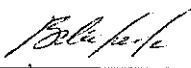


**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ РЕЗУЛЬТАТОВ ЗАМЕРА  
АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ  
по ОАО "Разрез Тугнуйский"  
за 16.12.2015г.**

Часы	Время московское	Время местное	Часовые активные мощности (кВт)	Часовые реактивные мощности (кВар)	Мощности включенных КБ(кВар)
1	0.00 -01.00	05.00-06.00	15204	4217	
2	01.00-02.00	06.00-07.00	14683	4666	
3	02.00-03.00	07.00-08.00	13839	4780	
4	03.00-04.00	08.00-09.00	12029	3213	
5	04.00-05.00	09.00-10.00	12814	2486	
6	05.00-06.00	10.00-11.00	13314	2402	
7	06.00-07.00	11.00-12.00	14015	2558	
8	07.00-08.00	12.00-13.00	14146	2596	
9	08.00-09.00	13.00-14.00	14402	3100	
10	09.00-10.00	14.00-15.00	15540	5036	
11	10.00-11.00	15.00-16.00	14230	4708	
12	11.00-12.00	16.00-17.00	14990	4603	
13	12.00-13.00	17.00-18.00	16162	3889	
14	13.00-14.00	18.00-19.00	16645	4019	
15	14.00-15.00	19.00-20.00	15292	3688	
16	15.00-16.00	20.00-21.00	13616	3494	
17	16.00-17.00	21.00-22.00	15645	3641	
18	17.00-18.00	22.00-23.00	16145	4028	
19	18.00-19.00	23.00-24.00	16162	4003	
20	19.00-20.00	00.00-01.00	15771	3860	
21	20.00-21.00	01.00-02.00	15809	4108	
22	21.00-22.00	02.00-03.00	15305	3969	
23	22.00-23.00	03.00-04.00	13369	4276	
24	23.00-24.00	04.00-05.00	14095	3226	
Суточное потребление			353220	90565	

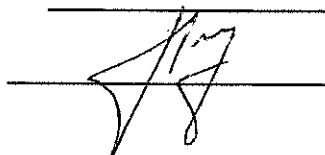
Сменность работы предприятия двухсменная

Исполнительный директор



В.Н. Кулецкий

Главный энергетик:



П.В. Шаманаев

Суточная ведомость контрольного замера ПС 220/110/35 кВ "Саган-Нур" за 16.12.2015 г.

Часы	Часы московское	Время местное	Шины 220 кВ			ввод 220 кВ						ввод 110 кВ						ввод 35 кВ						Мощность включенных КБ (кВар)
			I сш. кВ	II сш. кВ	U	АТ - 1 кВт	кВар	Q	АТ - 2 кВт	кВар	Q	АТ - 1 кВт	кВар	Q	АТ - 2 кВт	кВар	Q	ф. 3190 кВт	кВар	Q	ф. 3191 кВт	кВар	Q	
1	0 00 -01.00	05.00-06.00	247	247	247												7690	1823	7514	2394				
2	01.00-02.00	06.00-07.00	243	243	243												7295	2268	7388	2398				
3	02.00-03.00	07.00-08.00	243	243	243												7211	2554	6628	2226				
4	03.00-04.00	08.00-09.00	245	245	245												7547	2041	4481	1172				
5	04.00-05.00	09.00-10.00	246	246	246												8018	2201	4796	286				
6	05.00-06.00	10.00-11.00	242	242	242												8765	2087	4549	315				
7	06.00-07.00	11.00-12.00	247	247	247												8379	1957	5636	601				
8	07.00-08.00	12.00-13.00	242	242	242												8534	1961	5611	634				
9	08.00-09.00	13.00-14.00	241	241	241												8736	2062	5666	1037				
10	09.00-10.00	14.00-15.00	240	240	240												8081	2810	7459	2226				
11	10.00-11.00	15.00-16.00	240	240	240												7770	3024	6460	1684				
12	11.00-12.00	16.00-17.00	241	241	241												7678	2566	7312	2037				
13	12.00-13.00	17.00-18.00	241	241	241												8513	1768	7648	2121				
14	13.00-14.00	18.00-19.00	242	242	242												8484	1756	8161	2264				
15	14.00-15.00	19.00-20.00	242	242	242												8295	1558	6997	2129				
16	15.00-16.00	20.00-21.00	241	241	241												7102	1327	6514	2167				
17	16.00-17.00	21.00-22.00	244	244	244												8085	1567	7560	2075				
18	17.00-18.00	22.00-23.00	242	242	242												7867	1562	8278	2465				
19	18.00-19.00	23.00-24.00	244	244	244												7703	1617	8459	2386				
20	19.00-20.00	00.00-01.00	244	244	244												7594	1516	8177	2344				
21	20.00-21.00	01.00-02.00	243	243	243												7766	1625	8043	2482				
22	21.00-22.00	02.00-03.00	244	244	244												7157	1323	8148	2646				
23	22.00-23.00	03.00-04.00	243	243	243												5389	1504	7980	2772				
24	23.00-24.00	04.00-05.00	244	244	244												5947	777	8148	2449				

среднесуточный cos = 0,97

Исполнительный директор:

В.Н. Кулецкий



среднесуточный tg = 0,26

Главный энергетик:

П.В. Шаманаев



СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ РЕЗУЛЬТАТОВ ЗАМЕРА  
АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ

по ПС "Саган - Нур" 220/110/35 кВ  
за 16 декабря 2015 г.

№	Время моск.		Время мест.		Показания счетчиков						Часовые акт. мощн.		Часовые реакт. мощн.		Мощности.	
	Час.	Час.	Час.	Час.	Р 3190	Р 3191	Q 3190	Q 3191	3190 кВт	3191 кВт	3190 кВт	3191 кВт	3190 кВт	3191 кВт	Р кВт	Q кВт
1.	0.00-01.00	05.00-06.00	13395,8518000	18870,8240000	4593,0184000	3310,896	7514	1823	2394	15204	4217					
2.	01.00-02.00	06.00-07.00	13396,2180000	18871,1818000	4593,1052000	3311,010	7388	2268	2398	14683	4666					
3.	02.00-03.00	07.00-08.00	13396,5654000	18871,5336000	4593,2132000	3311,124	7211	2554	2226	13839	4780					
4.	03.00-04.00	08.00-09.00	13396,9088000	18871,8492000	4593,3348000	3311,230	7547	2041	1172	12029	3213					
5.	04.00-05.00	09.00-10.00	13397,2682000	18872,0626000	4593,4320000	3311,286	8018	2087	286	12814	2486					
6.	05.00-06.00	10.00-11.00	13397,6500000	18872,2910000	4593,5368000	3311,299	8765	2087	315	13314	2402					
7.	06.00-07.00	11.00-12.00	13398,0674000	18872,5076000	4593,6362000	3311,314	8379	1957	601	14015	2558					
8.	07.00-08.00	12.00-13.00	13398,4664000	18872,7760000	4593,7294000	3311,343	8534	1961	634	14146	2596					
9.	08.00-09.00	13.00-14.00	13398,8728000	18873,0432000	4593,8228000	3311,373	8736	2062	1037	14402	3100					
10.	09.00-10.00	14.00-15.00	13399,2888000	18873,3130000	4593,9210000	3311,422	8081	2810	2226	15540	5036					
11.	10.00-11.00	15.00-16.00	13399,6736000	18873,6682000	4594,0548000	3311,528	7770	3024	1694	14230	4708					
12.	11.00-12.00	16.00-17.00	13400,0436000	18873,9758000	4594,1988000	3311,609	7678	2566	2037	14990	4603					
13.	12.00-13.00	17.00-18.00	13400,4092000	18874,3240000	4594,3210000	3311,706	8513	1768	2121	16162	3889					
14.	13.00-14.00	18.00-19.00	13400,8146000	18874,6882000	4594,4052000	3311,807	8484	1756	2264	16645	4019					
15.	14.00-15.00	19.00-20.00	13401,2186000	18875,0768000	4594,4888000	3311,914	8295	1558	2129	15292	3688					
16.	15.00-16.00	20.00-21.00	13401,6136000	18875,4100000	4594,5630000	3312,016	7102	1327	2167	13616	3494					
17.	16.00-17.00	21.00-22.00	13401,9518000	18875,7202000	4594,6262000	3312,119	8085	1567	2075	15645	3641					
18.	17.00-18.00	22.00-23.00	13402,3368000	18875,0802000	4594,7008000	3312,218	7887	1562	2465	16145	4028					
19.	18.00-19.00	23.00-24.00	13402,7114000	18876,4744000	4594,7752000	3312,335	7703	1617	2386	16162	4003					
20.	19.00-20.00	00.00-01.00	13403,0782000	18876,8772000	4594,8522000	3312,449	7594	1516	2344	15771	3860					
21.	20.00-21.00	01.00-02.00	13403,4398000	18877,2666000	4594,9244000	3312,560	7766	1625	2482	15809	4108					
22.	21.00-22.00	02.00-03.00	13403,8096000	18877,6496000	4595,0018000	3312,679	7157	1323	2646	15305	3969					
23.	22.00-23.00	03.00-04.00	13404,1504000	18878,0376000	4595,0648000	3312,805	5389	1504	2772	13369	4276					
24.	23.00-24.00	04.00-05.00	13404,4070000	18878,4176000	4595,1364000	3312,937	5947	777	2449	14095	3226					
							185606	167614	45255	45310	353220	90565				

cos = 0,97

tg = 0,26

Приложение № 71  
к приказу Минэнерго России  
от 23 июля 2012 г. № 340

**Фактические сведения о настройке и объемах управляющих воздействий автоматики частотной разгрузки и иных видов противоаварийной автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров**  
за **16.12.2015** год

**КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ**  
**ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ**

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.30 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	1 сентября отчетного года и 20 февраля года, следующего за отчетным; в течение 10 рабочих дней с даты проведения внеочередного замера	ежегодная;  периодическая

Наименование отчитывающейся организации: **ОАО «Разрез Тугуйский»**  
Почтовый адрес: **671353, Республика Бурятия, Мухоршибирский район, п. Саган-Нур, пр. 70 лет Октября, 49**

Код формы по ОКУД	Код				формы собственности по ОКФС
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	
12776421	81236842001	49014	47	ОКОПФ	ОКФС
					16

Раздел 1. Суммарные объемы автоматической частотной разгрузки (далее - АЧР) и частотного автоматического повторного включения (далее - ЧАПВ).

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3
Потребление	МВт	<b>16,645</b>
в том числе:		
потребление собственных нужд (далее – СН) тепловой электрической станции	МВт	
Спецочередь АЧР (далее – САЧР)	МВт	
Процент САЧР от потребления	%	
АЧР-1 (включая САЧР)	МВт	16,645
Процент АЧР-1 (включая САЧР) от потребления	%	100
АЧР-2 несовмещенная	МВт	
Процент АЧР-2 несовмещенная от потребления	%	
Сумма АЧР (АЧР-1 (включая САЧР) + АЧР-2 несовмещенная)	МВт	16,645
Процент АЧР от потребления	%	100
Процент АЧР в соответствии с заданием субъекта	%	

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3
оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		
1	2	3
Выполнение задания субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	%	
АЧР-2 совмещенная	МВт	
Процент АЧР-2совмещенная от АЧР-1 (без учета САЧР)	%	
Дополнительная разгрузка (далее - ДАР)	МВт	
Процент ДАР от потребления	%	
Всего ЧАПВ	МВт	16,645
Процент ЧАПВ от суммы АЧР	%	







Раздел 3. Настройка АЧР.

Объект	Присоединение	АЧР-1				АЧР-2				ЧАПВ				Нагрузка <sup>1)</sup> , МВт			
		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		с	Гц	Т <sub>1</sub>	Т <sub>2</sub>	Т <sub>3</sub>	Т <sub>4</sub>	
			с	Гц		с	Гц		с	Гц							
ПС «Саган-Нур»	ВЛ3190	17	0	47,0	17	54	48,7	15	49,6	15,204	13,314	15,292	16,145				
	ВЛ3191					20	49,6										

<sup>1)</sup>Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 4. Объем и состав воздействий на отключение нагрузки от иных видов противоаварийной автоматики (далее – ПА).

Наименование подстанции (электростанции), класс напряжения	Отключаемые присоединения, класс напряжения	ПА, установленного на подстанции (электростанции), формирующего и реализующего воздействие	Высокочастотный приемник, диспетчерское наименование, номер команды	Мощность, введенная под воздействие ПА <sup>1)</sup> , МВт			
				T <sub>1</sub>	T <sub>2</sub>	...	T <sub>x</sub>
ПС «Саган-Нур»	ВЛ 3190	РЧ-1УХЛ4	-				
	ВЛ3191	РЧ-1УХЛ4					
ИТОГО по подстанции (электростанции):							

<sup>1)</sup> Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211	Кулецкий Валерий Николаевич	Исполнительный директор	8(3012)480700 доб. 28202 (приемная)	<a href="mailto:RelihKN@suek.ru">RelihKN@suek.ru</a> <a href="mailto:TugnuuRazrez@suek.ru">TugnuuRazrez@suek.ru</a> (приемная)
Ответственный за заполнение формы	212	Шаманаев Павел Владимирович	Главный энергетик	8(3012)480700 доб. 28262	<a href="mailto:ShamanaevPV@suek.ru">ShamanaevPV@suek.ru</a>

Главный энергетик



№  
П.В. Шаманаев