

Контрольные замеры

Олекминский ЭР 16 декабря 2014г

Приложение 1

присоединение	измер вел-на	время замера		
		03-00	10-00	18-00
Л-241	P мВт			
	Q мВар			
	I А			
ПС Олёкминск 220/35/10 кВ				
Л-242	P мВт	-2,2	-0,13	-0,9
Сунтар-Олёкминск	Q мВар	-21,3	-14,7	-16
	I А	54	37	41
Л-243	P мВт	6,1	5,5	4,8
Олёкминск-НПС-14	Q мВар	-7,1	-9,2	-8,8
	I А	24	27	26,3
Л-244	P мВт	11,6	11	9,9
Олёкминск-НПС-14	Q мВар	-6,2	-8,3	-7,8
	I А	33	35	33,4
Л-245	P мВт	-25	-29,3	-28,7
Олёкминск-НПС-13	Q мВар	-19,1	-19,7	-19,9
	I А	82	90	91,4
1Т(220кВ)	P мВт	-6,4	-8,4	-8,5
	Q мВар	-13,6	-13	-13,2
	I А	39	40	40,8
1Т(35кВ)	P мВт	-2,5	-3,1	-3,3
	Q мВар	-11,3	-10	-10,2
	I А	178	163	168
1Т(6кВ)	P мВт	-3,7	-5	-5,1
	Q мВар	-1,3	-1,6	-1,6
	I А	365	484	498
2Т(220кВ)	P мВт	-3,2	-3,9	-4
	Q мВар	-13,3	-12,6	-12,9
	I А	35	33	34,9
2Т(35кВ)	P мВт	-3,1	-3,8	-3,9
	Q мВар	-12,4	-11,7	-12
	I А	195	191	195
2Т(6кВ)	P мВт			
	Q мВар	отключен нет ТН 2СШ-6кВ		
	I А			
1СШ-220	U, кВ	225	225	227
2СШ-220	U, кВ	225	224	224
1СШ-35	U, кВ	37,4	37,5	37,5
2СШ-35	U, кВ	37,4	37,5	37,4
1СШ-6	U, кВ	6,3	6,3	6,3
2СШ-6	U, кВ	6,3	6,3	6,3
	РПН 220 1Т	21	21	21
	РПН 220 2Т	21	21	21
	РПН 35 1Т	3	3	3
	РПН 35 2Т	3	3	3
Л -327 35кВ	P мВт	-1,4	-1,6	-1,6
	Q мВар	-0,6	-0,6	-0,6
	I А	24	27,5	26,8
Л -328 35кВ	P мВт	3,2	3,8	3,9
	Q мВар	-0,6	-0,7	-0,6
	I А	50	60	63
Л -324 35кВ	P мВт	1	1,5	1,7
	Q мВар	-0,5	-0,5	-0,6
	I А	19	25	31,4
Л-2 от ПС "Олекминск"	P мВт	1,5	2,2	2,1
	Q мВар	-0,7	-0,8	-0,7
	I А	150	220	214
Л-3 от ПС "Олекминск"	P мВт	2,2	2,6	2,8
	Q мВар	0,72	0,81	0,83
	I А	210	255	277

подстанция НПС-13

1Т(220кВ)	Р МВт	4	3,9	7,1	не работает учёт
	Q мВар				
	I А	10,3	10,4	17,1	
1Т(10кВ)	Р МВт	4	3,9	7,1	не работает учёт
	Q мВар				
	I А	226,5	221,5	268,4	
2Т(220кВ)	Р МВт	3,2	3,3	6,8	не работает учёт
	Q мВар				
	I А	8,5	8,9	16,8	
2Т(10кВ)	Р МВт	3,2	3,3	6,8	не работает учёт
	Q мВар				
	I А	183,7	193,2	235,3	
НТМИ-1	U Кв	10,38	10,38	10,38	
НТМИ-2	U Кв	10,38	10,38	10,38	
1Т	РПН-220	7	7	7	
2Т	РПН-220	7	7	7	

Олёкминская ДЭС

Л -327 35кВ	Р МВт	1,4205	1,6224	1,2192
	Q мВар	0,2117	0,4992	1,128
	I А	140	160	155
Л -328 35кВ	Р МВт	2,197	2,5776	2,568
	Q мВар	0,4361	1,1808	1,1808
	I А	220	262	265
Л-1 яч.17 ЗРУ	Р МВт	1,4561	1,6632	1,6632
	I А	150	198	205
Л-2 яч.16 ЗРУ	Р МВт	0	0	0
	I А	0	0	0
Л-3 яч.15 ЗРУ	Р МВт	0,4791	0,6804	0,6516
	I А	48	70	69
Л-6 яч.11а ЗРУ	Р МВт	0,1002	0,1001	0,1002
	I А	10	11	10
КЭВ-1 яч.11Б ЗРУ	Р МВт	0	0	0
КЭВ-2 яч.12А ЗРУ	Р МВт	1,3	1,6	1,3

ПС 110 "2 Нерюктяй"- 35/10 кВ

Л4-1	Р МВт	0,2916	0,33048	0,33048
	I А	30	34	34
Л4-2	Р МВт	0,11664	0,15552	0,1458
	I А	12	16	15
Л4-6	Р МВт	0,23328	0,31104	0,27216
	I А	24	32	28

ПС 109 "Каландарашвили"- 35/10 кВ

Л4-3	Р МВт	0,23328	0,23814	0,243
	I А	24	24,5	25
Л4-4	Р МВт	0,248832	0,27216	0,31104
	I А	25,6	28	32
Л4-7	Р МВт	0	0	0
	I А	0	0	0
Л4-10	Р МВт	0,033631	0,033631	0,033631
	I А	2	2	2

ПС 126 "Кыллах"- 35/10 кВ

Л4-8	Р МВт			
	I А	прибор не работает		

ПС 150 "Хоринцы"- 35/10 кВ

Л5-1	Р МВт	0,050447	0,016816	0,033631
	I А	3	1	2

ПС 76 "Солянка"- 35/10 кВ

Л5-2	Р МВт	0,134525	0,117709	0,117709
	I А	8	7	7

ПС 54 "Заречный"- 35/10 кВ

Л5-3	Р МВт	0,211877	0,216921	0,235418
	I А	12,6	12,9	14

мощность, потребляемая СН пс Олекминск в КДЗ 16.12.2015

ПС "Олекминск"		ПС "Олекминск"	
собственные нужды		собственные нужды	
ТСН-1(6 кВ)		ТСН-2 (6 кВ)	
время	Р мВт	время	Р мВт
1	0,11	1	0
2	0,11	2	0
3	0,12	3	0
4	0,11	4	0
5	0,1	5	0
6	0,12	6	0
7	0,11	7	0
8	0,11	8	0
6	0,11	6	0
7	0,11	7	0
8	0,11	8	0
9	0,11	9	0
10	0,12	10	0
11	0,13	11	0
12	0,13	12	0
13	0,13	13	0
14	0,13	14	0
15	0,13	15	0
16	0,14	16	0
17	0,14	17	0
18	0,14	18	0
19	0,14	19	0
20	0,14	20	0
21	0,14	21	0
22	0,14	22	0
23	0,14	23	0
24	0,14	24	0

мощность, потребляемая СН Олекминская ДЭС в КДЗ
16.12.2015

ОДЭС		ОДЭС	
собственные нужды		собственные нужды	
ТСН-1		ТСН-2	
время	Р мВт	время	Р мВт
1	0,09	1	
2	0,09	2	
3	0,09	3	
4	0,09	4	
5	0,09	5	
6	0,09	6	
7	0,09	7	
8	0,09	8	
6	0,09	6	
7	0,09	7	
8	0,09	8	
9	0,1	9	
10	0,1	10	
11	0,1	11	
12	0,1	12	
13	0,11	13	
14	0,09	14	
15	0,09	15	
16	0,09	16	
17	0,09	17	
18	0,09	18	
19	0,09	19	
20	0,09	20	
21	0,09	21	
22	0,09	22	
23	0,09	23	
24	0,09	24	