

**Контрольные измерения электрических нагрузок 18 декабря 2024 г.
ООО "РСК сети" по точкам учета**

ПС-147 "Речпорт" 110/10 кВ											
Часы	Уровень напряжения кВ	Показ. Счетч.№ 26906100 Ктт=20000 (1Т)	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВАр	Показ. Счетч.№ 16822985 Ктт=20000 (2Т)	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВАр	Суммарная Р, кВт	Суммарная Q, кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	10,5			1316,00	524,00			460,00	0,00	1776,00	524,00
6											
7											
8											
9											
10											
11	10,5			1740,00	796,00			1244,00	384,00	2984,00	1180,00
12											
13											
14											
15											
16											
17											
18	10,5			1758,00	762,00			1020,00	364,00	2778,00	1126,00
19											
20											
21											
22	10,5			1488,00	540,00			514,00	2,00	2002,00	542,00
23											
24											
1											
2											
3											
4											

Положение анцапфы:

T1 - 5

T2 - 4

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов

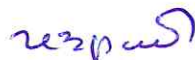
исп. Дмитриева Т.С.
тел.8(391)229-77-77 доб.719

**Контрольные измерения электрических нагрузок 18 декабря 2024 г.
ООО "РСК сети" по точкам учета**

ПС-66 "Громадская" 35/6 кВ							
Часы	Уровень напряжения кВ	Показ. Счетч.№ 27473565 Кт=7200	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВАр	Суммарная Р, кВт	Суммарная Q, кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
5	6,3			333,36	257,76	333,36	257,76
6							
7							
8							
9							
10							
11	6,3			727,92	581,04	727,92	581,04
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18	6,3			655,92	532,80	655,92	532,80
19							
20							
21							
22	6,3			352,08	190,80	352,08	190,80
23							
24							
1							
2							
3							
4							

Положение анцапфы:
Т - 3

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов

исп. Дмитриева Т.С.

тел. 8(391)229-77-77 доб.719

Контрольные измерения электрических нагрузок 18 декабря 2024 г.
 ООО "РСК сети" по точкам учета

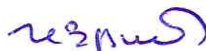
ПС-106 "Верхняя Бирюса" 35/10 кВ												
Часы	Уровень напряжения кВ	Показ. счетч. № 25457825 Кт=2000	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВАр	Уровень напряжения кВ	Показ. счетч. № 25457779 Кт=2000	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВАр	Суммарная Р, кВт	Суммарная Q, кВАр
1	2	3	4	5	6					7	8	
5	10,5			0,00	0,00				83,80	36,20	83,80	36,20
6												
7												
8												
9												
10												
11	10,5			0,00	0,00				90,60	24,20	90,60	24,20
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18	10,5			0,00	0,00				108,20	34,40	108,20	34,40
19												
20												
21												
22	10,5			0,00	0,00				99,40	34,80	99,40	34,80
23												
24												
1												
2												
3												
4												

Положение анцапфы:

T1 - 1

T2 - 1

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов

исп. Дмитриева Т.С.
 тел. 8(391)229-77-77 доб.719

Контрольные измерения электрических нагрузок 18 декабря 2024 г.
 ООО "РСК сети" по точкам учёта

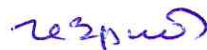
ПС-182 "Слобода Весны" 110/10 кВ												
Часы	Уровень напряжения кВ Т1	ПС 220 кВ Центр ВЛ 110 кВ С-249, показ. Счетчиков	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВар	Уровень напряжения кВ Т2	ПС 220 кВ Центр ВЛ 110кВ С-250 показ. счетчиков	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВар	Суммарная Р, кВт	Суммарная Q, кВар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	115			7601,00	0,00	115			10104,00	0,00	17705,00	0,0
6												
7												
8												
9												
10												
11	115			11643,00	33,00	115			13860,00	457,00	25503,00	490,0
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18	115			12628,00	44,00	115			14261,00	302,00	26889,00	346,0
19												
20												
21												
22	115			12051,00	0,00	115			13304,00	154,00	25355,00	154,0
23												
24												
1												
2												
3												
4												

Положение анцапфы:

T1 - 3

T2 - 3

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов

исп. Дмитриева Т.С.
 тел 8(391)229-77-77 доб.719

Результаты контрольных замеров по фидерам, подключенным к устройствам
АЧР по ПС-182 110/10 кВ "Слобода Весны" за 18.12.2024 г.

Объект	Наименование присоединения	Отключаемая нагрузка (кВт)			
		Время замера			
		5-00	11-00	18-00	22-00
ПС-182 110/10 "Слобода Весны"	яч.29, яч.30	1641,6	2820,0	3432,0	4293,0

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов

Контрольные измерения электрических нагрузок 18 декабря 2024 г.
 ООО "РСК сети" по точкам учета ПС-95 "Химволокно" 110/6 кВ

Часы	Уровень напряжен ия кВ	Показ. Счет.№ 42827869 Ктп-36000	ЯЧ.№7			ЯЧ.№8			ЯЧ.№41			ЯЧ.№44			ТСН		Суммарная Р, кВт	Суммарная Q, кВАр					
			Разни ца показа един	Р, кВт	Q, кВАр	Показ. Счет.№ 42827830 Ктп-36000	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВАр	Показ. Счет.№ 42827253 Ктп-36000	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВАр	Показ. Счет.№ 42827789 Ктп-36000	Разница показаний	Р, кВт			Q, кВАр	Р, кВт	Q, кВАр		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
5	6,3			86,40	36,00			36,00	14,40			748,80	187,20			655,20	597,60			0,96	0,00	1527,36	835,20
6																							
7																							
8																							
9																							
10	6,3			648,00	295,20			75,60	25,20			1310,40	417,60			1447,20	914,40			0,95	0,00	3482,15	1652,40
11																							
12																							
13																							
14																							
15																							
16																							
17	6,3			414,00	169,20			97,20	25,20			1004,40	266,40			1083,60	626,40			0,95	0,00	2600,15	1087,20
18																							
19																							
20																							
21	6,3			169,20	154,80			54,00	14,40			759,60	180,00			784,80	597,60			0,95	0,00	1768,55	946,80
22																							
23																							
24																							
1																							
2																							
3																							
4																							

Положение анкдапфы:
 Т1 - 4
 Т2 - 4

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов

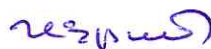
исп. Дмитриева Т.С.
 тел.8(391)229-77-77 доб.719

Результаты контрольных замеров по фидерам, подключенным к устройствам АЧР, ЧАПВ и САОН по ГПП-95 110/6 кВ за 18.12.2024 г.

Категория АЧР	Уставки			Наименование объекта и отключение присоединения	№ фидера	Отключаемая мощность (кВт)			
	№ очереди	Частота, Гц	Выд. время, сек			Время замера			
						5-00	11-00	18-00	22-00
АЧР-1	7	47,6	0,2	ГПП-95 ф.6 кВ №№ 4,15,28,29,33,27,4 3,47	4	0,0	72,0	72,0	72,0
					15	0,0	0,0	0,0	0,0
					28	240,0	480,0	240,0	360,0
					29	0,0	0,0	0,0	0,0
					33	576,0	1104,0	816,0	720,0
					27	0,0	0,0	0,0	0,0
					43	24,0	36,0	48,0	36,0
					47	48,0	48,0	48,0	48,0
ИТОГО: АЧР-1					888	1740	1224	1236	
АЧР-2	9	48,8	35	ГПП-95 ф.6 кВ №№ 4,15,28,29,33,27,4 3,47	4	0,0	72,0	72,0	72,0
					15	0,0	0,0	0,0	0,0
					28	240,0	480,0	240,0	360,0
					29	0,0	0,0	0,0	0,0
					33	576,0	1104,0	816,0	720,0
					27	0,0	0,0	0,0	0,0
					43	24,0	36,0	48,0	36,0
					47	48,0	48,0	48,0	48,0
ИТОГО: АЧР-2					888	1740	1224	1236	
ЧАПВ	6	49,7	25	1 п.с. ГПП-95 ф. 6 кВ №№ 27,43,47	27	0,0	0,0	0,0	0,0
					43	24,0	36,0	48,0	36,0
					47	48,0	48,0	48,0	48,0
ИТОГО: ЧАПВ					72	84	96	84	
САОН		4,7 кВ	15	ГПП-95 ф.6 кВ №№ 4,15,28,29,33,27,4 3,47	4	0,0	72,0	72,0	72,0
					15	0,0	0,0	0,0	0,0
					28	240,0	480,0	240,0	360,0
					29	0,0	0,0	0,0	0,0
					33	576,0	1104,0	816,0	720,0
					27	0,0	0,0	0,0	0,0
					43	24,0	36,0	48,0	36,0
					47	48,0	48,0	48,0	48,0
ИТОГО: САОН					888,0	1740,0	1224,0	1236,0	

Примечание: Кабели фидеров №№ 15,27,29 отключены.

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов