



Открытое акционерное общество

«Разрез Тугнуйский»

25.12.2014 № 07-3054

на № Р15-6-ИИ-19/1778 от 27.11.14.

И.о. первого заместителя
директора – Главному
диспетчеру
Филиала ОАО «СО ЕЭС»
«Бурятское РДУ»
В.Г. Лазареву

Контрольный замер за 17.12.14г.

Направляем Вам результаты контрольного замера по подстанции 220/110/35 кВ «Саган-Нур» за 17.12.2014 г.

Максимальные и минимальные активные мощности, кВт.

Вид нагрузки	ВЛ -3190		ВЛ -3191	
	Время московское	Нагрузка, кВт	Время московское	Нагрузка, кВт
Максимальная	10:00	5989	05:00	4557
Минимальная	05:00	7993	20:00	8480

Сменность работы –2 смены по 12 ч.

Результаты контрольного замера в электронном виде направлены на электронный адрес Е.А. Бельшевой, А.С. Шобогорова.

Технический директор

А.И. Каинов

Шаманасв П.В.
23-411

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ РЕЗУЛЬТАТОВ ЗАМЕРА
АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ
по ОАО "Разрез Тугнуйский"
за 17.12.2014г.**

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	15053	4771	
2	01.00-02.00	06.00-07.00	14112	5863	
3	02.00-03.00	07.00-08.00	14503	4767	
4	03.00-04.00	08.00-09.00	11521	3104	
5	04.00-05.00	09.00-10.00	12579	3452	
6	05.00-06.00	10.00-11.00	12550	4276	
7	06.00-07.00	11.00-12.00	12558	3721	
8	07.00-08.00	12.00-13.00	13024	4103	
9	08.00-09.00	13.00-14.00	12781	4301	
10	09.00-10.00	14.00-15.00	14167	5279	
11	10.00-11.00	15.00-16.00	13175	4574	
12	11.00-12.00	16.00-17.00	14217	4565	
13	12.00-13.00	17.00-18.00	15616	4771	
14	13.00-14.00	18.00-19.00	15712	5183	
15	14.00-15.00	19.00-20.00	15443	5074	
16	15.00-16.00	20.00-21.00	13310	4801	
17	16.00-17.00	21.00-22.00	15603	5242	
18	17.00-18.00	22.00-23.00	15658	5204	
19	18.00-19.00	23.00-24.00	14944	4607	
20	19.00-20.00	00.00-01.00	15779	4683	
21	20.00-21.00	01.00-02.00	16279	4918	
22	21.00-22.00	02.00-03.00	15603	4679	
23	22.00-23.00	03.00-04.00	15826	4872	
24	23.00-24.00	04.00-05.00	15120	4607	
Суточное потребление			345131	111418	

Сменность работы предприятия

двухсменная

Технический директор

А.И. Каинов

Главный энергетик:

П.В. Шаманаев

Суточная ведомость контрольного замера ПС 220/110/35 кВ "Саган-Нур" за 17.12.2014г.

Ча сы	Ча сы	Время московское	Время местное	Шины 220 кВ			ввод 220 кВ						ввод 110 кВ						ввод 35 кВ						Мощность включенных КВ (кВар)												
				I сш. кВ U	II сш. кВ U		АТ - 1		АТ - 2		АТ - 1		АТ - 2		ф. 3190		ф. 3191		ф. 3190		ф. 3191																
				кВт	кВар	Q	кВт	кВар	Q	кВт	кВар	Q	кВт	кВар	Q	кВт	кВар	Q	кВт	кВар	Q	кВт	кВар	Q	кВт	кВар	Q	кВт	кВар	Q	кВт	кВар	Q				
1	1	0.00-01.00	05.00-06.00	246	246											7203	2024	7850	2747																		
2	2	01.00-02.00	06.00-07.00	245	246											6901	1819	7211	4045																		
3	3	02.00-03.00	07.00-08.00	245	245											6044	1663	8459	3104																		
4	4	03.00-04.00	08.00-09.00	245	245											6628	1680	4893	1424																		
5	5	04.00-05.00	09.00-10.00	247	247											7938	2507	4641	945																		
6	6	05.00-06.00	10.00-11.00	249	249											7993	3427	4557	848																		
7	7	06.00-07.00	11.00-12.00	249	249											7686	2755	4872	966																		
8	8	07.00-08.00	12.00-13.00	249	249											6229	1814	6796	2289																		
9	9	08.00-09.00	13.00-14.00	246	246											6006	1940	6775	2360																		
10	10	09.00-10.00	14.00-15.00	249	249											6628	2486	7539	2793																		
11	11	10.00-11.00	15.00-16.00	245	245											5989	1966	7186	2608																		
12	12	11.00-12.00	16.00-17.00	245	245											6565	1760	7652	2806																		
13	13	12.00-13.00	17.00-18.00	246	246											7585	1966	8030	2806																		
14	14	13.00-14.00	18.00-19.00	242	242											7606	2419	8106	2764																		
15	15	14.00-15.00	19.00-20.00	242	242											7539	2373	7904	2701																		
16	16	15.00-16.00	20.00-21.00	243	243											6901	2234	6409	2566																		
17	17	16.00-17.00	21.00-22.00	244	244											7602	2297	8001	2944																		
18	18	17.00-18.00	22.00-23.00	247	247											7283	2155	8375	3049																		
19	19	18.00-19.00	23.00-24.00	248	248											7077	1789	7867	2818																		
20	20	19.00-20.00	00.00-01.00	247	247											7531	1798	8249	2885																		
21	21	20.00-21.00	01.00-02.00	246	246											7799	1978	8480	2940																		
22	22	21.00-22.00	02.00-03.00	248	248											7619	1970	7984	2709																		
23	23	22.00-23.00	03.00-04.00	246	246											7497	2033	8329	2839																		
24	24	23.00-24.00	04.00-05.00	246	246											7148	1828	7972	2785																		

среднесуточный cos = 0,95

среднесуточный tg = 0,32

Технический директор:

А.И. Каинов

Главный энергетик:

П.В. Шаманов

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ РЕЗУЛЬТАТОВ ЗАМЕРА
АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ
по ПС "Саган - Нур" 220/110/35 кВ
за 17 декабря 2014 г.

№	Время моск. Час.	Время мест. Час.	Показания счетчиков			Часовые акт. мощн.		Часовые реакт. мощн.		Мощности.		
			Р 3190	Р 3191	Q 3190	Q 3191	3190 кВт	3191 кВт	3190 кВар	3191 кВар	Р кВт	Q кВар
1.	0.00-01.00	05.00-06.00	10340,4010000	16316,4116000	3414,3258000	2356,06820	7203	7850	2024	2747	15053	4771
2.	01.00-02.00	06.00-07.00	10340,7440000	16316,7854000	3414,4222000	2356,19900	6901	7211	1819	4045	14112	5863
3.	02.00-03.00	07.00-08.00	10341,0726000	16317,1288000	3414,5088000	2356,39160	6044	8459	1663	3104	14503	4767
4.	03.00-04.00	08.00-09.00	10341,3604000	16317,5316000	3414,5880000	2356,53940	6628	4893	1680	1424	11521	3104
5.	04.00-05.00	09.00-10.00	10341,6760000	16317,7646000	3414,6680000	2356,60720	7938	4641	2507	945	12579	3452
6.	05.00-06.00	10.00-11.00	10342,0540000	16317,9856000	3414,7874000	2356,65220	7993	4557	3427	848	12550	4276
7.	06.00-07.00	11.00-12.00	10342,4346000	16318,2026000	3414,9506000	2356,69260	7686	4872	2755	966	12558	3721
8.	07.00-08.00	12.00-13.00	10342,8006000	16318,4346000	3415,0818000	2356,73860	6229	6796	1814	2289	13024	4103
9.	08.00-09.00	13.00-14.00	10343,0972000	16318,7582000	3415,1682000	2356,84760	6006	6775	1940	2360	12781	4301
10	09.00-10.00	14.00-15.00	10343,3832000	16319,0808000	3415,2606000	2356,96000	6628	7539	2486	2793	14167	5279
11	10.00-11.00	15.00-16.00	10343,6988000	16319,4398000	3415,3790000	2357,09300	5989	7186	1966	2608	13175	4574
12	11.00-12.00	16.00-17.00	10343,9840000	16319,7820000	3415,4726000	2357,21720	6565	7652	1760	2806	14217	4565
13	12.00-13.00	17.00-18.00	10344,2966000	16320,1464000	3415,5564000	2357,35080	7585	8030	1966	2806	15616	4771
14	13.00-14.00	18.00-19.00	10344,6578000	16320,5288000	3415,6500000	2357,48440	7606	8106	2419	2764	15712	5183
15	14.00-15.00	19.00-20.00	10345,0200000	16320,9148000	3415,7652000	2357,61600	7539	7904	2373	2701	15443	5074
16	15.00-16.00	20.00-21.00	10345,3790000	16321,2912000	3415,8782000	2357,74460	6901	6409	2234	2566	13310	4801
17	16.00-17.00	21.00-22.00	10345,7076000	16321,5964000	3415,9846000	2357,86680	7602	8001	2297	2944	15603	5242
18	17.00-18.00	22.00-23.00	10346,0696000	16321,9774000	3416,0940000	2358,00700	7283	8375	2155	3049	15658	5204
19	18.00-19.00	23.00-24.00	10346,4164000	16322,3762000	3416,1966000	2358,15220	7077	7867	1789	2818	14944	4607
20	19.00-20.00	00.00-01.00	10346,7534000	16322,7508000	3416,2818000	2358,28640	7531	8249	1798	2885	15779	4683
21	20.00-21.00	01.00-02.00	10347,1120000	16323,1436000	3416,3674000	2358,42380	7799	8480	1978	2940	16279	4918
22	21.00-22.00	02.00-03.00	10347,4834000	16323,5474000	3416,4616000	2358,56380	7619	7984	1970	2709	15603	4679
23	22.00-23.00	03.00-04.00	10347,8462000	16323,9276000	3416,5554000	2358,69280	7497	8329	2033	2839	15826	4872
24	23.00-24.00	04.00-05.00	10348,2032000	16324,3242000	3416,6522000	2358,82800	7148	7972	1823	2785	15120	4607
							170995	174136	50677	60740	345131	111418

cos = 0,95

tg = 0,32

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 противоваварийной автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров
за **17.12.2014** 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 Тугнуйский»**

Почтовый адрес: **671353, Республика Бурятия, Мухоршибирский район, п. Саган-Нур**

		Код				
Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС
	12776421		81236842001	49014	47	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	16,279
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	16,279
Процент АЧР-1 (включая САЧР) от потребления	%	100
АЧР-2 несомещенная	МВт	
Процент АЧР-2 несомещенная от потребления	%	
Сумма АЧР (АЧР-1 (включая САЧР) + АЧР-2 несомещенная)	МВт	16,279
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	%	
А ЧР-2 совмещенная	МВт	
Процент А ЧР-2совмещенная от А ЧР-1 (без учета СА ЧР)	%	
Дополнительная разгрузка (далее - ДАР)	МВт	
Процент ДАР от потребления	%	
Всего ЧАПВ	МВт	16,279
Процент ЧАПВ от суммы А ЧР	%	

Раздел 3. Настройка АЧР.

Объект	Присоединение	АЧР-1			АЧР-2			ЧАПВ				Нагрузка ¹⁾ , МВт			
		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		T ₁	T ₂	T ₃	T ₄	
			с	Гц		с	Гц		с	Гц					
ПС «Саган-Нур»	ВЛ3190	17	0	47,0	17	54	48,7	15	49,6	15053	12550	15443	15120		
	ВЛ3191					20	49,6								

¹⁾ 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 прогнвоаварийной автоматики (далее – ПА).

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

¹⁾ 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(30143)23-096 (приемная)	TravkovaAV@suek.ru ; TugnuuRazrez@suek.ru (приемная)
Ответственный за заполнение формы	212	Шаманаев Павел Владимирович	Главный энергетик	8(30143)23-411	ShamanaevPV@suek.ru

Главный энергетик



П.В. Шаманаев