

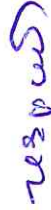
Контрольные измерения электрических нагрузок 20 Декабря 2023 г.  
 ООО "РСК сети" по точкам учёта

ПС "Промбаза" 110/35/6 кВ

Часы	Уровень напряже ния 6 кВ Т2	Т-2 6 кВ яч.121	Разница показани я	Р, кВт	Q, кВт	Уровень напряже ния 6 кВ Т1	Т-1 6 кВ яч.105	Разница показани я	Р, кВт	Q, кВт	Уровень напряже ния 35 кВ Т1	Ввод 35 кВ Т-1	Разница показани я	Р, кВт	Q, кВт	Уровень напряже ния 35 кВ Т2	Ввод 35 кВ Т-2	Разница показани я	Р, кВт	Q, кВт	Уровень напряже ния 6 кВ ТСН-1	ТСН-1 яч.7	Разница показани я	Р, кВт	Q, кВт	Уровень напряже ния 6 кВ ТСН-2	ТСН-2 яч.19	Разница показани я	Р, кВт	Q, кВт	Суммарная Р, кВт	Суммарная Q, кВт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36			
5	6			960,0	600,0	6,00			1200,0	600,0	35,00			2520,0	840,0	35,00			3360,0	1260,0	6,00			22,0	6,00		61,0	8123,0										
6																																						
7																																						
8																																						
9																																						
10	6			1320,0	600,0	6,00			2040,0	840,0	35,00			2520,0	420,0	35,00			3360,0	1260,0	6,00			20,0	6,00		58,0	9318,0										
11																																						
12																																						
13																																						
14																																						
15																																						
16																																						
17	6			1320,0	480,0	6,00			1680,0	600,0	35,00			2520,0	420,0	35,00			3780,0	1260,0	6,00			20,0	6,00		70,0	9390,0										
18																																						
19																																						
20																																						
21																																						
22	6			1080,0	480,0	6,00			1560,0	720,0	35,00			2940,0	840,0	35,00			2940,0	1260,0	6,00			18,0	6,00		59,0	8597,0										
23																																						
24																																						
1																																						
2																																						
3																																						
4																																						

Положение анцапфы:  
 Т1 - 5  
 Т2 - 5

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов

исп. Дмитриева Т.С.  
 тел.229-77-77 доб.719

Контрольные измерения электрических нагрузок 20 Декабря 2023 г.  
 ООО "РСК сети" по точкам учета

Уровень в Часы дня	ПС-95 "Химволокно" 110/6 кВ																						
	Показ. Счетч.№ 42827859 Ктг=36000	Разни ца пока зания	Р, кВт	Q, кВт	Показ. Счетч.№ 42827830 Ктг=36000	Разни ца пока зания	Р, кВт	Q, кВт	Показ. Счетч.№ 42827753 Ктг=36000	Разни ца пока зания	Р, кВт	Q, кВт	Показ. Счетч.№ 42827789 Ктг=36000	Разни ца пока зания	Р, кВт	Q, кВт	Показ. Счетч.№ 05588881 Ктг=1	Разни ца пока зания	Р, кВт	Q, кВт	Суммарная Р, кВт	Суммарная 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			0,00	0,00			0,00	0,00			1537,20	349,20			550,80	500,40		3,20	0,00	2433,20	986,40	
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							
11	6:3			0,00	0,00			1101,60	478,80			2887,20	795,60			1076,40	860,40		3,19	0,00	5068,39	2134,80	
12																							
13																							
14																							
15																							
16																							
17																							
18	6:3			0,00	0,00			709,20	226,80			2563,20	734,40			838,80	586,80		3,19	0,00	4114,39	1548,00	
19																							
20																							
21																							
22																							
23	6:3			0,00	0,00			338,40	126,00			1688,40	410,40			576,00	518,40		3,18	0,00	2605,98	1054,80	
24																							
1																							
2																							
3																							
4																							

Положение анцалфы:

T1 - 4

T2 - 4



Главный инженер ООО "РСК сети"

И.Г. Ершов

Контрольные измерения электрических нагрузок 20 Декабря 2023 г.  
 ООО "РСК сети" по точкам учёта

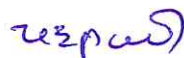
ПС "Слобода Весны" 110/10 кВ												
Часы	Уровень напряжения кВ Т1	ПС 220 кВ Центр ВЛ 110 кВ С-249, показ. Счетчиков	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВар	Уровень напряжения кВ Т2	ПС 220 кВ Центр ВЛ 110кВ С-250 показ. счетчиков	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВар	Суммарная Р, кВт	Суммарная Q, кВар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	115			12886,00	0,00	115			8371,00	0,00	21257,00	0,0
6												
7												
8												
9												
10												
11	115			16363,00	429,00	115			11303,00	6,00	27666,00	435,0
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18	115			17193,00	517,00	115			11473,00	0,00	28666,00	517,0
19												
20												
21												
22	115			16225,00	220,00	115			10555,00	0,00	26780,00	220,0
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.229-77-77 доб.719

Контрольные измерения электрических нагрузок 20 Декабря 2023 г.  
 ООО "РСК сети" по точкам учета

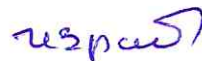
ПС-147 "Речпорт" 110/10кВ											
Часы	Уровень напряжения кВ	Показ. Счетч.№ 26906100 Ктт=20000 (1Т)	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВАр	Показ. Счетч.№ 16822985 Ктт=20000 (2Т)	Разница показаний	Р, кВт	Q, кВАр	Суммарная Р, кВт	Суммарная Q, кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	10,5			1710,00	534,00			42,00	0,00	1752,00	534,00
6											
7											
8											
9											
10											
11	10,5			2518,00	1088,00			40,00	0,00	2558,00	1088,00
12											
13											
14											
15											
16											
17											
18	10,5			2334,00	848,00			84,00	22,00	2418,00	870,00
19											
20											
21											
22	10,5			1832,00	524,00			42,00	0,00	1874,00	524,00
23											
24											
1											
2											
3											
4											

Положение анцапфы:

T1 - 5

T2 - 4

Главный инженер ООО "РСК сети"



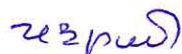
И.Г. Ершов

**Контрольные измерения электрических нагрузок 20 декабря 2023 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			504,72	159,84	504,72	159,84
6							
7							
8							
9							
10							
11	6,3			591,12	240,48	591,12	240,48
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18	6,3			665,28	216,00	665,28	216,00
19							
20							
21							
22	6,3			538,56	142,56	538,56	142,56
23							
24							
1							
2							
3							
4							

Положение анцапфы:  
Т - 3

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов

исп. Дмитриева Т.С.  
тел. 229-77-77 доб.719

**Результаты контрольных замеров по фидерам, подключенным к устройствам АЧР, ЧАПВ и  
САОН по ПС-95 110/6 кВ за 20.12.2023 г.**

Категория АЧР	Уставки			Наименование объекта и отключение присоединения	№ фидера	Отключаемая мощность (кВт)			
	№ очереди	Частота, Гц	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	72,0	144,0	72,0	0,0
					15	0,0	0,0	0,0	0,0
					28	240,0	600,0	360,0	120,0
					29	0,0	0,0	0,0	0,0
					33	816,0	1296,0	1248,0	672,0
					27	0,0	0,0	0,0	0,0
					43	36,0	60,0	48,0	24,0
					47	144,0	576,0	336,0	672,0
				<b>ИТОГО: АЧР-1</b>		<b>1308</b>	<b>2676</b>	<b>2064</b>	<b>1488</b>
АЧР-2	9	48,8	35	ГПП-95 ф.6 кВ №№ 4,15,28,29,33,27,4 3,47	4	72,0	144,0	72,0	0,0
					15	0,0	0,0	0,0	0,0
					28	240,0	600,0	360,0	120,0
					29	0,0	0,0	0,0	0,0
					33	816,0	1296,0	1248,0	672,0
					27	0,0	0,0	0,0	0,0
					43	36,0	60,0	48,0	24,0
					47	144,0	576,0	336,0	672,0
				<b>ИТОГО: АЧР-2</b>		<b>1308</b>	<b>2676</b>	<b>2064</b>	<b>1488</b>
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	36,0	60,0	48,0	24,0
					47	144,0	576,0	336,0	672,0
				<b>ИТОГО: ЧАПВ</b>		<b>180</b>	<b>636</b>	<b>384</b>	<b>696</b>
САОН		4,7 кВ	15	ГПП-95 ф.6 кВ №№ 4,15,28,29,33,27,4 3,47	4	72,0	144,0	72,0	0,0
					15	0,0	0,0	0,0	0,0
					28	240,0	600,0	360,0	120,0
					29	0,0	0,0	0,0	0,0
					33	816,0	1296,0	1248,0	672,0
					27	0,0	0,0	0,0	0,0
					43	36,0	60,0	48,0	24,0
					47	144,0	576,0	336,0	672,0
				<b>ИТОГО: САОН</b>		<b>1308</b>	<b>2676</b>	<b>2064</b>	<b>1488</b>

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

Главный инженер ООО "РСК сети"

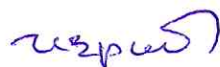


И.Г. Ершов

Результаты контрольных замеров по фидерам, подключенным к устройствам  
АЧР по ПС-182 110/10 кВ "Слобода Весны" за 20.12.2023 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	1138,8	2019,6	2326,8	2207,4

Главный инженер ООО "РСК сети"



И.Г. Ершов