

Информация составлена в соответствии с пунктом 11. Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от 09.08.2010 г):

- за 2009год;
- по состоянию на 01.03.2010г. (2009год+2 мес.2010);
- по состоянию на 01.06.2010г. (2009год+5мес.2010);
- по состоянию на 01 09.2010г. (2009год+8мес.2010).

11 а). Тарифы на услуги по передаче электрической энергии размещены в «ConsultantPlus»:

Тарифы отражены в приложениях:

Приложение №1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии **на 2009 год** источник официального опубликования - Региональная энергетическая комиссия Красноярского края Постановление №336 от 29.12.2008г.

Приложение №2.Тарифы на услуги по передаче электрической энергии **на 2010 год** источник официального опубликования - Региональная энергетическая комиссия Красноярского края Приказ №281-пр от 18.12.2009г.

11б) Информации не размещены на сайте ОАО «Богучанская ГЭС» по причине отсутствия утвержденных форм Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

Основные потребительские характеристики регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий включает информацию:

- Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации отражены в приложениях:
 - Приложения № 3 Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации **за 2009 год**
 - Приложения № 4 Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации **по состоянию на 01.03.2010г.**
 - Приложения № 5 Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации **по состоянию на 01.06.2010г.**
 - Приложения №6 Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации **по состоянию на 01.09.2010г.**

-Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям:

Приложение № 7 Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче

электроэнергии потребителям **за 2009 год**

Приложение № 8 Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям по состоянию **на 01.03.2010г**

Приложение № 9 Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям по состоянию **на 01.06.2010г**

Приложение №10 Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям по состоянию **на 01.09.2010г**

- о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования:

- потери электроэнергии в сетях сетевой организации: не используются для целей ценообразования.

- о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях:

- затраты на покупку потерь в собственных сетях учитываются в общем объеме купленной энергии на нужды сетевой организации.

- об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь:

- уровень нормативных потерь:

- на 2009 год - источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь: Приказ Минэнерго России от 24 декабря 2008г. №312
- на 2010 год - источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь: Приказ Федеральной службы по тарифам от 20 ноября 2009г. №301-Э/1.

	Млн. кВт.ч.	МВт	%
на 2009 год -	4,883	0,744	8,691
на 2010 год -	5,966	0,794	8,69
по состоянию на 01.03.2010г. -	6,146	0,920	8,69
по состоянию на 01.06.2010г. -	7,551	0,829	8,69
по состоянию на 01 09.2010г. -	8,696	0,756	8,69

- о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости:

- стоимость на компенсацию потерь, связанных с услугой по передаче электроэнергии через сети ОАО «Богучанская ГЭС» размещены: в «ConsultantPlus»
- (приложение №1, Приложение №2).
- закупка сетевой организацией электрической энергии для компенсации потерь в сетях не производится.
- потери в сетях потребителей и полезный отпуск потребителям, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваются Гарантирующим Поставщиком на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии.
- Гарантирующий поставщик производит компенсацию потерь по двухставочному тарифу:
 1. ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (Мвт./мес), фактическая передача электроэнергии потребителям.
 2. ставка за содержание электрических сетей (МВт./мес), учтена в тарифах на компенсацию потерь по утвержденным нормативам потерь:

	Млн. кВт.ч.	МВт
на 2009 год	- 58,844	0,744
по состоянию на 01.03.2010г. -	68,400	0,920
по состоянию на 01.06.2010г. -	77,704	0,829
по состоянию на 01 09.2010г. -	86,089	0,756

- размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию отражены в приложениях:

Приложение №11 Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию за **2009 год**.

Приложение № 12 Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию по состоянию на **01.03.2010г.**

Приложение № 13 Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию по состоянию на **01.06.2010г.**

Приложение № 14 Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию по состоянию на **01.09.2010г.**

- зона деятельности сетевой организации, определяемая в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, распространяется на населенный пункт п. Временный Кежемского района и квартиры в г. Козьмодемьянск, находящиеся в собственности сетевой организации.

ж) инвестиционные программы отсутствуют.

з) Способы приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии производятся в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО "Богучанская ГЭС".

Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО "Богучанская ГЭС" размещено на сайте ОАО «Богучанская ГЭС» - www.boges.ru

Зам.генерального директора,
Директор Энергетического управления



В.Д. Щербачев

Исп.
Ведущий инженер ОППиРЭ
Веселкова А.А. (8 391) 7-14-62

Приложение №1
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
пункт 11а)

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2009 год
Утвержденные Региональной энергетической комиссией Красноярского края
Постановление №336 от 29.12.2008г.:

№п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазон напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
Двухставочный тариф						
	Ставка за содержание электрических сетей	руб. Мвт./мес.	73068,63	73068,63	73068,63	73068,63
	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб. Мвт.ч/мес.	47,72	47,72	47,72	47,72

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462



Приложение №2
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
пункт 11а)

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2010 год
Региональная энергетическая комиссия Красноярского края Приказ №281-пр от 18.12.2009г.

№п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазон напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
Двухставочный тариф						
	Ставка за содержание электрических сетей	руб. Мвт./мес.	234623,32	248373,27	451576,62	670201,34
	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб. Мвт.ч/мес.	24,98	40,63	117,85	267,00
Население						
	Ставка за содержание электрических сетей	руб. Мвт./мес.	0	0	0	172524,95
	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб. Мвт.ч/мес.	0	0	0	267,00

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462



Приложение №3.
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.11б).

Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации за 2009 год :

Наименование	Всего	тыс. кВт.ч			
		ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	41219,062	7118,801	0	33279,228	821,033
Физические лица	488,319	0	0	0	488,319
Смежные сетевые компании	17137,155	11475,934	0	5661,221	0
Собственное потребление	105689,467	104544,235	0	1061,615	50,617

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Приложение № 4
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.116).

Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации по состоянию на 01.03.2010г.
тыс. кВт.ч

Наименование	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	50700,334	7517,004	0	42220,013	963,317
Население и потребители приравненные к населению	562,689	0	0	0	562,689
Смежные сетевые компании	21542,909	14347,356	0	7195,553	0
Собственное потребление	137466,770	136023,104	0	1386,378	57,288
Итого	210272,702	157887,464		50801,944	1583,294

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462



Приложение № 5.
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.11б).

Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации **По состоянию на 01.06.2010г.**
тыс. кВт.ч

Наименование	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	59911,210	7917,651	0	50831,058	1166,501
Население и потребители приравненные к населению	656,058	0	0	0	656,058
Смежные сетевые компании	26088,784	17298,323	0	8790,461	0
Собственное потребление	166545,091	164670,775	0	1809,847	64,469
Итого	88667,140	66710,779	0	21429,302	527,059

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462



Приложение № 6.
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.116).

Отпуск электрической энергии из сети сетевой организации **По состоянию на 01.09.2010г.**
тыс. кВт.ч

Наименование	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	68242,677	11821,311	0	54943,528	1477,838
Население и потребители приравненные к населению	709,211	0	0	0	709,211
Смежные сетевые компании	29104,009	19415,948	0	9688,061	0
Собственное потребление	176020,878	173990,950	0	1958,833	71,095
Итого					

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462



Приложение № 7
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.116).

Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии
потребителям за 2009 год

тыс. кВт.ч

Наименование	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	41219,062	7118,801	0	33279,228	821,033
Физические лица	488,319	0	0	0	488,319
Смежные сетевые компании	17137,155	11475,934	0	5661,221	0

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462



Приложение № 8
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.116).

Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии
потребителям по состоянию на **01.03.2010г**

тыс. кВт.ч

Наименование	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	50700,334	7517,004	0	42220,013	963,317
Население и потребители приравненные к населению	562,689	0	0	0	562,689
Смежные сетевые компании	17137,155	11475,934	0	5661,221	0
Итого	68400,178	18992,938	0	47881,234	1526,006

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462



Приложение № 9
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.116).

Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии
потребителям по состоянию на **01.06.2010г**

тыс. кВт.ч

Наименование	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	59911,210	7917,651	0	50831,058	1166,501
Население и потребители приравненные к населению	656,058	0	0	0	656,058
Смежные сетевые компании	17137,155	11475,934	0	5661,221	0
Итого					

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462



Приложение № 10
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.116).

Объем переданной электроэнергии по договору об оказании услуг по передаче электроэнергии
потребителям по состоянию на **01.09.2010г**
тыс. кВт.ч

Наименование	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	68242,677	11821,311	0	54943,528	1477,838
Население и потребители приравненные к населению	709,211	0	0	0	709,211
Смежные сетевые компании	17137,155	11475,934	0	5661,221	0
Итого					

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Приложение № 11
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.116).

Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию за **2009 год**.

тыс. кВт.ч

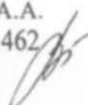
Наименование потребителей	Всего	ВН	СН2	НН
Смежные сетевые организации	129,776	129,776	0	0
Прочие потребители	100,493	0,765	98,627	1,101
итого	230,269	130,541	98,627	1,101

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462



Приложение № 12
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.116).

Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию по состоянию на **01.03.2010г**

тыс. кВт.ч

Наименование потребителей	Всего	ВН	СН2	НН
Смежные сетевые организации	183,353	183,353	0	0
Прочие потребители	129,506	1,130	127,212	1,164
итого	312,859	184,483	127,212	1,164

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Приложение № 13

к Стандарту раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных рынков
 электрической энергии (в ред. Постановления
 Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
 п.116).

Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию по состоянию на **01.06.2010г**


тыс. кВт.ч.

Наименование потребителей	Всего	ВН	СН2	НН
Смежные сетевые организации	238,394	238,394	0	0
Прочие потребители	156,369	2,017	153,034	1,318
итого	394,763	240,411	153,034	1,318

Заместитель генерального директора
 Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
 (839143) 71462 

Приложение № 14
к Стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии (в ред. Постановления
Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010 г)
п.116).

Размер фактических потерь в собственных сетях потребителей, присоединенных к сетям сетевой организации, оплачиваемый Гарантирующему поставщику при осуществлении расчетов за электрическую энергию по состоянию на **01.09.2010г**


тыс.кВт.ч.

Наименование потребителей	Всего	ВН	СН2	НН
Смежные сетевые организации	277,927	277,927	0	0
Прочие потребители	164,367	2,041	160,809	1,517
итого	342,294	279,968	160,809	1,517

Заместитель генерального директора
Директор энергетического управления



Щербачев В.Д.

Веселкова А.А.
(839143) 71462 

Сведения о наличии мощности, свободной для технологического присоединения
 к электрическим сетям ОАО "Богучанская ГЭС" за I квартал 2010г.

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения, кВ	Сведения о мощности подстанций			Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и мощности, необходимой для их удовлетворения, в т.ч.:				Количество заключенных договоров на технологическое присоединение, шт	Текущий резерв мощности для присоединения потребителей, МВт
			Установленная мощность существующих трансформаторов		Разрешенная к использованию мощность, МВт	На подключение		На отключение			
			1Т	2Т		Количество заявок на технологическое присоединение, шт	Суммарная мощность, необходимая для подключения потребителей, согласно поданным заявкам, МВт	Количество заявок, поданных на отключение электроустановок потребителями, шт	Суммарная мощность, отключенная, согласно поданным заявкам, МВт		
1	ПС №1 110/6 "Стройбаза"	110/6	16,0	16,0	10,0	1	0,05	0	0,0	0	2,4
2	ПС №2 110/6 "Котлован"	110/35/6	16,0	16,0	10,0	12	0,7	3	0,9	0	1,4
3	ПС №3 "Правый берег"	110/6	16,0	16,0	10,0	20	1 220,0	6	0,5	0	0,2
4	ПС №5 "ЦЭК"	110/10	16,0	16,0	60,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
5	ПС №11 "Камень №12"	110/6	10,0		4,25	0	0,0	0	0,0	0	0,0

Зам.генерального директора ОАО "Богучанская ГЭС" -
 Директор Энергетического управления



В.Д. Щербачев

Приложение №15

К стандарту раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010г. пункт 116)

Сведения о наличии мощности, свободной для технологического присоединения к электрическим сетям ОАО "Богучанская ГЭС" за II квартал 2010г.

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения, кВ	Сведения о мощности подстанций			Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и мощности, необходимой для их удовлетворения, в т.ч.:				Количество заключенных договоров на технологическое присоединение, шт	Текущий резерв мощности для присоединения потребителей, МВт
			Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)		Разрешенная к использованию мощность, МВт	На подключение		На отключение			
			1Т	2Т		Количество заявок на технологическое присоединение, шт	Суммарная мощность, необходимая для подключения потребителей, согласно поданным заявкам, МВт	Количество заявок, поданных на отключение электроустановок потребителями, шт	Суммарная мощность, отключенная, согласно поданным заявкам, МВт		
1	ПС №1 110/6 "Стройбаза"	110/6	16,0	16,0	10,0	0	0,00	0	0,0	0	2,4
2	ПС №2 110/6 "Котлован"	110/35/6	16,0	16,0	10,0	17	0,6	15	0,9	0	1,2
3	ПС №3 "Правый берег"	110/6	16,0	16,0	10,0	20	0,7	12	0,5	0	1,9
4	ПС №5 "ЦЭК"	110/10	16,0	16,0	60,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
5	ПС №11 "Карьер №12"	110/6	10,0		4,25	0	0,0	0	0,0	0	0,0

Зам.генерального директора ОАО "Богучанская ГЭС" -
Директор Энергетического управления



В.Д. Щербачев

Приложение №15
 К стандарту раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных рынков
 электрической энергии (в ред. Постановления
 Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010г.
 пункт 116)

Сведения о наличии мощности, свободной для технологического присоединения
 к электрическим сетям ОАО "Богучанская ГЭС" за III квартал 2010г.

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения, кВ	Сведения о мощности подстанций			Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и мощности, необходимой для их удовлетворения, в т.ч.:				Количество заключенных договоров на технологическое присоединение, шт	Текущий резерв мощности для присоединения потребителей, МВт
			Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)		Разрешенная к использованию мощность, МВт	На подключение		На отключение			
			1Т	2Т		Количество заявок на технологическое присоединение, шт	Суммарная мощность, необходимая для подключения потребителей, согласно поданным заявкам, МВт	Количество заявок, поданных на отключение электроустановок потребителями, шт	Суммарная мощность, отключенная, согласно поданным заявкам, МВт		
1	ПС №1 110/6 "Стройбаза"	110/6	16,0	16,0	10,0	3	0,30	0	0,0	0	2,1
2	ПС №2 110/6 "Котлован"	110/35/ 6	16,0	16,0	10,0	20	1,9	11	0,8	0	0,1
3	ПС №3 "Правый берег"	110/6	16,0	16,0	10,0	22	0,9	3	0,3	0	1,3
4	ПС №5 "ЦЭК"	110/10	16,0	16,0	60,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
5	ПС №11 "Карьер №12"	110/6	10,0		4,25	0	0,0	0	0,0	0	0,0

Зам.генерального директора ОАО "Богучанская ГЭС" -
 Директор Энергетического управления



В.Д. Щербачев

Приложение №15
К стандарту раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков

**Сведения о наличии мощности, свободной для технологического присоединения
к электрическим сетям ОАО "Богучанская ГЭС" за IV квартал 2010г.**

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения, кВ	Сведения о мощности подстанций			Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и мощности, необходимой для их удовлетворения, в т.ч.:				Количество заключенных договоров на технологическое присоединение, шт	Текущий резерв мощности для присоединения потребителей, МВт
			Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)		Разрешенная к использованию мощность, МВт	На подключение		На отключение			
			1Т	2Т		Количество заявок на технологическое присоединение, шт	Суммарная мощность, необходимая для подключения потребителей, согласно поданным заявкам, МВт	Количество заявок, поданных на отключение электроустановок потребителями, шт	Суммарная мощность, отключенная, согласно поданным заявкам, МВт		
1	ПС №1 110/6 "Стройбаза"	110/6	16,0	16,0	10,0	1	0,63	0	0,0	0	1,5
2	ПС №2 110/6 "Котловая"	110/35/6	16,0	16,0	10,0	7	0,5	9	0,7	0	0,2
3	ПС №3 "Правый берег"	110/6	16,0	16,0	10,0	11	0,7	0	0,3	0	0,6
4	ПС №5 "ЦЭК"	110/10	16,0	16,0	60,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
5	ПС №11 "Карьер №12"	110/6	10,0	0,0	4,25	0	0,0	0	0,0	0	0,0

Зам.генерального директора ОАО "Богучанская ГЭС" -
Директор Энергетического управления



В.Д. Щербачев


Приложение №15

К стандарту раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 21. 04.2009г. №334, от09.08.2010г. пункт 116)

Сведения о наличии мощности, свободной для технологического присоединения к электрическим сетям ОАО "Богучанская ГЭС" за 2009г.

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения, кВ	Сведения о мощности подстанций			Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и мощности, необходимой для их удовлетворения, в т.ч.:				Количество заключенных договоров на технологическое присоединение, шт	Текущий резерв мощности для присоединения потребителей, МВт
			Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)		Разрешенная к использованию мощность, МВт	На подключение		На отключение			
			1Т	2Т		Количество заявок на технологическое присоединение, шт	Суммарная мощность, необходимая для подключения потребителей, согласно поданным заявкам, МВт	Количество заявок, поданных на отключение электроустановок потребителями, шт	Суммарная мощность, отключенная, согласно поданным заявкам, МВт		
1	ПС №1 110/6 "Стройбаза"	110/6	16,0	16,0	10,0	0	0,0	0	0,0	0	2,4
2	ПС №2 110/6 "Котлован"	110/35/6	16,0	16,0	10,0	47	2,4	11	0,9	0	1,8
3	ПС №3 "Правый берег"	110/6	16,0	16,0	10,0	34	2,1	9	0,5	0	2,1
4	ПС №5 "ЦЭК"	110/10	16,0	16,0	60,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
5	ПС №11 "Карьер №12"	110/6	10,0		4,25	0	0,0	0	0,0	0	0,0

Зам.генерального директора ОАО "Богучанская ГЭС" -
Директор Энергетического управления



В.Д. Щербачев

Приложение №16
к Стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 21.04.2009 № 334, от 09.08.2010 № 609)

Сводные данные об аварийных отключениях с 01.01.2009г. по 30.09.2010г. по границам территориальных зон деятельности организации:

- Сводные данные об аварийных отключениях за 2009г. по границам территориальных зон деятельности организации:

- вызванных авариями –нет;
- внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин инцидентов (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению - 13:

№ п/п	Наименование присоединения	Дата отключения	Дата включения	Причина аварии	Мероприятия по устранению аварии
1	ПС- 2 1Т	07.02.09. 16 ³⁶	07.02.09. 21 ⁰¹	Откл. 1Т от «Диф. защиты». Причина не установлена Сильные порывы ветра	17 ²⁰ питание потребителей переведено на 2Т. Испытание 1Т и проверка РЗА
2	ПС-2 ВЛ-35кВ	08.04.09. 5 ¹⁵	10.04.09. 18 ¹⁸	Падение дерева из-за загнивания на провода ВЛ-35кВ. Сильные порывы ветра	Восстановление ВЛ-35кВ
3	ГПП-220 ВЛ-102	08.04.09. 5 ¹²	08.04.09. 15 ⁴⁵	Падение дерева из-за загнивания на провода ВЛ-102. Сильные порывы ветра.	Восстановление ВЛ-102
4	ПС-3 ВЛ-660	22.04.09. 8 ¹⁵	22.04.09. 10 ¹⁹	Не установленным механизмом оборван провод	Восстановление ВЛ-660
5	ПС-3 ВЛ-660	05.05.09. 20 ⁵⁹	05.05.09. 21 ³⁶	Схлест проводов ВЛ-660. Сильные порывы ветра.	Устранение схлеста
6	ПС-3 ВЛ-660	06.05.09. 10 ¹⁵	06.05.09. 12 ¹⁵	Схлест проводов ВЛ-660. Сильные порывы ветра	Устранение схлеста
7	ПС-2 ВЛ-35кВ	25.06.09. 3 ⁰⁰	26.06.09. 16 ³⁰	Падение опоры №19 Сильные порывы ветра	Восстановление ВЛ-35кВ
8	ПС-3 2Т	20.07.09. 17 ⁵⁸	20.07.09. 18 ⁵⁸	Гроза. Пробой изоляции кабеля 6кВ в концевой разделке ВЛ-662. Не селективная работа релейной защиты.	Переразделка кабеля ВЛ-662 Отладка селективной работы защит.
9	ПС-3 1Т	21.07.09. 7 ²⁸	21.07.09. 10 ⁰⁸	Падение опоры №34 ВЛ-	Восстановление

				35кВ. Сильные порывы ветра.	ВЛ-35кВ
10	ПС-3 1Т	26.11.09 13 ²⁸	26.11.09 15 ²⁸	От «Диф. защиты» откл. 1Т. При проведении БВР в карьере №10 повреждение ВЛ-623.	В 14 ⁰⁸ Питание потребителей переведено на 2Т. Восстановление ВЛ-623
11	ПС-3 1Т	27.11.09 0 ⁰⁵	27.11.09 01 ¹⁰	Межфазное к.з. ВЛ-623. Не селективное срабатывание релейной защиты	27.11.09. в 01 ⁰⁸ Питание потребителей переведено на 2Т. Устранение неисправности на ВЛ-623
12	ПС-7/1 ВЛ-601	01.12.09.12 ²⁰	01.12.09.12 ⁵⁰	Падение дерева на ВЛ-601. Сильные порывы ветра	Восстановление ВЛ-601.
13	ПС-7/1 ВЛ-601	02.12.09.15 ⁰⁰	02.12.09.15 ⁴⁰	Не установлена.	Вкл. ВЛ-601

- Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии за 2009г составил: 29849,9кВт/ч.

- Сводные данные об аварийных отключениях за 2010г. по границам территориальных зон деятельности организации:

вызванных авариями –нет.

внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин инцидентов (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению - 15:

№ п/п	Наименование присоединения	Дата отключения	Дата включения	Причина аварии	Мероприятия по устранению аварии
1	ПС 7/1 ВЛ-601	26.01.10. 12 ⁰⁶	26.01.10. 12 ⁴⁵	При падении ветки дерева задела провода ВЛ-601.	Осмотр. Вкл. ВЛ-601
2	ГПП-220 ВЛ-102	27.01.10. 04 ⁴⁸	27.01.10. 12 ⁵⁵	Не установлена. Сильные порывы ветра	Осмотр. Вкл.ВЛ-102
3	ПС-2 1Т	27.01.10. 11 ⁴⁵	28.01.10. 18 ⁴⁸	Не установлена. Сильные порывы ветра.	12 ²⁰ питание потребителей переведено на 2Т. Испытание 1Т и проверка РЗА
4	ПС-2 1Т ВЛ-35кВ	19.04.10. 20 ⁴² 19.04.10. 20 ⁴²	19.04.10. 21 ²⁷ 20.04.10. 16 ⁰⁰	Падение опоры ВЛ-35 вследствие механического воздействия.	ПС-2 21 ⁴⁵ питание потребителей переведено на 2Т. Испытание 1Т и проверка РЗА. Восстановление

					ВЛ-35кВ
5	ГПП-220 ВЛ-102 ВЛ-601	27.05.10. 22 ³⁸ 27.05.10. 22 ³⁸	28.05.10. 01 ¹¹ 28.05.10. 0 ¹⁵	Сильные порывы ветра. Не установлена	Осмотр. Вкл. ВЛ-102, ВЛ-601
6	ГПП-220 ВЛ С-871	30.05.10. 03 ⁵⁵	30.05.10. 22 ³⁷	Возгорание траверсы оп. №1 ВЛ С-871/К	Восстановление опоры
7	ПС-1 ВЛ-603	15.06.10. 15 ⁴⁰	15.06.10. 23 ⁰⁷	Загнивание и падение оп. №14	Ремонт ВЛ-603
8	ПС-3 ВЛ-660	25.06.10. 12 ³⁵	25.06.10. 13 ³⁰	Сильные порывы ветра	Вкл. ВЛ-660
9	ВЛ-601	08.07.10. 20 ³⁵	09.07.10. 14 ¹⁵	Сильные порывы ветра Падение дерева на провода	Произведена вырубка угрожающих деревьев
10	ГПП-220 ВЛ-102 ВЛ-601	13.07.10. 21 ³⁰ 13.07.10. 21 ³⁰	14.07.10. 12 ⁴⁰ 13.07.10. 22 ⁴⁰	Падение дерева на провода ВЛ-102	Произведена вырубка угрожающих деревьев
11	ГПП-220 ВЛ-102 ВЛ-601	22.07.10. 12 ⁵⁵ 22.07.10. 12 ⁵⁵	22.07.10. 20 ⁵⁴ 22.07.10. 18 ²⁰	ВЛ-102 оп. №92 загнивание и падение траверсы	Усиление контроля над состоянием ВЛ-102
12	ВЛ-601	01.09.10. 14 ⁵⁰	01.09.10. 21 ¹³	Повреждение кабеля Я-6кВ ПС-7/1	Заменен кабель- 6кВ
13	ГПП-220 ВЛ С-872	08.09.10. 20 ⁵⁵	08.09.10. 21 ⁰⁰	ВЛ С-872 на х.х. ПС-2 подача напряжения на расшинованный 2-Т	2-Т ошинован
14	ГПП-220 ВЛ С-872	17.09.10. 10 ¹⁹	17.09.10. 10 ¹⁹	Ложное срабатывание «ДЗ» 1-Т ПС-2, 1-Т на х.х.	АПВ ВЛ С-872 успешное. Испытание и проверка РЗА
15	ГПП-220 ВЛ С-872	21.09.10. 16 ⁴¹	21.09.10. 16 ⁴¹	Ложное срабатывание «ДЗ» 1-Т ПС-2, 1-Т на х.х.	АПВ ВЛ С-872 успешное. Испытание и проверка РЗА, Ревизия 1-Т

- Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии за 2010г составил: 23460,5кВт/ч.

Зам. генерального директора ОАО «Богучанская ГЭС»-
Директор Энергетического управления

 В.Д. Щербачев

Приложение №16
к Стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 21.04.2009 № 334, от 09.08.2010 № 609)

**Сводные данные об аварийных отключениях за IV квартал 2010г. по границам
территориальных зон деятельности организации:**

- вызванных авариями –нет;
- внеплановыми отключениями объектов - 2;
- объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии за IV квартал 2010г. составил: 2517,317кВт/ч.

№ п/п	Наименование присоединения	Дата отключения	Дата включения	Причина аварии	Мероприятия по устранению аварии
1	ПС- 2 ВЛ-35кВ	17.11.10. 23 ⁵⁶	-	Повреждение оп. №4, падение оп. №№4,5	Восстановлению не подлежит в связи с демонтажем ВЛ-35кВ
2	РП-2 яч.№8	25.11.10. 10 ³⁵	25.11.10. 11 ¹⁵	Повреждение КЛ-6кВ ООО «Транстрой северо-Запад»	Восстановление КЛ-6кВ

Зам. генерального директора ОАО «Богучанская ГЭС»-
Директор Энергетического управления



В.Д. Щербачев

О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков за 2009г., 2010г.
(сводная информация)

Сводная информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта объектов за 2009г.

Ремонт и техническое обслуживание оборудования ПС-110-35-6кВ за 2009г:

№ пп	Дисп. наим.	Тип оборуд, мощн	Условное обозначение ремонта (числитель) и время простоя в ремонте (знаменатель)											
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ПС №1 110/35/6														
1	T-1	ТДТН-110/35/6 - 16000 кВА							T/120/ 374					
2	T-2	ТДТН-110/35/6 - 16000 кВА						T/120/ 374						
3	ЛР С-871								T/4/8					
4		РТ-110-1							T/4/8					
5		СР-110-1							T/4/8					
6	ЛР С-872							T/4/8						
7		РТ-110-2							T/4/8					
8		СР-110-2							T/4/8					
9		яч 2-ввод 6кВ Т-1							T/8/ 16,5					
10		яч 14-ввод 6кВ Т-2							T/8/ 16,5					
11	СМВ-1	яч1-секц.в-ль (1-4)							T/8/ 16,5					
12	СМВ-2	яч8-секц.в-ль							T/8/					

		(1-2)				16,5							
13		яч10-секц. в-ль (2-3)				T/8/ 16,5							
14	ТН-1	яч 6					T/4/7						
15	ТН-2	яч11				T/4/7							
16	ТСН-1	яч4					T/4/7						
17	ТСН-2	яч16				T/4/7							
18	КЛ-607	яч7			T/4/7								
19	КЛ-606	яч12			T/4/7								
20	ТП-107	яч19			T/4/7								
21	ВЛ-619	яч20			T/4/7								
22	ВЛ-605	яч30			T/4/7								
23	ВЛ-603	яч31			T/4/7								
24	КЛ-КПД-1	яч26			T/4/7								
25	КЛ-КПД-2	яч23			T/4/7								
26	ВЛ-632	яч32			T/4/7								
27		яч9											
28	ВЛ-612	яч 5					T/4/7						
29	ВЛ-615	яч 34			T/4/7								
30		яч33											
31	ВЛ-616	яч 1					T/4/7						
32	резерв	Яч 24											
33		Ошиновка I с			ТР/2/4								
34		Ошиновка II с			ТР/2/4								
35		Ошиновка III с			ТР/2/4								
36		Ошиновка IV с			ТР/2/4								
ПС №2 110/35/6													
1	Т-1	ТДТН-110/35/6 - 16000 кВА				T/120/ 374							
2	Т-2	ТДН-110/6- 16000 кВА				T/120/ 374							
3	ЛР С-872					T/4/8							
4	ОД-110-1					T/4/18							
5	КЗ-110-1					T/4/18							
6	СР-110-1					T/4/7							
7	ЛР С-871					T/4/8							
8	ОД-110-2					T/4/18							
9	КЗ-110-2					T/4/18							
10	СР-110-2					T/4/7							
11	1-Т	ТМ 6300 6/6				T/48/ 129							
12	2-Т	ТМ 6300 6/6				T/48/ 129							

13	3-Т	ТМ 6300 6/6					Т/48/ 129							
----	-----	-------------	--	--	--	--	--------------	--	--	--	--	--	--	--

14	4-Т	ТМ 6300 6/6					Т/48/ 129							
15	ввод Т-1	яч8,9					Т/8/14							
16	ввод Т-2	яч18,19					Т/8/14							
17	МВ 1-Т	яч1				Т/4/7								
18	МВ 2-Т	яч11				Т/4/7								
19	МВ 3-Т	яч20				Т/4/7								
20	МВ 4-Т	яч26				Т/4/7								
21	СМВ	яч13,14				Т/8/14								
22	ВЛ-611	яч2						Т/4/7						
23	ВЛ-613(р)	яч4												
24	ВЛ-компр	яч5												
25	ВЛ-618	яч6					Т/4/7							
26	ТН-1	яч10						Т/4/7						
27	ТН-2	яч17						Т/4/7						
28	ВЛ-617	яч22					Т/4/7							
29	ТП-204	яч24					Т/4/7							
30	резерв	яч3,7,12,15,16,2 3,25	Т/4/7		Т/4/7					Т/4/7				Т/4/7
31	ТСН-1	ТМ 100/6						Т/4/21						
32	ТСН-2	ТМ 100/6						Т/4/21						
33	МВ-35						Т/8/16							
34	ШР-35						Т/4/8							
35	ЛР-35						Т/4/8							
36		конц.каб.муфты 110кВ С-871				Т/4/8								
37		конц.каб.муфты 110кВ С-872					Т/4/8							
38		Ошиновка I,II с						Т/4/8						

Переключательный пункт 110 кВ

1	ЛР-110 С-871						Т/4/8							
2	ЛР-110 С-872								Т/4/8					
3		конц.каб.муфты 110кВ С-871					Т/4/8							
4		конц.каб.муфты 110кВ С-872							Т/4/8					

ПС №3 110/35/6

13		PT-10-1-1								T/2/4				
14		PT-10-1-3								T/2/4				
15		PT-10-2-2								T/2/4				
16		PT-10-2-4								T/2/4				
17	ввод1-1	яч10кВ 4-5								T/4/11				
18	ввод1-2	яч14-15								T/4/11				
19	ввод2-2	яч6-7								T/4/11				
20	ввод2-4	яч16-17								T/4/11				
21		PBC-110-1					T/2/4							
22		PBC-110-2					T/2/4							

ПС №11 110/6

1	T-1													
2	ЛР-110													
3	МВ-110													
4	ввод	яч1. МВ-6												
5		яч2. МВ-6												
6		яч3. МВ-6												
1	ЛР-110													

ПС №6 35/6

1	T-1	ТМ-35/6 6300							T/18/ 104					
---	-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	-----------	--	--	--	--	--

26	ТП-73	6/0,4 400кВА										T/8/68		
27	ТП-74	10/0,4 400кВА												
28	ТП-99	6/0,4 400кВА						T/8/68						
29	ТП-61	6/0,4 630кВА								T/8/68				T/8/68
30	ТП-90 «б»	6/0,4 160кВА										T/8/68		
31	ТП-91	6/0,4 400кВА		T/8/68										
32	ТП-93	6/0,4 400кВА			T/8/68									
33	ТП-94	6/0,4 400кВА												T/16/114
34	ТП-90 «г»	10/0,4 400кВА						T/8/68						
35	ТП-98	6/0,4 630кВА											T/8/68	
36	ТП-16	6/0,4 400кВА								T/8/68				
37	ТП-104	6/0,4 400кВА												
38	ТП-107	6/0,4 400кВА											T/8/68	
39	ТП-110	6/0,4 400кВА								T/8/68				
40	ТП-111	6/0,4 630кВА										T/8/68		
41	ТП-120	6/0,4 630кВА												
42	ТП-125	6/0,4 400кВА								T/8/68				
43	ТП-137	6/0,4 400кВА												
44	ТП-140	6/0,4 2x630кВА	T/32/228											
45	ТП-162	6/0,4 400кВА		T/8/68										
46	ТП-164	6/0,4 630кВА			T/16/114									
47	ТП-168	6/0,4 400кВА				T/8/68								
48	ТП-174	6/0,4 400кВА			T/8/68									
49	ТП-190	6/0,4 400кВА				T/8/68								
50	ТП-202	6/0,4 400кВА					T/8/68							
51	ТП-207	6/0,4 400кВА								T/8/68				
52	ТП-208	6/0,4 400кВА								T/8/68				
53	ТП-209	6/0,4 250кВА									T/8/68			
54	ТП-228	6/0,4 400кВА										T/8/68		
55	ТП-233	6/0,4 400кВА									T/8/68			
56	ТП-234	6/0,4 400кВА												
57	ТП-235	6/0,4 400кВА									T/8/68			
58	ТП-246	6/0,4 400кВА								T/8/68				
59	ТП-247	6/0,4 400кВА								T/8/68				
60	ТП-266	6/0,4 2x630кВА						T/32/228						
61	ТП-267	6/0,4						T/32/228						

		2х1000кВА											
62	ТП-269	6/0,4 2х630кВА											
63	ТП-221	6/0,4 2х630кВА					T/32/228						
64	ТП-220	6/0,4 2х630кВА									T/32/228		
65	ТП-275	6/0,4 2х630кВА									T/32/228		
66	ТП-276	6/0,4 630кВА									T/32/228		
67	ТП-279	6/0,4 630кВА									T/16/114		
68	ТП-280	6/0,4 2х1000кВА									T/32/228		
69	ТП-281	6/0,4 2х1000кВА								T/32/228			
70	ТП-22	6/0,4 63 кВА	T/8/68										
71	ТП-208	6/0,4 160 кВА		T/8/68									
72	ТП-47	6/0,4 630 кВА			T/16/114								
73	ТП-226	6/0,4 400 кВА				T/8/68							
74	ТП-50	6/0,4 2х630кВА					T/32/228						
75	ТП-51	6/0,4 2х400кВА						T/16/114					
76	ТП-61	6/0,4 630 кВА		T/16/114									
77	ТП-62	6/0,4 630 кВА		T/16/114									
78	ТП-63	6/0,4 630 кВА			T/16/114								
79	ТП-134	6/0,4 100 кВА				T/8/68							
80	ТП-52	6/0,4 400 кВА				T/8/68							
81	ТП-65	6/0,4 400 кВА										T/8/68	
82	ТП-69	6/0,4 630 кВА										T/8/68	
83	ТП-70	6/0,4 630 кВА										T/8/68	
84	ТП-76	6/0,4 400 кВА										T/8/68	
85	ТП-201	6/0,4 400 кВА										T/8/68	

Линейные разъединители 6-10 кВ

1	ЛР-5				T/4/8								
2	ЛР-8			T/4/8									
3	ЛР-9				T/4/8								
4	ЛР-11					T/4/8							
5	ЛР-12					T/4/8							
6	ЛР-15					T/4/8							
7	ЛР-16						T/4/8						
8	ЛР-17						T/4/8						

9	ЛР-18						Т/4/8							
10	ЛР-19							Т/4/8						
11	ЛР-20							Т/4/8						
12	ЛР-25							Т/4/8						
13	ЛР-31				Т/4/8									
14	ЛР-32					Т/4/8								
15	ЛР-28				Т/4/8									
16	ЛР-37								Т/4/8					
17	ЛР-39								Т/4/8					
18	ЛР-41								Т/4/8					
19	ЛР-51								Т/4/8					
20	ЛР-59									Т/4/8				
21	ЛР-81									Т/4/8				
22	ЛР-82									Т/4/8				
23	ЛР-89									Т/4/8				
24	ЛР-102										Т/4/8			
25	ЛР-111										Т/4/8			
26	ЛР-150										Т/4/8			
27	ЛР-151										Т/4/8			
28	ЛР-154											Т/4/8		
29	ЛР-101											Т/4/8		
30	ЛР-103											Т/4/8		
31	ЛР-105											Т/4/8		
32	ЛР-107												Т/4/8	
33	ЛР-109												Т/4/8	
34	ЛР-110												Т/4/8	
35	ЛР-108												Т/4/8	
36	ЛР-112												Т/4/8	
37	ЛР-113									Т/4/8				
38	ЛР-114									Т/4/8				
39	ЛР-115									Т/4/8				
40	ЛР-116									Т/4/8				
41	ЛР-117								Т/4/8					
42	ЛР-118								Т/4/8					
43	ЛР-119								Т/4/8					
44	ЛР-120						Т/4/8							
45	ЛР-121					Т/4/8								
46	ЛР-123				Т/4/8									
Устройства грозозащиты														
1	ПС №1					ПР/10								
2	ПС №2					ПР/10								
3	ПС №3					ПР/10								

10		CP-110-2																			T/4/8
11	TCH-1	тр-р. собств.нужд																			T/4/21
12	TCH-2	тр-р. собств.нужд																			T/4/21
13	ввод Т-1	яч21																			T/4/8
14	ввод Т-2	яч15																			T/4/8
15	СВМ	яч18																			T/4/8
16	ВЛ-661	Якно																			T/4/8
17	ВЛ-663	яч14																			T/4/8
18	ВЛ-622	яч17																			T/4/8
19	ВЛ-660	яч23																			T/4/8
20	ВЛ-621	яч24																			T/4/8
21	ВЛ-623																				T/4/8

ПС №5 110/10

	T-1	ТРДН 80000 110/10-10																			T/84/ 400	
	T-2	ТРДЦН 80000 110/10-10																				T/84/ 400
	МВ-110-1	ВМ-110 кВ																			T/12/48	
1	МВ-110-2	ВМ-110 кВ																			T/12/48	
2	ЛР-С873	ЛР-110-1																			T/4/8	
3	ЛР-С874	ЛР-110-2																			T/4/8	
7		РТ-110-1																			T/4/8	
8		CP-110-1																			T/4/8	
9		РТ-110-2																			T/4/8	
10		CP-110-2																			T/4/8	
11	TCH-1	тр-р собств. нужд																			T/4/21	
12	TCH-2	тр-р собств. нужд																				T/4/21
13		РТ-10-1-1																			T/2/4	
14		РТ-10-1-3																			T/2/4	
15		РТ-10-2-2																			T/2/4	
16		РТ-10-2-4																			T/2/4	
17	ввод1-1	яч10кВ 4-5																			T/4/11	
18	ввод1-2	яч14-15																			T/4/11	
19	ввод2-2	яч6-7																			T/4/11	
20	ввод2-4	яч16-17																			T/4/11	
21		PBC-110-1																			T/2/4	
22		PBC-110-2																				T/2/4

ПС №11 110/6

23	ЛР-89									Т/4/8				
24	ЛР-102									Т/4/8				
25	ЛР-111									Т/4/8				
26	ЛР-150									Т/4/8				
27	ЛР-151									Т/4/8				
28	ЛР-154										Т/4/8			
29	ЛР-101										Т/4/8			
30	ЛР-103										Т/4/8			
31	ЛР-105										Т/4/8			
32	ЛР-107											Т/4/8		
33	ЛР-109											Т/4/8		
34	ЛР-110											Т/4/8		
35	ЛР-108											Т/4/8		
36	ЛР-112											Т/4/8		
37	ЛР-113									Т/4/8				
38	ЛР-114									Т/4/8				
39	ЛР-115									Т/4/8				
40	ЛР-116								Т/4/8					
41	ЛР-117								Т/4/8					
42	ЛР-118								Т/4/8					
43	ЛР-119								Т/4/8					
44	ЛР-120						Т/4/8							
45	ЛР-121						Т/4/8							
46	ЛР-123					Т/4/8								

Устройства грозозащиты

1	ПС №1					ПР/10								
2	ПС №2					ПР/10								
3	ПС №3					ПР/10								
4	ПС №5					ПР/10								
5	ПС №6					ПР/10								
6	ПС №7/1					ПР/10								

Работы по ремонту и техническому обслуживанию оборудования ВЛ- 110, 35, 10, 6кВ на 2010г:

№	Наименование оборудования	Ед.изм.	Кол-во	Вид планового ремонта

5	Замена траверс ВЛ-662, 663	шт	2							КР				
1	Замена опор анкерных	шт	3							КР				
2	Правка опор анкерных	шт	3							КР				
3	Перетяжка провода	м	300							КР				
4	Замена траверс ВЛ-0,4 кВ пос.Временный	шт	3							КР				
	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-207													
1	Замена опор	шт	5							КР				
2	Пасынкование опор	шт	4							КР				
3	Перетяжка провода ВЛ-110 кВ С-873, С-874	м	800							КР				
1	Замена изоляторов в гирляндах	шт												
2	Регулировка подвески и изоляторов, проверка крепления проводов в подвесных зажимах	Шт												
3	Проверка крепления опор к фундаментам	Шт	38							ТО				
4	Обновление надписей на опорах	Шт	38							ТО				
5	Проверка состояния заземления опор	М	38							ПР				
6	Покраска опор ВЛ-110 кВ С-871/К, С-871/З	шт												
1	Проверка опор на загнивание	Шт	20							ТО				
2	Обновление надписей на опорах	Шт	20							ТО				
3	Проверка состояния	шт	20							ТО				

заземления опор																		
-----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Заместитель генерального директора
ОАО «Богучанская ГЭС»-
Директор Энергетического управления



В.Д. Щербачев