЛ 10 кВ оп 22-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2020	10	2157	500	2 975,60881
	·					
1.3.1.4.2.1.5	ВЛ 10 кВ оп 15/8 ВЛ 10 кВ №4 ПС Дмитровская	2020	10	3006	550	4 152,93544
1.3.1.4.2.1.6	ВЛ 10 кВ оп 2-16 ВЛ 10 кВ №13 ПС Девятино	2020	10	30	550	194,31455
1.3.1.4.2.1.7	ВЛ 10 кВ оп 101 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	1737	550	2 738,19548
1.3.1.4.2.1.8	ВЛ 10 кВ оп 6-54 ВЛ 10 кВ №7 ПС Башкатово	2020	10	817	600	1 122,08157
1.3.1.4.2.1.9	ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Пищ-922-39	2020	0,4	40	150	134,42168
	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1	ВЛ 10 кВ оп 158 ВЛ 10 кВ №1 ПС Шахово	2020	10	12	5	81,46483
	•	2020	10	1626	11	1 895,64450
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 10 кВ оп 172 ВЛ 10 кВ №1 ПС Верховье 1	_0_0	10	4151	12	6 400,37501
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 10 кВ оп 172 ВЛ 10 кВ №1 ПС Верховье 1 ВЛ 10 кВ оп 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2020	10	7131	12	
1.3.2.3.1.1.1 1.3.2.3.1.1.2 1.3.2.3.1.1.3	ВЛ 10 кВ оп 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2020	10	360	Q	405 03615
1.3.2.3.1.1.1 1.3.2.3.1.1.2 1.3.2.3.1.1.3 1.3.2.3.1.1.4	ВЛ 10 кВ on 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская ВЛ 10 кВ on 137 ВЛ 10 кВ №03 ПС Новосергиевка	2020	10	369	8	405,03615
1.3.2.3.1.1.2 1.3.2.3.1.1.2 1.3.2.3.1.1.3 1.3.2.3.1.1.4 1.3.2.3.1.1.5	ВЛ 10 кВ оп 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская			369 44 968	8 8 15	
1.3.2.3.1.1.1 1.3.2.3.1.1.2 1.3.2.3.1.1.3 1.3.2.3.1.1.4 1.3.2.3.1.1.5 1.3.2.3.1.1.6	ВЛ 10 кВ on 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская ВЛ 10 кВ on 137 ВЛ 10 кВ №03 ПС Новосергиевка ВЛ 10 кВ on 29 ВЛ 10 кВ №6 ПС Знаменская	2020	10	44	8	151,98910 929,37905
1.3.2.3.1.1.1 1.3.2.3.1.1.2 1.3.2.3.1.1.3 1.3.2.3.1.1.4 1.3.2.3.1.1.5 1.3.2.3.1.1.6 1.3.2.3.1.1.7	ВЛ 10 кВ on 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская ВЛ 10 кВ on 137 ВЛ 10 кВ №03 ПС Новосергиевка ВЛ 10 кВ on 29 ВЛ 10 кВ №6 ПС Знаменская ВЛ 10 кВ on 99 ВЛ 10 кВ №18 ПС Южная	2020 2020 2020	10 10 10	44 968	8 15	151,98910 929,37905
1.3.2.3.1.1.1 1.3.2.3.1.1.2 1.3.2.3.1.1.3 1.3.2.3.1.1.4 1.3.2.3.1.1.5 1.3.2.3.1.1.6 1.3.2.3.1.1.7 1.3.2.3.2.1	ВЛ 10 кВ on 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская ВЛ 10 кВ on 137 ВЛ 10 кВ №03 ПС Новосергиевка ВЛ 10 кВ on 29 ВЛ 10 кВ №6 ПС Знаменская ВЛ 10 кВ on 99 ВЛ 10 кВ №18 ПС Южная ВЛ 10 кВ on 354а ВЛ 10 кВ №23 ПС Дмитровская воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением	2020 2020 2020	10 10 10	44 968	8 15	151,98910
1.3.2.3.1.1.1 1.3.2.3.1.1.2 1.3.2.3.1.1.3 1.3.2.3.1.1.4 1.3.2.3.1.1.5 1.3.2.3.1.1.6 1.3.2.3.1.1.7 1.3.2.3.2.1	ВЛ 10 кВ оп 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская ВЛ 10 кВ оп 137 ВЛ 10 кВ №03 ПС Новосергиевка ВЛ 10 кВ оп 29 ВЛ 10 кВ №6 ПС Знаменская ВЛ 10 кВ оп 99 ВЛ 10 кВ №18 ПС Южная ВЛ 10 кВ оп 354а ВЛ 10 кВ №3 ПС Дмитровская воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2020 2020 2020 2020	10 10 10	44 968 1632	8 15 550	151,98910 929,37905 1 505,05199
1.3.2.3.1.1.1 1.3.2.3.1.1.2 1.3.2.3.1.1.3 1.3.2.3.1.1.4 1.3.2.3.1.1.5 1.3.2.3.1.1.6 1.3.2.3.1.1.7 1.3.2.3.2.1 1.3.2.3.2.1	ВЛ 10 кВ оп 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская ВЛ 10 кВ оп 137 ВЛ 10 кВ №03 ПС Новосергиевка ВЛ 10 кВ оп 29 ВЛ 10 кВ №6 ПС Знаменская ВЛ 10 кВ оп 99 ВЛ 10 кВ №18 ПС Южная ВЛ 10 кВ оп 354а ВЛ 10 кВ №3 ПС Дмитровская воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные ВЛ 10 кВ оп 104 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020 2020 2020 2020 2020	10 10 10 10	44 968 1632 2596	550 550	151,98910 929,37905 1 505,05199 3 213,80467

1	Coocsé apous a sur valour va sur vi la manura (i = 1) a	3	4	5	6	7
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 (i = 6))					
2.j.k 2.j.k.l	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1),					
Z.j.K.i	бумажной изоляцией (I = 2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода (дмапазон 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 = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
2.j.k.l.m.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)					
	(п = 5) <пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ оп 11-1 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	119	5	555,98641
2.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в транинее					
2.1.1.1.3.3.1	кл 10 кВ оп 10-16 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	10	500	159,77131
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 с одним кабелем в тоаншее					
2.1.2.1.4.1	КЛ 0,4 кВ №1 ТП А-14-12	2020	0,4	9	175	75,83353
2.1.2.1.4.2	КЛ 0,4 кВ №1, №2 ТП А-14-13	2020	0,4	25	500	265,64466
2.1.2.1.4.3	КЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-18	2020	0,4	4	150	29,63508
2.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.2.1.1.1	КЛ 10 кВ оп 8-111 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2020	10	85	12	335,52306
2.6.1.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине					
2.6.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ оп 11-1 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	116	5	1 081,38099
2.6.1.1.1.3.2	КЛ 10 кВ оп 44-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово	2020	10	114	15	1 004,23503
2.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине					
2.6.1.1.3.3.1	КЛ 10 кВ оп 10-16 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	36	500	349,14494
2.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.1.2.1	КЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-10	2020	0,4	56	15	473,27750
2.6.2.1.1.2.2	КЛ 0,4 кВ оп 4-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-9-8  Строительство пунктов секционирования	2020	0,4	57	14,2	318,93668
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)					
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)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (I=1), от 5 до 10 ячеек включительно (I=2), от 10 до 15 ячеек включительно (I=3). Свыше 15 ячеек (I=4)					
3.1.4	<пообъектная расшифровка> реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А					
3.1.4.1	включительно Реклоузер 10 кВ OSM15 №009	2020	10	1	500	1 831,19843
3.1.4.2	Реклоузер 10 кВ OSM15 P-T-2-11	2020	10	1	500	1 754,44045
3.1.4.3 3.1.4.4	Реклоузер 10 кВ OSM15 P-T-2-14 Реклоузер 10 кВ OSM15 Р-Д-4-15	2020 2020	10 10	<u>1</u>	500 550	1 721,48172 1 831,30527
3.1.4.5	Реклоузер 10 кВ ОЅМ15 №014	2020	10	1	550	1 620,45974
3.1.4.6 3.1.4.7	Реклоузер 10 кВ OSM15 №018 Реклоузер 10 кВ OSM15 №11	2020 2020	10 10	1	550 600	1 820,81058 1 755,11340
3.1.4.8	Реклоузер 10 кВ OSM-15 РЕК 02	2020	10	1	500	1 899,35923
3.1.4.9	Реклоузер 10 кВ OSM-15 PEK 01	2020	10 10	1	500 200	1 899,23215
3.1.4.10 3.1.4.11 3.2.3	Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 P-T-1-14 Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 P-Д-3-14 линейные разъединители номинальным током от 250 до	2020 2020	10	1	550	1 606,89402 1 860,70875
3.2.3.1	линеиные развединители номинальным током от 250 до 500 А включительно ВЛ 10 кВ оп 14/18 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная	2020	10	1	15	92,33286
3.2.3.2	ВЛ 10 кВ оп 112а ВЛ 10 кВ №2 ПС Володарская	2020	10	1	15	99,38486
<u> </u>						

		-		-		-
3.2.3.3	2 ВЛ 10 кВ оп 27/22 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	<b>3</b> 2020	<b>4</b>	5 2	<b>6</b>	<b>7</b> 214,65803
3.2.3.4	ВЛ 10 кВ оп 6/10 ВЛ 10 кВ №3 ПС Шепино	2020	10	1	15	86,78938
3.2.3.5	ВЛ 10 кВ оп 52А ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2020	10	1	15	99,43541
3.2.3.6	ВЛ 10 кВ оп 20-7А ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2020	10	2	15	180,42637
3.2.3.7	ВЛ 10 кВ оп 11/7А ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	2	15	184,79468
3.2.3.8	ВЛ 10 кВ оп 113 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2020	10	2	15	150,16519
3.2.3.9	ВЛ 10 кВ оп 68 ВЛ 10 кВ №37 ПС Володарская	2020	10	1	15	89,35754
3.2.3.10	ВЛ 10 кВ оп 149 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2020	10	1	150	106,84111
3.2.3.11	ВЛ 10 кВ оп 27 ВЛ 10 кВ №4 ПС Куликовская	2020	10	1	15	92,33286
3.2.3.12	ВЛ 10 кВ оп 20-3а ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2020	10	1	15	83,66338
3.2.3.13	ВЛ 10 кВ оп 271а ВЛ 10 кВ №4 ПС Новоселово	2020	10	2	100	158,59653
3.2.3.14	ВЛ 10 кВ оп 18-6 ВЛ 10 кВ №2 ПС Биофабрика	2020	10	2	150	174,89537
3.2.3.15	ВЛ 10 кВ оп 3-35 ВЛ 10 кВ №06 ПС Речица	2020	10	1	15	91,32238
3.2.3.16	ВЛ 10 кВ оп 96 ВЛ 10 кВ №7 ПС Новополево	2020	10	1	15	91,78384
3.2.3.17	ВЛ 10 кВ оп 103 ВЛ 10 кВ №22 ПС Южная	2020	10	1	15	85,79782
3.2.3.18	ВЛ 10 кВ оп 248 ВЛ 10 кВ №06 ПС Шаблыкино	2020	10	1	15	67,49570
3.2.3.19	ВЛ 10 кВ оп 36а ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2020	10	1	500	81,82695
3.2.3.20	ВЛ 10 кВ оп 42А ВЛ 10 кВ №15 ПС Сомово	2020	10	1	500	100,93639
3.2.3.21	ВЛ 10 кВ оп 20-6А ВЛ 10 кВ №05 ПС Шаблыкинская	2020	10	1	500	108,62375
3.2.3.22	ВЛ 10 кВ оп 22-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2020	10	2	500	157,96720
3.2.3.23	ВЛ 10 кВ оп 101 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	2	550	167,77391
3.2.3.24	ВЛ 10 кВ оп 172 ВЛ 10 кВ №1 ПС Верховье 1	2020	10	1	11	87,24332
3.2.3.25	ВЛ 10 кВ оп 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2020	10	1	12	106,98171
3.2.3.26	ВЛ 10 кВ оп 137 ВЛ 10 кВ №03 ПС Новосергиевка	2020	10	1	8	88,38372
3.2.3.27	ВЛ 10 кВ оп 99 ВЛ 10 кВ №18 ПС Южная	2020	10	1	15	106,79384
3.2.3.28	ВЛ 10 кВ оп 354а ВЛ 10 кВ №3 ПС Дмитровская	2020	10	3	550	195,21369
3.2.3.29	ВЛ 10 кВ оп 61a ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	2	5	164,05814
3.2.3.30	ВЛ 10 кВ оп 57 ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово	2020	10		15	171,95068
3.2.3.31	ВЛ 10 кВ оп 2-2 ВЛ 10 кВ №1 ПС Звягинки	2020	10	1	100	88,68325
3.2.3.32	ВЛ 10 кВ оп 158 ВЛ 10 кВ №1 ПС Шахово	2020	10	1	5	88,48462
3.2.3.33	ВЛ 10 кВ оп 13-4 ВЛ 10 кВ №2 ПС Красноармейская	2020	10	2	35	211,57927
3.2.3.34	ВЛ 10 кВ оп 7-28 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2020	10	2	500	170,07927
3.2.3.35	ВЛ 10 кВ оп 15/8 ВЛ 10 кВ №4 ПС Дмитровская	2020	10	2	550	174,37249
3.2.3.36	ВЛ 10 кВ оп 2-16 ВЛ 10 кВ №13 ПС Девятино	2020	10		550	172,38993
3.2.3.37	ВЛ 10 кВ оп 6-54 ВЛ 10 кВ №7 ПС Башкатово	2020	10		600	170,74644
3.2.3.38	ВЛ 10 кВ оп 104 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10		500	428,64388
3.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до	2020	- 10		300	420,04300
3.2.4.1	1000 А включительно ВЛ 10 кВ оп 237 ВЛ 10 кВ №1 ПС Тросна	2020	10	2	200	156,68464
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за	2020		_		130,00 10 1
	исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
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)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и					
4.j.k.l	Более (k = 2) 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 1000					
	включительно (1-3), от 250 до 400 квА (1-4), от 400 до 1000 кВА включительно (1-5), от 1000 до 1250 кВА включительно (1-6), от 1250 кВА включительно (1-6), от 1250 кВА включительно (1-8), от 2000 до 2500 кВА включительно (1-9), от 2500 до 3150 кВА включительно (1-9), от 3150 до 4000 кВА включительно (1-11), от 3150 до 4000 кВА включительно (1-11), свыше 4000 кВА (1-12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
4.2.1.1.1	<пообъектная расшифровка> однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.1.1.1 4.2.1.1.1.2	тина ТП H-7-18 ТП Ш-1-32	2020 2020	10/0,4 10/0,4	x	15 5	460,71452 233,50136
4.2.1.1.1.3 4.2.1.1.1.4	ПП //B-1 ПП //C-22-40	2020 2020 2020	10/0,4 10/0,4 10/0,4	X X	11 15	203,02934 418,20287
4.2.1.1.1.4	TП 166	2020	10/0,4	X X	15	418,20287 580,78391

1 4.2.1.2.1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно					
	столбового/мачтового типа	2020	40/0.4		45	500 70070
4.2.1.2.1.1 4.2.1.2.1.2	TП P-65-29 TП B-2-35	2020 2020	10/0,4 10/0,4	X X	15 15	563,76876 410,81145
4.2.1.2.1.3	TП K-2-46	2020	10/0,4	X	15	457,00007
4.2.1.2.1.4 4.2.1.2.1.5	ТП Ш-3-14 ТП В-28-59	2020 2020	10/0,4 10/0,4	X	15 15	439,74936 433,71656
4.2.1.2.1.6	T⊓ 3B-9-24	2020	10/0,4	x	15	441,56449
4.2.1.2.1.7 4.2.1.2.1.8	TП 3в-4-13 TП К-5-33	2020 2020	10/0,4 10/0,4	x	15 15	443,02644 414,54907
4.2.1.2.1.9	TN B-37-57	2020	10/0,4	X	15	437,32291
4.2.1.2.1.10	TП K-2-29	2020	10/0,4	X	35	447,31899
4.2.1.2.1.11 4.2.1.2.1.12	ТП К-4-12 ТП Но-2-29	2020 2020	10/0,4 10/0,4	X X	15 15	563,76876 494,92328
4.2.1.2.1.13	TП 077	2020	10/0,4	х	15	488,83891
4.2.1.2.1.14 4.2.1.2.1.15	ТП 3в-9-25 ТП 3в-1-20	2020 2020	10/0,4 10/0,4	X	15 100	539,49463 469,75221
4.2.1.2.1.16	ТП Ho-4-24	2020	10/0,4	X	100	466,03055
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или					
4.2.1.3.2.1	киоскового типа ТП К-2-45	2020	10/0,4	х	150	669,94942
4.2.1.3.2.2	TП Б-2-18	2020	10/0,4	X	150	670,28154
4.2.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.4.2.1	TΠ A-14-12	2020	10/0,4	х	175	1 432,65523
4.2.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного					
4.2.1.5.2.1	или киоскового типа ТП А-14-13	2020	10/0,4	x	500	1 405,69038
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7. j 7.j.k	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2) прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k =					
 7.1.1	2), косвенного включения (k = 3) <пообъектная расшифровка>					
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения					
7.1.1.1 7.1.1.2	C3 C5 102M on 1 BD 0.4 vB №2 TH HH-1-5	2020 2020	0,23	1 1	0,6 0,45	13,65975 2,25362
7.1.1.2	C3 CE 102M on 1 BЛ 0,4 кВ №1 TП C-9-4 C3 CE 102M on 1/1 BЛ 0,4 кВ №1 TП C-9-3	2020	0,23	1		2,25362
7.1.1.4	СЭ СЕ 102М оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП С-9-3	2020	0,23	1	0,45	2,25362
7.1.1.5 7.1.1.6	СЭ CE102M S7 on 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НП-1-5 СЭ CE 102M on 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-9-11	2020 2020	0,23 0,23	1	0,6 0,75	13,65975 2,25362
7.1.1.7	СЭ Меркурий 201.5 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 7/Л-7	2020	0,23	1	3	1,05784
7.1.1.8 7.1.1.9	СЭ Меркурий 203.1 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/К-6 СЭ Меркурий 203.1 оп 1-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 11/К-6	2020 2020	0,23 0,23	1	0,05 0,05	1,31412 1,41725
7.1.1.10	СЭ Меркурий 203.1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 11/К-0	2020	0,23	1	5	2,68675
7.1.1.11	СЭ Меркурий 203.1 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-40	2020 2020	0,23	1 1	5 15	2,68689
7.1.1.12 7.1.1.13	СЭ Меркурий 203.1 on 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП H-6-35 СЭ Фобос 1 on 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП H-10-22	2020	0,23 0,23	1	15	2,83258 10,61437
7.1.1.14	СЭ Фобос 1 оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Н-3-1	2020	0,23	1	1,5	10,59673
7.1.1.15 7.1.1.16	C3 Фобос 1 on 8 BЛ 0,4 кВ №1 ТП H-6-33 C3 Фобос 1 on 6/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-4	2020 2020	0,23 0,23	1	5	14,96513 10,71428
7.1.1.17	СЭ Фобос 1 оп 3-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Т-8-5	2020	0,23	1	7	11,49116
7.1.1.18 7.1.1.19	C3 Фобос 1 on 12/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27 C3 Фобос 1 on 12/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020 2020	0,23 0,23	1	9	11,75839 11,40235
7.1.1.20	СЭ Фобос 1 оп 7-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-7-4	2020	0,23	1	10	18,06550
7.1.1.21 7.1.1.22	СЭ Фобос 1 оп 15/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3 СЭ Фобос 1 оп 14/5 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2020 2020	0,23 0,23	1	10 10	12,05268 11,73107
7.1.1.23	СЭ Фобос 1 оп 12/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2020	0,23	1	10	11,72220
7.1.1.24 7.1.1.25	СЭ Фобос 1 оп 14/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20 СЭ Фобос 1 оп 6/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-3	2020 2020	0,23 0,23	1	10 10	11,67767 12,02707
7.1.1.26	СЭ Фобос 1 оп 5/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	10	10,85642
7.1.1.27	СЭ Фобос 1 оп 4/7 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2020	0,23	1	10	11,46540
7.1.1.28 7.1.1.29	СЭ Фобос 1 оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-18 СЭ Фобос 1 оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2020 2020	0,23 0,23	1	10 10	11,18572 11,41765
7.1.1.30	СЭ Фобос 1 оп 7/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2020	0,23	1	10	11,38604
7.1.1.31 7.1.1.32	СЭ Фобос 1 оп 11/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-4 СЭ Фобос 1 оп 11/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-4	2020 2020	0,23 0,23	1	10 10	11,34080 11,66755
7.1.1.33	СЭ Фобос 1 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП В-28-51	2020	0,23	1	10	11,25118
7.1.1.34 7.1.1.35	СЭ Фобос 1 оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-23 СЭ Фобос 1 оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 008	2020 2020	0,23	1	10 10	11,38228 19,36718
7.1.1.36	СЭ Фобос 1 оп 12/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	10	10,57214
7.1.1.37 7.1.1.38	СЭ Фобос 1 оп 6-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 46 СЭ Фобос 1 оп 29/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020 2020	0,23 0,23	<u>1</u>	10 11	17,96318 12,05449
7.1.1.39	СЭ Фобос 1 оп 3/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2020	0,23	1	11	11,27524
7.1.1.40	СЭ Фобос 1 оп 4/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-31	2020	0,23	1	12	11,97470
7.1.1.41 7.1.1.42	СЭ Фобос 1 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-2-10 СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-3-24	2020 2020	0,23 0,23	1	12 12	11,07755 10,40367
7.1.1.43	СЭ Фобос 1 оп 7-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-8-2	2020	0,23	1	12	14,96310
7.1.1.44 7.1.1.45	СЭ Фобос 1 оп 6/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3 СЭ Фобос 1 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП СтК-3-17	2020 2020	0,23 0,23	1	12 12	12,22829 11,22769
7.1.1.46	СЭ Фобос 1 оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2020	0,23	1	12	11,44459
7.1.1.47 7.1.1.48	C3 Фобос 1 on 25/6 BЛ 0,4 кВ №1 ТП B-28-27 C3 Фобос 1 on 30/1 BЛ 0,4 кВ №1 ТП B-28-27	2020 2020	0,23 0,23	1	12 12	11,51861 11,21720
7.1.1.49	СЭ Фобос 1 оп 18/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6	2020	0,23	1	12	11,32911
7.1.1.50 7.1.1.51	СЭ Фобос 1 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30 СЭ Фобос 1 оп 18 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24	2020 2020	0,23 0,23	<u>1</u>	12 13	11,24855 11,40781
7.1.1.51	СЭ Фобос 1 оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,23	1	13	10,97236
7.1.1.53	C3 Φοδος 1 on 6/3 BЛ 0,4 кВ №1 TП 3в-4-2	2020 2020	0,23	1		11,39210
7.1.1.54 7.1.1.55	C3 Фобос 1 on 1/10 BЛ 0,4 кВ №1 ТП B-63-30 C3 Фобос 1 on 4/21 BЛ 0,4 кВ №2 ТП B-63-31	2020	0,23 0,23	1	13 14	11,35100 11,30403
7.1.1.56	СЭ Фобос 1 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-3	2020	0,23	1	14	11,63404
7.1.1.57 7.1.1.58	СЭ Фобос 1 оп 1/11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП С-6-51 СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-2	2020 2020	0,23	1	14 14	11,42146 12,42025
7.1.1.59	СЭ Фобос 1 оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-18	2020	0,23	1	15	17,19382
7.1.1.60	C3 Φοδος 1 on 1/1 B.J.O. 4 vB №1 T.H. B. 37-14	2020	0,23	1		19,35970
7.1.1.61 7.1.1.62	СЭ Фобос 1 оп 11/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-5-36 СЭ Фобос 1 оп 8/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-8	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	18,06550 17,19412
7.1.1.63	СЭ Фобос 1 оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-16	2020	0,23	1	15	11,10284
7.1.1.64 7.1.1.65	C3 Фобос 1 on 2/2 BЛ 0,4 кВ №2 ТП A-20-3 C3 Фобос 1 on 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-5	2020 2020	0,23	1	15 15	11,93592 13,09511
7.1.1.66	СЭ Фобос 1 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-18	2020	0,23	1	15	12,76453
7.1.1.67	СЭ Фобос 1 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-24	2020	0,23	1	15	11,91758

1		1 3	4			7
7.1.1.68	Z СЭ Фобос 1 оп 42 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-9	2020	0,23	5 1	<b>6</b>	<b>7</b> 10,51275
7.1.1.69	C9 Φοбос 1 on 24 BЛ 0,4 кВ №1 TП A-20-16	2020	0,23	1	15	11,90392
7.1.1.70 7.1.1.71	СЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-25 СЭ Фобос 1 оп 18/16 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	12,50265 12,49072
7.1.1.72	СЭ Фобос 1 оп 32 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-38	2020	0,23	1	15	12,24196
7.1.1.73 7.1.1.74	СЭ Фобос 1 оп 14/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-22 СЭ Фобос 1 оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-3-11	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	12,34425 11,73745
7.1.1.75	СЭ Фобос 1 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-24	2020	0,23	1	15	11,54077
7.1.1.76 7.1.1.77	СЭ Фобос 1 оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-3-27 СЭ Фобос 1 оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-5-10	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,52006 11,89012
7.1.1.78	СЭ Фобос 1 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2020	0,23	1	15	12,19854
7.1.1.79	СЭ Фобос 1 оп 8/16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,23	1	15	11,22179
7.1.1.80 7.1.1.81	СЭ Фобос 1 оп 33 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 СЭ Фобос 1 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-13	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,85811 11,62993
7.1.1.82	СЭ Фобос 1 оп 10/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-16-11	2020	0,23	1	15	11,62585
7.1.1.83 7.1.1.84	СЭ Фобос 1 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39 СЭ Фобос 1 оп 29/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,74443 12,77027
7.1.1.85	C∋ Фобос 1 оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-51	2020	0,23	1	15	12,19731
7.1.1.86 7.1.1.87	СЭ Фобос 1 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 295 СЭ Фобос 1 оп 4/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	14,54980 11,88582
7.1.1.88	C9 Фобос 1 on 1/1 BЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,23	1	15	12,25866
7.1.1.89	C3 Фобос 1 on 15/25 BJ 0,4 кВ №1 TП B-63-18	2020	0,23	1 1	15	11,52089
7.1.1.90 7.1.1.91	СЭ Фобос 1 оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24 СЭ Фобос 1 оп 11/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-32	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,38929 11,65338
7.1.1.92	СЭ Фобос 1 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-10	2020	0,23	1	15	11,61516
7.1.1.93 7.1.1.94	СЭ Фобос 1 оп 17/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42 СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2020 2020	0,23	1	15 15	12,09510 11,16504
7.1.1.95	СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-8	2020	0,23	1	15	10,75941
7.1.1.96	СЭ Фобос 1 оп 38 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-3 СЭ Фобос 1 оп 1-8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1/C-15	2020	0,23	1 1	15	11,84423
7.1.1.97 7.1.1.98	СЭ Фобос 1 оп 1-8 в/10,4 кв №3 ПП 1/С-15 СЭ Фобос 1 оп 20/1 вЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	15,23094 11,14110
7.1.1.99	СЭ Фобос 1 оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-1-7	2020	0,23	1	15	11,51861
7.1.1.100 7.1.1.101	CЭ Фобос 1 on 7/10 BЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31 СЭ Фобос 1 on 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-2-1	2020 2020	0,23	1	15 15	11,35012 11,30660
7.1.1.102	СЭ Фобос 1 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-12	2020	0,23	1	15	11,43049
7.1.1.103 7.1.1.104	СЭ Фобос 1 оп 6/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-9-16 СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №7 ТП Стальной Конь	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,29228 11,25642
7.1.1.104	СЭ Фобос 1 оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №7 ПП СТАЛЬНОЙ КОНЬ	2020	0,23	1	15	11,35687
7.1.1.106	СЭ Фобос 1 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2020	0,23	1	15	11,28054
7.1.1.107 7.1.1.108	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-5-6 СЭ Фобос 1 оп 40 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,57811 11,33783
7.1.1.109	СЭ Фобос 1 оп 5/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-29	2020	0,23	1	15	11,43425
7.1.1.110	C∋ Φοδος 1 on 3/1 BЛ 0,4 кВ №4 ТП СтК-5-24	2020	0,23	1	15	11,18502
7.1.1.111 7.1.1.112	СЭ Фобос 1 оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-15 СЭ Фобос 1 оп 4/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,46309 11,58500
7.1.1.113	СЭ Фобос 1 оп 8/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	15	11,16050
7.1.1.114 7.1.1.115	СЭ Фобос 1 оп 8/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31 СЭ Фобос 1 оп 3/19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	10,70923 11,53068
7.1.1.116	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-7	2020	0,23	1	15	11,31351
7.1.1.117	CЭ Фобос 1 оп 36 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2020	0,23	1	15	11,31356
7.1.1.118 7.1.1.119	СЭ Фобос 1 оп 19 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-4-6 СЭ Фобос 1 оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП С-6-44	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,41075 11,36330
7.1.1.120	СЭ Фобос 1 оп 22 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 3в-4-6	2020	0,23	1	15	11,33251
7.1.1.121 7.1.1.122	СЭ Фобос 1 оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-2-11 СЭ Фобос 1 оп 6/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	10,76106 11,33783
7.1.1.122	СЭ Фобос 1 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТПТ-10-3 СЭ Фобос 1 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стальной Конь	2020	0,23	1	15	10,70841
7.1.1.124	СЭ Фобос 1 оп 2/17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-24	2020	0,23	1	15	11,29228
7.1.1.125 7.1.1.126	СЭ Фобос 1 оп 21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24 СЭ Фобос 1 оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-9-4	2020 2020	0,23	1		11,48386 11,37449
7.1.1.127	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ю-18-7	2020	0,23	1	15	11,23514
7.1.1.128 7.1.1.129	СЭ Фобос 1 оп 18/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7 СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-2-10	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	10,73998 11,92142
7.1.1.130	СЭ Фобос 1 оп 3-11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-7-1	2020	0,23	1	15	22,79351
7.1.1.131	C∋ Фобос 1 on 8/7 BЛ 0,4 кВ №4 TП В-37-12	2020	0,23	1	15	11,87886
7.1.1.132 7.1.1.133	СЭ Фобос 1 on 2/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1 СЭ Фобос 1 on 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 017	2020 2020	0,23	1	15 15	12,01107 18,91124
7.1.1.134	СЭ Фобос 1 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-3	2020	0,23	1	15	12,27162
7.1.1.135 7.1.1.136	СЭ Фобос 1 on 14 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 6/Ш-7 СЭ Фобос 1 on 4-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 179	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	15,62607 11,86863
7.1.1.137	C9 Фобос 1 on 4/3 BЛ 0,4 кВ №2 TП 179	2020	0,23	1		10,60838
7.1.1.138	СЭ Фобос 1 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2020	0,23	1	15	10,64547
7.1.1.139 7.1.1.140	СЭ Фобос 1 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24 СЭ Фобос 1 оп 1 ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 3в-3-13	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	10,58568 10,68002
7.1.1.141	СЭ Фобос 1 оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020	0,23	1	15	10,46181
7.1.1.142 7.1.1.143	СЭ Фобос 1 оп 4/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-2 СЭ Фобос 1 оп 1/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-4	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	10,56344 10,50759
7.1.1.144	СЭ Фобос 1 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-35	2020	0,23	1	15	10,44528
7.1.1.145	СЭ Фобос 1 оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2020 2020	0,23	1	15 15	10,49751 10,68867
7.1.1.146 7.1.1.147	C3 Фобос 1 on 40 BЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-4 C3 Фобос 1 on 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-20-9	2020	0,23 0,23	1		10,68867 10,72634
7.1.1.148	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-23	2020	0,23	1	15	10,82996
7.1.1.149 7.1.1.150	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-4-10 СЭ Фобос 1 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-10	2020 2020	0,23 0,23	1	1	
7.1.1.151	СЭ Фобос 1 оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №2 ПП 8-61-10 СЭ Фобос 1 оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 19/П-16	2020	0,23	1	1	
7.1.1.152	C9 Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/H-7	2020	0,23	1	1	15,32193
7.1.1.153 7.1.1.154	СЭ Фобос 1 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 14/Рс-1 СЭ Фобос 1 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-4-3	2020 2020	0,23 0,23	1		
7.1.1.155	СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ю-18-7	2020	0,23	1	1,5	11,29807
7.1.1.156 7.1.1.157	СЭ Фобос 1 оп 8/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 122 СЭ Фобос 1 оп 7/21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-20	2020 2020	0,23 0,23	1	<u>5</u>	12,49853 11,32654
7.1.1.158	СЭ Фобос 1 оп 9-1 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 3	2020	0,23	1	5	19,44383
7.1.1.159 7.1.1.160	СЭ Фобос 1 оп 8/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10 СЭ Фобос 1 оп 7/10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-34	2020 2020	0,23 0,23	1		11,38920 11,37767
7.1.1.161	СЭ Фобос 1 оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП КУ-2-6	2020	0,23	1	8	18,06550
7.1.1.162	C9 Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2020	0,23	1		
7.1.1.163 7.1.1.164	СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-34 СЭ Фобос 1 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-1	2020 2020	0,23 0,23	1	10 10	11,44807 11,92013
7.1.1.165	СЭ Фобос 1 оп 5/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2020	0,23	1	10	12,11432
	СЭ Фобос 1 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 021	2020 2020	0,23 0,23	1 1	10 10	14,38676 17,96318
7.1.1.166	C3 0060c 1 00 6-2 PT 0 4 vP No2 TT 46	2020		1		17,96318
	СЭ Фобос 1 оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 46 СЭ Фобос 1 оп 18/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6	2020	0,23			
7.1.1.166 7.1.1.167 7.1.1.168 7.1.1.169	СЭ Фобос 1 оп 18/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6 СЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-10	2020 2020	0,23	1	12	11,32501
7.1.1.166 7.1.1.167 7.1.1.168 7.1.1.169 7.1.1.170	СЭ Фобос 1 оп 18/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6 СЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-10 СЭ Фобос 1 оп 33 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-908-1	2020 2020 2020	0,23 0,23	1 1	12 12	11,32501 11,70998
7.1.1.166 7.1.1.167 7.1.1.168 7.1.1.169	СЭ Фобос 1 оп 18/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6 СЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-10	2020 2020	0,23	1	12 12 12	11,32501 11,70998 18,06550
7.1.1.166 7.1.1.167 7.1.1.168 7.1.1.169 7.1.1.170 7.1.1.171 7.1.1.172 7.1.1.173	СЭ Фобос 1 on 18/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6 СЭ Фобос 1 on 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЗВ-4-10 СЭ Фобос 1 on 33 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-908-1 СЭ Фобос 1 on 3-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-2-14 СЭ Фобос 1 on 1/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-41 СЭ Фобос 1 on 3/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,23 0,23 0,23 0,23 0,23	1 1 1 1 1	12 12 12 12 12 13	11,32501 11,70998 18,06550 17,49942 11,31334
7.1.1.166 7.1.1.167 7.1.1.168 7.1.1.169 7.1.1.170 7.1.1.171 7.1.1.172	СЭ Фобос 1 on 18/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6 СЭ Фобос 1 on 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-10 СЭ Фобос 1 on 33 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пиц-908-1 СЭ Фобос 1 on 3-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-2-14 СЭ Фобос 1 on 1/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-41	2020 2020 2020 2020 2020	0,23 0,23 0,23 0,23	1 1 1	12 12 12 12 12 13 13	11,32501 11,70998 18,06550 17,49942 11,31334 18,06550

7.1.1.177 7.1.1.178 7.1.1.179 7.1.1.180	1			-		
7.1.1.179	Z СЭ Фобос 1 оп 2/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-37	2020	0,23	5	6 14	<b>7</b> 17,49942
	СЭ Фобос 1 оп 4/35 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-1	2020	0,23	1 1	15	11,05252
	CЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП H-7-15 СЭ Фобос 1 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-1	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,48652 11,80148
7.1.1.181	C9 Φοбос 1 on 6 B/I 0,4 κB №1 TП 3B-3-7	2020	0,23	1	15	10,84748
7.1.1.182 7.1.1.183	СЭ Фобос 1 оп 2/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-3 СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-19	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	10,88976 12,27872
7.1.1.184	СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП СтК-5-25	2020	0,23	1	15	11,29786
7.1.1.185 7.1.1.186	СЭ Фобос 1 оп 19/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27 СЭ Фобос 1 оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-5-24	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	10,82861 11,36012
7.1.1.187	СЭ Фобос 1 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-28	2020	0,23	1	15	11,65338
7.1.1.188 7.1.1.189	C3 Фобос 1 on 5/1 BЛ 0,4 кВ №1 ТП C-6-52 C3 Фобос 1 on 4/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП K-5-3	2020 2020	0,23	1	15	11,54728
7.1.1.189	C9 Фобос 1 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-704-12	2020	0,23 0,23	1	15 15	11,14050 11,38352
7.1.1.191	C∋ Φοбос 1 on 1/2 BЛ 0,4 кВ №1 TП Б-4-13	2020	0,23	1	15	11,31333
7.1.1.192 7.1.1.193	СЭ Фобос 1 оп 2/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-4 СЭ Фобос 1 оп 17/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стр-5-6	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,79876 11,57012
7.1.1.194	СЭ Фобос 1 оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-52	2020	0,23	1	15	12,09918
7.1.1.195 7.1.1.196	СЭ Фобос 1 оп 1/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-40 СЭ Фобос 1 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-24	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,67731 11,42971
7.1.1.197	СЭ Фобос 1 оп 2/9 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,23	1	15	11,65521
7.1.1.198 7.1.1.199	СЭ Фобос 1 оп 8/1 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь СЭ Фобос 1 оп 9/9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	11,30285 11,61705
7.1.1.200	СЭ Фобос 1 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2020	0,23	1	15	11,62390
7.1.1.201	СЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,23	1	15	11,80469
7.1.1.202 7.1.1.203	СЭ Фобос 1 оп 6/16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-2 СЭ Фобос 1 оп 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-5	2020 2020	0,23	1	15 15	11,73758 11,59729
7.1.1.204	СЭ Фобос 1 оп 8/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2020	0,23	1	15	12,06167
7.1.1.205 7.1.1.206	CЭ Фобос 1 on 2-8 BЛ 0,4 кВ №1 ТП 220 CЭ Фобос 1 on 4/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-2-11	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	19,44383 12,73655
7.1.1.207	СЭ Фобос 1 оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-11	2020	0,23	1	15	18,06550
7.1.1.208	СЭ Фобос 1 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-29	2020	0,23	1	15	18,22443
7.1.1.209 7.1.1.210	C3 Фобос 1 on 1/9 BЛ 0,4 кВ №1 ТП A-20-11 C3 Фобос 1 on 3-11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП B-63-30	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	18,06550 17,96318
7.1.1.211	СЭ Фобос 1 оп 2-11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.212 7.1.1.213	CЭ Фобос 1 on 2-3 BЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/Р-2 СЭ Фобос 1 on 7/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	17,19382 17,19382
7.1.1.214	СЭ Фобос 1 оп 22 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-7	2020	0,23	1	15	18,00706
7.1.1.215 7.1.1.216	СЭ Фобос 1 оп 6/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33 СЭ Фобос 1 оп 2-17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП За/С-10	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	18,00706 18,00706
7.1.1.217	СЭ Фобос 1 оп 17-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/Р.Б3	2020	0,23	1	7	19,07510
7.1.1.218 7.1.1.219	C3 Фобос 1 on 8-1 BЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-9 C3 Фобос 1 on 4-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-10	2020 2020	0,23	1	12 10	14,39415 17,72293
7.1.1.219	C9 Фобос 1 on 4-4 BЛ 0,4 кВ №2 TП T-8-3	2020	0,23	1	10	17,72293
7.1.1.221	CЭ Фобос 1 on 8-12 BЛ 0,4 кВ №1 TП Ho-2-19	2020	0,23	1	12	17,72293
7.1.1.222 7.1.1.223	C3 Фобос 1 оп 5-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-6-6 C3 Фобос 1 оп 9/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-18	2020 2020	0,23 0,23	1	13 15	17,72293 19,44383
7.1.1.224	СЭ Фобос 1 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-12	2020	0,23	1	15	19,33379
7.1.1.225 7.1.1.226	СЭ Фобос 1 оп 12-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6 СЭ Фобос 1 оп 6-8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	17,96318 17,72293
7.1.1.227	СЭ Фобос 1 оп 23-5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2020	0,23	1	15	17,96318
7.1.1.228 7.1.1.229	СЭ Фобос 1 оп 9-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-10 СЭ Фобос 1 оп 4-15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-7-2	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	17,72293 17,72293
7.1.1.230	СЭ Фобос 1 оп 18-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.231 7.1.1.232	C3 Фобос 1 оп 23 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-6	2020 2020	0,23 0,23	1	15 15	17,72293
7.1.1.232	СЭ Фобос 1 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-49 СЭ Фобос 1 оп 8-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП ЗВ-3-24	2020	0,23	1	15	20,31573 17,72293
7.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии					
7.2.1.1	(мощности) трехфазные прямого включения СЭ CE300 S33 оп 3-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/Д-5	2020	0,4	1	15	17,18145
7.2.1.2	СЭ ПСЧ-4ТМ.05МК оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-2-1	2020	0,4	1	15	8,54782
7.2.1.3 7.2.1.4	C3 ПСЧ-4TM.05MK on 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-14 С3 Фобос 3 on 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-17	2020 2020	0,4	1	15 1	9,00551 19,82467
7.2.1.5	СЭ Фобос 3 оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-5-5	2020	0,4	1	5	19,33576
7.2.1.6 7.2.1.7	СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-12 СЭ Фобос 3 оп 5/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-1	2020 2020	0,4	1	6 7,4	19,70481 21,21295
7.2.1.8	C9 Фобос 3 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-2	2020	0,4	1	8	21,80048
7.2.1.9	СЭ Фобос 3 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 017	2020	0,4	1	10	26,73409
7.2.1.10 7.2.1.11	СЭ Фобос 3 оп 4/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-15 СЭ Фобос 3 оп 17-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-18-7	2020 2020	0,4 0,4	1	10 10	18,92837 19,17593
7.2.1.12	СЭ Фобос 3 оп 19/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8	2020	0,4	1	10	20,42002
7.2.1.13 7.2.1.14	СЭ Фобос 3 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-2 СЭ Фобос 3 оп 1-15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-12-4	2020 2020	0,4	1	15 15	21,35604 21,35604
7.2.1.15	СЭ Фобос 3 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 006	2020	0,4	1	15	21,35604
7.2.1.16 7.2.1.17	СЭ Фобос 3 оп 11-8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-3 СЭ Фобос 3 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020 2020	0,4	<u> </u>	15 15	21,35604 29,58077
7.2.1.18	СЭ Фобос 3 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 58-9-22 СЭ Фобос 3 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-46	2020	0,4	1	15	29,68644
7.2.1.19	CЭ Фобос 3 оп 2/10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-4-8	2020 2020	0,4	1 1	15 15	18,98578
7.2.1.20 7.2.1.21	СЭ Фобос 3 оп 37 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33 СЭ Фобос 3 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-10	2020	0,4 0,4	1	15	29,68644 27,32951
7.2.1.22	СЭ Фобос 3 оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-37	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.23	СЭ Фобос 3 оп 15-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 449 СЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 164	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	28,01010 27,58210
	СЭ Фобос 3 оп 23 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-2-4	2020	0,4	1	15	19,13219
7.2.1.24 7.2.1.25			0,4	1	15	26,89703
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26	C∋ Φοбос 3 on 3/4 BЛ 0,4 кВ №2 TП CтК-3-15	2020	٠.		4-	20.00702
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27	C3 Фобос 3 on 3/4 BЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-3-15 C3 Фобос 3 on 6/5 BЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39 C3 Фобос 3 on 13/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6	2020 2020 2020	0,4 0,4	1 1	15 15	26,89703 29,68644
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.29	СЭ Фобос 3 оп 6/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39 СЭ Фобос 3 оп 13/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6 СЭ Фобос 3 оп 7-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-22	2020 2020 2020	0,4 0,4	1 1	15 15	29,68644 29,45738
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.29 7.2.1.30	СЭ Фобос 3 оп 6/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39 СЭ Фобос 3 оп 13/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6	2020 2020	0,4	1	15	29,68644
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.29 7.2.1.30 7.2.1.31	C3 Φοδος 3 on 6/5 BЛ 0,4 кВ №1 TП К-2-39 C3 Φοδος 3 on 13/11 BЛ 0,4 кВ №2 TП 38-4-6 C3 Φοδος 3 on 7-1 BЛ 0,4 кВ №3 TП Ю-18-22 C3 Φοδος 3 on 22 BЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-37 C3 Φοδος 3 on 16/10 BЛ 0,4 кВ №2 ТП 38-4-6 C3 Φοδος 3 on 18-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 38-4-6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1	15 15 15 15 15	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.29 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33	C3 Φοδοc 3 on 6/5 BЛ 0,4 κB №1 TΠ K-2-39 C3 Φοδοc 3 on 13/11 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 BЛ 0,4 κB №3 TΠ 0-18-22 C3 Φοδοc 3 on 7-2 BЛ 0,4 κB №2 TΠ Д-11-37 C3 Φοδοc 3 on 16/10 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BЛ 0,4 кB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BЛ 0,4 кB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BЛ 0,4 кB №2 TΠ 38-4-6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.29 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35	C3 Φοδοc 3 on 6/5 BЛ 0,4 кВ №1 TП К-2-39 C3 Φοδοc 3 on 7-1 BЛ 0,4 кВ №2 TП 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 BЛ 0,4 кВ №3 TП Ю-18-22 C3 Φοδοc 3 on 12 BЛ 0,4 кВ №2 TП Д-11-37 C3 Φοδοc 3 on 16/10 BЛ 0,4 кВ №2 TП 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BЛ 0,4 кВ №2 TП 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 2-5 BЛ 0,4 кВ №1 TП 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 2/6 BЛ 0,4 кВ №1 TП 38-9-22 C3 Φοδοc 3 on 7 BЛ 0,4 кВ №1 TП 38-2-23	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.29 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35 7.2.1.36	C3 Φοδοc 3 on 6/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ K-2-39 C3 Φοδοc 3 on 13/11 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/1 0,4 κB №3 TΠ 61-8-22 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ Д-11-37 C3 Φοδοc 3 on 16/10 B/1 0,4 κB №2 TΠ Д-11-37 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 7 B/1 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-9-22 C3 Φοδοc 3 on 7 B/1 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-9-33 C3 Φοδοc 3 on 19 B/1 0,4 κB №1 TΠ C7-1-3	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210 43,64991
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35 7.2.1.36 7.2.1.37	C3 Φοδοc 3 on 6/5 BЛ 0,4 кВ №1 TП К-2-39 C3 Φοδοc 3 on 7-1 BЛ 0,4 кВ №2 TП 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 BЛ 0,4 кВ №3 TП Ю-18-22 C3 Φοδοc 3 on 12 BЛ 0,4 кВ №2 TП Д-11-37 C3 Φοδοc 3 on 16/10 BЛ 0,4 кВ №2 TП 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BЛ 0,4 кВ №2 TП 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 2-5 BЛ 0,4 кВ №1 TП 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 2/6 BЛ 0,4 кВ №1 TП 38-9-22 C3 Φοδοc 3 on 7 BЛ 0,4 кВ №1 TП 38-2-23	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35 7.2.1.36 7.2.1.37 7.2.1.38 7.2.1.38 7.2.1.38	C3 Φοδοc 3 on 6/5 BЛ 0,4 κB №1 TΠ K-2-39 C3 Φοδοc 3 on 13/11 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-7 C3 Φοδοc 3 on 7-1 BЛ 0,4 κB №2 TΠ Д-11-37 C3 Φοδοc 3 on 16/10 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-7 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-7 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-7 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BЛ 0,4 κB №1 TΠ 38-9-22 C3 Φοδοc 3 on 7 BЛ 0,4 κB №1 TΠ 38-9-33 C3 Φοδοc 3 on 19 BЛ 0,4 κB №1 TΠ 58-1-33 C3 Φοδοc 3 on 17 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 5κ-1-4 C3 Φοδοc 3 on 17 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 5κ-1-4 C3 Φοδοc 3 on 17 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 58-1-22 C3 Φοδοc 3 on 17 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 58-1-22 C3 Φοδοc 3 on 17 BЛ 0,4 κB №2 TΠ 18-9-22	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210 43,64991 22,68108 20,53473 20,11540
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35 7.2.1.36 7.2.1.37 7.2.1.38 7.2.1.38 7.2.1.38	C 3 Φοδοc 3 on 16/5 B/1 0,4 kB №1 TΠ K-2-39 C 3 Φοδοc 3 on 13/11 B/1 0,4 kB №2 TΠ β-4-6 C 3 Φοδοc 3 on 7-1 B/1 0,4 kB №3 TΠ IO-18-22 C 3 Φοδοc 3 on 12 B/1 0,4 kB №3 TΠ IO-18-22 C 3 Φοδοc 3 on 16/10 B/1 0,4 kB №2 TΠ β-11-37 C 3 Φοδοc 3 on 16/10 B/1 0,4 kB №2 TΠ β-4-6 C 3 Φοδοc 3 on 18-1 B/1 0,4 kB №2 TΠ β-4-6 C 3 Φοδοc 3 on 2/5 B/1 0,4 kB №1 TΠ β-3-21 C 3 Φοδοc 3 on 2/6 B/1 0,4 kB №1 TΠ β-2-33 C 3 Φοδοc 3 on 17 B/1 0,4 kB №2 TΠ 6-1-3 C 3 Φοδοc 3 on 17 B/1 0,4 kB №2 TΠ 5-1-1 C 3 Φοδοc 3 on 17 B/1 0,4 kB №2 TΠ 5-1-1 C 3 Φοδοc 3 on 17 B/1 0,4 kB №2 TΠ 5-1-4 C 3 Φοδοc 3 on 17 B/1 0,4 kB №1 TΠ 13-9-22	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210 43,54991 22,68108 20,53473
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35 7.2.1.36 7.2.1.37 7.2.1.38 7.2.1.38 7.2.1.39 7.2.1.39 7.2.1.40 7.2.1.41	C3 Φοδοc 3 on 6/5 B/10,4 κB №1 TΠ K-2-39 C3 Φοδοc 3 on 13/11 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/10,4 κB №2 TΠ 21-13-7 C3 Φοδοc 3 on 16/10 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/10,4 κB №2 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 12-5 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 7 B/10,4 κB №1 TΠ 38-9-22 C3 Φοδοc 3 on 19 B/10,4 κB №1 TΠ 58-1-33 C3 Φοδοc 3 on 17 B/10,4 κB №1 TΠ 58-1-4 C3 Φοδοc 3 on 12/5 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 10 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 10 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-24	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210 43,64991 22,68108 20,53473 20,11540 20,16400 21,19549 19,05719
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35 7.2.1.36 7.2.1.37 7.2.1.38 7.2.1.39 7.2.1.40 7.2.1.41 7.2.1.42 7.2.1.43	C3 Φοδοc 3 on 6/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ K-2-39 C3 Φοδοc 3 on 13/11 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ Д-11-37 C3 Φοδοc 3 on 16/10 B/1 0,4 κB №2 TΠ Д-11-37 C3 Φοδοc 3 on 16/10 B/1 0,4 κB №2 TΠ Д-11-37 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 2-5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 7 B/1 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-9-22 C3 Φοδοc 3 on 7 B/1 0,4 κB №1 TΠ B-2-33 C3 Φοδοc 3 on 19 B/1 0,4 κB №2 TΠ Бх-1-4 C3 Φοδοc 3 on 12 B/1 0,4 κB №2 TΠ 5κ-1-4 C3 Φοδοc 3 on 10 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-22 C3 Φοδοc 3 on 10 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 10 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210 43,64991 22,68108 20,53473 20,11540 20,16400 21,19549 19,05719 19,05719
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35 7.2.1.36 7.2.1.37 7.2.1.38 7.2.1.38 7.2.1.39 7.2.1.41 7.2.1.42 7.2.1.43 7.2.1.44	C3 Φοδοc 3 on 6/5 B/10,4 κB №1 TΠ K-2-39 C3 Φοδοc 3 on 13/11 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/10,4 κB №2 TΠ 21-13-7 C3 Φοδοc 3 on 16/10 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/10,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/10,4 κB №2 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 12-5 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 7 B/10,4 κB №1 TΠ 38-9-22 C3 Φοδοc 3 on 19 B/10,4 κB №1 TΠ 58-1-33 C3 Φοδοc 3 on 17 B/10,4 κB №1 TΠ 58-1-4 C3 Φοδοc 3 on 12/5 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 10 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 10 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/10,4 κB №1 TΠ 38-3-24	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210 43,64991 22,68108 20,53473 20,11540 20,16400 21,19549 19,05719
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35 7.2.1.36 7.2.1.37 7.2.1.38 7.2.1.39 7.2.1.40 7.2.1.41 7.2.1.42 7.2.1.43 7.2.1.43 7.2.1.44 7.2.1.43 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.44 7.2.1.45 7.2.1.46	C3 Φοδοc 3 on 6/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ K-2-39 C3 Φοδοc 3 on 13/11 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ (1-13-7) C3 Φοδοc 3 on 16/10 B/1 0,4 κB №2 TΠ (1-11-37) C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 12-5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 7 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-9-22 C3 Φοδοc 3 on 19 B/1 0,4 κB №2 TΠ 5κ-1-4 C3 Φοδοc 3 on 17 B/1 0,4 κB №2 TΠ 5κ-1-4 C3 Φοδοc 3 on 10 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-9-22 C3 Φοδοc 3 on 10 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 10 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/1 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 B/1 0,4 κB №2 TΠ 6x-9 C3 Φοδοc 3 On 1/5 B/1 0,4 κB №2 TΠ 6x-9 C3 Φοδοc 3 On 1/5 B/1 0,4 κB №2 TΠ 6	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210 43,64991 22,68108 20,53473 20,11540 20,16400 21,19549 19,05719 19,87403 20,30395 20,42574 22,66469
7.2.1.24 7.2.1.25 7.2.1.26 7.2.1.27 7.2.1.28 7.2.1.29 7.2.1.30 7.2.1.31 7.2.1.32 7.2.1.33 7.2.1.34 7.2.1.35 7.2.1.36 7.2.1.37 7.2.1.38 7.2.1.39 7.2.1.39 7.2.1.40 7.2.1.42 7.2.1.42 7.2.1.43 7.2.1.44 7.2.1.44	C3 Φοδοc 3 on 6/5 BΛ 0,4 κB №1 TΠ K-2-39 C3 Φοδοc 3 on 13/11 BΛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 BΛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 7-1 BΛ 0,4 κB №2 TΠ β-11-37 C3 Φοδοc 3 on 16/10 BΛ 0,4 κB №2 TΠ β-11-37 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BΛ 0,4 κB №2 TΠ β-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BΛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 18-1 BΛ 0,4 κB №2 TΠ 38-4-6 C3 Φοδοc 3 on 12-5 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 7 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 38-3-21 C3 Φοδοc 3 on 7 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 38-3-22 C3 Φοδοc 3 on 19 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 58-233 C3 Φοδοc 3 on 17 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 58-1-4 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 10 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №1 TΠ 38-3-24 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9 C3 Φοδοc 3 on 1/5 BΛ 0,4 κB №2 TΠ K-2-9	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	29,68644 29,45738 21,35604 29,56007 29,56007 29,45738 21,99508 19,98210 43,64991 22,68108 20,53473 20,11540 20,16400 21,19549 19,05719 19,87403 20,30395 20,30395

7.2.1.51	2 C∋ Фобос 3 on 5/1 BЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-21	<b>3</b> 2020	0,4	5	15	<b>7</b> 21,24631
7.2.1.52	СЭ Фобос 3 оп 11/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-13	2020	0,4	1	15	20,60438
7.2.1.53	СЭ Фобос 3 оп 3/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020	0,4	1	15	21,35349
7.2.1.54	C3 Фобос 3 on 9/17 BЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	1	15	22,05331
7.2.1.55 7.2.1.56	СЭ Фобос 3 оп 12/15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8 СЭ Фобос 3 оп 7/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	21,61286 20,68138
7.2.1.57	СЭ Фобос 3 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2020	0,4	1	15	20,66263
7.2.1.58	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2020	0,4	1	15	21,36196
7.2.1.59	СЭ Фобос 3 оп 18/9 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2020	0,4	1	15	21,37292
7.2.1.60 7.2.1.61	CЭ Фобос 3 оп 3/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-3 СЭ Фобос 3 оп 5/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	21,19940 21,41127
7.2.1.62	СЭ Фобос 3 оп 5/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	1	15	21,38650
7.2.1.63	СЭ Фобос 3 оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-5-7	2020	0,4	1	15	20,16306
7.2.1.64	СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-25	2020	0,4	1	15	20,81488
7.2.1.65 7.2.1.66	C3 Фобос 3 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 028	2020	0,4 0,4	1	15	20,13419
7.2.1.66	СЭ Фобос 3 оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-38 СЭ Фобос 3 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-2	2020 2020	0,4	1	15 15	21,09256 22,15646
7.2.1.68	СЭ Фобос 3 оп 9/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1	2020	0,4	1	15	21,15288
7.2.1.69	СЭ Фобос 3 оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-3	2020	0,4	1	15	21,09174
7.2.1.70	СЭ Фобос 3 оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-13	2020	0,4	1	15	21,09256
7.2.1.71 7.2.1.72	СЭ Фобос 3 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-9 СЭ Фобос 3 оп 18 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1/Р-7	2020 2020	0,4	1	15 15	19,25697 23,32858
7.2.1.73	СЭ Фобос 3 оп 9/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-3-27	2020	0,4	1	15	19,65478
7.2.1.74	СЭ Фобос 3 оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-3-5	2020	0,4	1	15	19,03745
7.2.1.75	СЭ Фобос 3 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	1	15	20,23805
7.2.1.76 7.2.1.77	CЭ Фобос 3 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-33 СЭ Фобос 3 оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-9-16	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	19,22117 19,17663
7.2.1.77	СЭ Фобос 3 оп 24/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	1	15	18,94451
7.2.1.79	СЭ Фобос 3 оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	1	15	19,04513
7.2.1.80	СЭ Фобос 3 оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	1	15	20,05683
7.2.1.81	СЭ Фобос 3 оп 13/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-1	2020	0,4	1	15	19,46237
7.2.1.82 7.2.1.83	СЭ Фобос 3 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-3-24 СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	19,17643 18,97085
7.2.1.83	СЭ Фобос 3 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП Ю-22-7	2020	0,4	1	15	18,53886
7.2.1.85	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-22	2020	0,4	1	15	19,19828
7.2.1.86	СЭ Фобос 3 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020	0,4	1	15	20,10729
7.2.1.87	СЭ Фобос 3 оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-26	2020	0,4	1	15	20,09292
7.2.1.88 7.2.1.89	СЭ Фобос 3 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-11 СЭ Фобос 3 оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Бк-3-1	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	19,65102 19,13312
7.2.1.99	СЭ Фобос 3 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Бк-3-1	2020	0,4	1	15	20,43264
7.2.1.91	СЭ Фобос 3 оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-10	2020	0,4	1	15	20,56374
7.2.1.92	СЭ Фобос 3 оп 7/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-1	2020	0,4	1	15	20,23482
7.2.1.93	СЭ Фобос 3 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-2	2020	0,4	1	15	20,38247
7.2.1.94 7.2.1.95	СЭ Фобос 3 оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-16 СЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 6/М-3	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	20,78312 20,45025
7.2.1.96	СЭ Фобос 3 оп 3/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-2-13	2020	0,4	1	15	20,52059
7.2.1.97	СЭ Фобос 3 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-2	2020	0,4	1	15	22,95859
7.2.1.98	СЭ Фобос 3 оп 20/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8	2020	0,4	1	15	20,42002
7.2.1.99	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 059	2020	0,4	1	15	23,49756
7.2.1.100 7.2.1.101	СЭ Фобос 3 оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-8-2 СЭ Фобос 3 оп 13/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10	2020 2020	0,4	1	15 15	22,85345 19,28233
7.2.1.102	СЭ Фобос 3 оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-7-26	2020	0,4	1	15	19,02534
7.2.1.103	СЭ Фобос 3 оп 15/21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-18	2020	0,4	1	15	23,19724
7.2.1.104	СЭ Фобос 3 оп 4/17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020	0,4	1	15	22,00736
7.2.1.105 7.2.1.106	СЭ Фобос 3 оп 15/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-1 СЭ Фобос 3 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-3-28	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	22,12087 22,15099
7.2.1.106	СЭ Фобос 3 оп 2/13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СТК-3-28	2020	0,4	1	15	22,15099
7.2.1.107	СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-24	2020	0,4	1	15	21,17110
7.2.1.109	СЭ Фобос 3 оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-22	2020	0,4	1	15	20,74619
7.2.1.110	СЭ Фобос 3 оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-22	2020	0,4	1	15	20,83259
7.2.1.111	C3 Фобос 3 on 2/9 B/I 0,4 кВ №1 TП K-2-19	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	20,98228 21,93212
7.2.1.112 7.2.1.113	СЭ Фобос 3 оп 3/14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-7 СЭ Фобос 3 оп 246 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/Д-2	2020	0,4	1	15	29,57985
7.2.1.114	СЭ Фобос 3 оп 13/12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-2	2020	0,4	1	15	22,05070
7.2.1.115	СЭ Фобос 3 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №7 ТП Стальной Конь	2020	0,4	1	15	20,87258
7.2.1.116	СЭ Фобос 3 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 166	2020	0,4	1	15	32,00442
7.2.1.117 7.2.1.118	СЭ Фобос 3 оп 6/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-5 СЭ Фобос 3 оп 10/4 ВЛ 0.4 кВ №2 ТП Ю-10-2	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	22,24135 21,95795
7.2.1.119	СЭ Фобос 3 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 0-10-2	2020	0,4	1	15	24,05951
7.2.1.120	СЭ Фобос 3 оп 13/1 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,4	1	15	20,88073
7.2.1.121	C3 Фобос 3 on 1-13 BЛ 0,4 кВ №1 TП 097	2020	0,4	1	15	26,76320
7.2.1.122	СЭ Фобос 3 оп 5/15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6	2020	0,4	1	15	22,99331
7.2.1.123 7.2.1.124	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 056 СЭ Фобос 3 оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	29,47723 22,91033
7.2.1.124	СЭ Фобос 3 оп 1/2 В/10,4 кВ №1 ТП 11-16-44 СЭ Фобос 3 оп 11/1 В/1 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-1	2020	0,4	1	15	21,71746
7.2.1.126	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-25	2020	0,4	1	15	22,83383
7.2.1.127	СЭ Фобос 3 оп 14/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6	2020	0,4	1	15	21,63325
7.2.1.128 7.2.1.129	CЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 020 СЭ Фобос 3 оп 4/42 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-1	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	19,01635 22.85631
7.2.1.129	СЭ Фобос 3 оп 4/42 ВЛ 0,4 кВ №2 ПТ Н-7-1 СЭ Фобос 3 оп 1-13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 097	2020	0,4	1	15	26,81575
7.2.1.131	C9 Фобос 3 on 1/2 BЛ 0,4 кВ №2 TП 3в-3-24	2020	0,4	1	15	18,74107
7.2.1.132	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-23	2020	0,4	1	15	19,07662
7.2.1.133	C3 Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-704-4	2020	0,4	1	15	19,07423
7.2.1.134 7.2.1.135	СЭ Фобос 3 оп 4/18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-8 СЭ Фобос 3 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020 2020	0,4	1	15 15	18,80873 18,94940
7.2.1.136	СЭ Фобос 3 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 88-3-24	2020	0,4	1	15	19,24705
7.2.1.137	СЭ Фобос 3 оп 13/1 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,4	1	15	18,87217
7.2.1.138	СЭ Фобос 3 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-25	2020	0,4	1	15	18,88894
7.2.1.139	СЭ Фобос 3 оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020	0,4	1	15	18,49765
7.2.1.140 7.2.1.141	СЭ Фобос 3 оп 9а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24 СЭ Фобос 3 оп 3/9 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-4-8	2020 2020	0,4 0,4	1	15 15	18,49765 18,85083
7.2.1.141	C9 Фобос 3 оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 5В-4-8  C9 Фобос 3 оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-3	2020	0,4	1	15	18,75720
7.2.1.143	СЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-5	2020	0,4	1	15	18,80866
7.2.1.144	СЭ Фобос 3 оп 9/12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6	2020	0,4	1	15	18,46452
7.2.1.145 7.2.1.146	C3 Фобос 3 оп 9 ВЛ 0.4 кВ №2 ТП В-63-4	2020	0,4	1	15	18,59030
7.2.1.146 7.2.1.147	СЭ Фобос 3 оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-18-3 СЭ Фобос 3 оп 11/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-30	2020	0,4	1	15 15	19,48575 18,82629
	СЭ Фобос 3 оп 14/4 вл 0,4 кв №2 ТП П-16-30 СЭ Фобос 3 оп 14/4 вл 0,4 кв №2 ТП П-16-3	2020	0,4	1	15	18,83395
7.2.1.148	СЭ Фобос 3 оп 13/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1	2020	0,4	1	15	18,36465
7.2.1.149	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Н-4-6	2020	0,4	1	15	18,00568
7.2.1.149 7.2.1.150		2020	0,4	1	15	18,73262
7.2.1.149 7.2.1.150 7.2.1.151	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-3-4		~ ·			
7.2.1.149 7.2.1.150 7.2.1.151 7.2.1.152	СЭ Фобос 3 on 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-3-4 СЭ Фобос 3 on 12/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,4		15 15	18,79386 18,96977
7.2.1.149 7.2.1.150 7.2.1.151 7.2.1.152 7.2.1.153	CЭ Фобос 3 on 11 BЛ 0,4 кВ №2 ТП СТК-3-4 СЭ Фобос 3 on 12/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 СЭ Фобос 3 on 9-6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП X-15-2		0,4 0,4 0,4	1	15 15 5	18,96977
7.2.1.149 7.2.1.150 7.2.1.151 7.2.1.152	C3 Φοδος 3 on 11 B/1 0,4 κB №2 TΠ Cτκ-3-4 C3 Φοδος 3 on 12/1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-9 C3 Φοδος 3 on 9-6 B/1 0,4 κB №2 TΠ X-15-2 C3 Φοδος 3 on 11 B/1 0,4 κB №2 TΠ K-2-38 C3 Φοδος 3 on 8 B/1 0,4 κB №1 TΠ K-12-17	2020 2020	0,4	1	15 5 5	
7.2.1.149 7.2.1.150 7.2.1.151 7.2.1.152 7.2.1.153 7.2.1.154 7.2.1.155 7.2.1.156	C3 Фобос 3 on 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СТК-3-4 C3 Фобос 3 on 12/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9 C3 Фобос 3 on 9-6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП X-15-2 C3 Фобос 3 on 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП K-2-38 C3 Фобос 3 on 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-12-17 C3 Фобос 3 on 1-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 0-47	2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 0,4 0,4 0,4	1 1 1 1	15 5 5	18,96977 24,23526 24,09420 31,76613
7.2.1.149 7.2.1.150 7.2.1.151 7.2.1.152 7.2.1.153 7.2.1.154 7.2.1.155	C3 Φοδος 3 on 11 B/1 0,4 κB №2 TΠ Cτκ-3-4 C3 Φοδος 3 on 12/1 B/1 0,4 κB №2 TΠ 38-4-9 C3 Φοδος 3 on 9-6 B/1 0,4 κB №2 TΠ X-15-2 C3 Φοδος 3 on 11 B/1 0,4 κB №2 TΠ K-2-38 C3 Φοδος 3 on 8 B/1 0,4 κB №1 TΠ K-12-17	2020 2020 2020 2020	0,4 0,4 0,4	1 1 1	15 5 5	18,96977 24,23526 24,09420

1	1 2	3		-		
7.2.1.160	Z СЭ Фобос 3 оп 2-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 031	2020	<b>4</b> 0,4	5	6 10	<b>7</b> 27,21766
7.2.1.161	СЭ Фобос 3 оп 4-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020	0,4	1	10	27,21766
7.2.1.162	СЭ Фобос 3 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 2а/К-15	2020	0,4	1	10	18,72701
7.2.1.163	СЭ Фобос 3 оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0.4	1	10	18,83827
7.2.1.164	СЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП К-2-16	2020	0,4	1	13	20,06616
7.2.1.165	СЭ Фобос 3 оп 49 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-9-7	2020	0,4	1	13,8	27,58210
7.2.1.166	СЭ Фобос 3 оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 127	2020	0,4	1	15	18,46453
7.2.1.167	СЭ Фобос 3 оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/С-15	2020	0,4	1	15	29,96218
7.2.1.168	СЭ Фобос 3 оп 3/26 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-7	2020	0,4	1	15	20,43951
7.2.1.169	СЭ Фобос 3 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-25	2020	0,4	1	15	18,30119
7.2.1.170	СЭ Фобос 3 оп 31 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2020	0,4	1	15	18,89062
7.2.1.171	СЭ Фобос 3 оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-9	2020	0,4	1	15	20,24465
7.2.1.172	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2020	0,4	1	15	20,21784
7.2.1.173	СЭ Фобос 3 оп 5/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,4	1	15	18,96768
7.2.1.174	СЭ Фобос 3 оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-7-2	2020	0,4	1	15	20,59558
7.2.1.175	СЭ Фобос 3 оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020	0,4	1	15	19,13788
7.2.1.176 7.2.1.177	СЭ Фобос 3 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-25	2020	0,4	1	15	18,50496
	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-21	2020		1	15 15	20,57110
7.2.1.178	СЭ Фобос 3 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-22 СЭ Фобос 3 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-44	2020 2020	0,4	1	15	21,09256 20.44375
7.2.1.179	СЭ ФОБОС 3 ОП 16 ВЛ 0,4 КВ №1 ТП С-6-44 СЭ ФОБОС 3 ОП 6/3 ВЛ 0,4 КВ №1 ТП Р-73-2	2020	0,4	1	15	20,44375
7.2.1.181	СЭ Фобос 3 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-5-5	2020	0,4	1	15	21,67695
7.2.1.181	СЭ Фобос 3 оп 8-7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-1-7	2020	0,4	1		21,35604
7.2.1.183	СЭ Фобос 3 оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/П-10	2020	0,4	1	15	30,33130
7.2.1.184	СЭ Фобос 3 оп 3-18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП НС-4-12	2020	0,4	1	15	29,81408
7.2.1.185	СЭ Фобос 3 оп 1Б ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 5/Т-1	2020	0.4	1	15	29,42545
7.2.1.186	СЭ Фобос 3 оп 8/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-24	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.187	СЭ Фобос 3 оп 17/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	1		27,58210
7.2.1.188	СЭ Фобос 3 оп 4/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-13	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.189	СЭ Фобос 3 оп 7/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-3-24	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.190	СЭ Фобос 3 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-6-40	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.191	СЭ Фобос 3 оп 6/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-1-5	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.192	СЭ Фобос 3 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 077	2020	0,4	1	15	27,49340
7.2.1.193	СЭ Фобос 3 оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 7/Д-2	2020	0,4	1		28,48031
7.2.1.194	СЭ Фобос 3 оп 8-12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-36	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.195	СЭ Фобос 3 оп 8-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	1	15	28,18117
7.2.1.196	СЭ Фобос 3 оп 12-4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3в-1-3	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.197	СЭ Фобос 3 оп 6-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.198	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 024	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.199	СЭ Фобос 3 оп 1-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-5	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.200 7.2.1.201	СЭ Фобос 3 оп 20-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-6	2020 2020	0,4	1	15 15	28,18117 28.18117
7.2.1.201	СЭ Фобос 3 оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-10 СЭ Фобос 3 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-25	2020	0,4	1	15	28,18117
7.2.1.202	СЭ Фобос 3 оп 8 БЛ 0,4 кВ №1 ПТ 38-9-23	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.204	СЭ Фобос 3 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 12/Я-12	2020	0,4	1	15	27,76074
7.2.1.205	СЭ Фобос 3 оп 2-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-28	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.206	СЭ Фобос 3 оп 29 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/С-8	2020	0,4	1	15	28,08837
7.2.1.207	СЭ Фобос 3 оп 5-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-18	2020	0,4	1	15	26,89703
7.2.1.208	СЭ Фобос 3 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-15	2020	0,4	1	15	27,21766
7.2.1.209	СЭ Фобос 3 оп 1/19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-20	2020	0,4	1	15	26,89703
7.2.1.210	СЭ Фобос 3 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 270	2020	0,4	1	15	26,89703
7.2.1.211	СЭ Фобос 3 оп 9-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 4/Т-5	2020	0,4	1	15	22,68185
7.2.1.212	СЭ Фобос 3 оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/Т-7	2020	0,4	1	15	19,97102
7.2.1.213	СЭ Фобос 3 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/Сх-9	2020	0,4	1	15	18,19632
7.2.1.214	СЭ Фобос 3 оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 5/Сх-8	2020	0,4	1	15	18,05547
7.2.1.215	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 5/С-2	2020	0,4	1		18,19639
7.2.1.216	СЭ Фобос 3 оп 4а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 14/Н-11	2020	0,4	1	15	19,14130
7.2.1.217	СЭ Фобос 3 оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-6	2020	0,4	1	15	18,87693
7.2.1.218	СЭ Фобос 3 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Т-9-9	2020	0,4	1	15	23,49756
7.2.1.219	СЭ Фобос 3 оп 8/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	1	17	20,39709
7.2.1.220	СЭ Фобос 3 оп 9/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-3-14	2020	0,4	1	65	18,61576
7.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения					
7.2.2.1	Щит учета с ПСЧ-4ТМ.О5МК оп 2 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Пищ-922-	2020	0,4	1	150	106,62990
1.2.2.1	щит учета стісч-41мі.О5Мік оп 2 вл 0,4 кв №5 111 Пищ-922- 39	2020	0,4		150	100,62990

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

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

(для территорий городских населенных пунктов и территорий не относящихся к городским населенным пунктам )

		Информация для расч	ета стандартизированної	й тарифной ставки С1	D
№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	14 274 422	2 712	48 197	5 263,43
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	16 461 538	2 712	48 197	6 069,89
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

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

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

(для территорий городских населенных пунктов и территорий не относящихся к городским населенным пунктам )

		Информация для расч	нета стандартизированної	й тарифной ставки С1	D
<b>№</b> п/п	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	11 206 583	2 590	52 217	4 326,87
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	12 923 647	2 590	52 217	4 989,83
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

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

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

(для территорий городских населенных пунктов и территорий не относящихся к городским населенным пунктам )

		Информация для расч	чета стандартизированної	й тарифной ставки С1	D
<b>№</b> п/п	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	9 190 122	1 617	35 435	5 683,44
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1*	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 530 082	429	5 300	3 566,62
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 786 451	1 188	30 135	6 554,25

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