

**Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации**  
**Раскрытие информации в соответствии с Постановлением Правительства РФ**  
**от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации**  
**субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»**  
**(в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.02.2005 № 49, от 21.04.2009 № 334, от 09.08.2010 № 609)**

п. 9.а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение  
 Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение прилагаются.

п. 9.б) структура и объем затрат на производство и реализацию электрической энергии (электрической энергии и мощности) за 2010 год

№ п/п	Наименование затрат	Факт, тыс. руб.	Структура затрат, %
1.	Себестоимость электрической энергии, всего	16 767 759	100
2.	Материальные затраты	360 282	2,1
3.	Топливо	10 580 523	63,1
4.	Покупная электроэнергия и мощность	969 550	5,8
5.	Затраты на оплату труда	892 766	5,3
6.	Амортизация	686 682	4,1
7.	Ремонтный фонд	1 289 236	7,7
8.	Налоги и платежи (с ЕСН)	1 030 954	6,1
9.	Системные услуги	365 044	2,2
10.	Прочие затраты	592 719	3,5

п. 9 в) метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии не применяется.

п. 15.а) информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения

1. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков (утверждены Приказом ФСТ России от «30» декабря 2010 г. № 498-э/3). Опубликовано в Информационном бюллетене ФСТ от 28.01.2011г. №3 (425) и на официальном сайте ФСТ России.

Действуют с 01.01.2011г.

№ п/п	Субъект ОРЭ	Наименование генерирующих объектов	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт., в месяц (без НДС)
25	ОАО «Кузбассэнерго»	Томь-Усинская ГРЭС	571,44	148 198,02
		Беловская ГРЭС	388,21	118 655,36
		Кемеровская ГРЭС	460,14	233 848,09
		Кемеровская ТЭЦ	693,81	1 294 694,07
		Ново-Кемеровская ТЭЦ	507,43	288 038,14
		Ново-Кемеровская ТЭЦ - бл. № 15, новый ввод, ДПМ	577,99	x
		Кузнецкая ТЭЦ	611,89	382 680,21
		Кузнецкая ТЭЦ - бл.№3, новый ввод	611,89	382 680,21
		Барнаульская ТЭЦ-2	786,80	219 939,21
		Барнаульская ТЭЦ-3	584,22	115 589,27

2. Цены на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме (утверждены приказом ФСТ России от "07" декабря 2010 № 400-э/5). Опубликовано в Информационном бюллетене ФСТ от 17.12.2010г. № 46(420) и на официальном сайте ФСТ России.

Действуют с 01.01.2011г.

№ п/п	Субъект ОРЭ	Наименование генерирующих объектов	Цена на электрическую энергию, руб./МВт *ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт., в месяц (без НДС)
14	ОАО «Кузбассэнерго»	Томь-Усинская ГРЭС	571,44	148 198,02
		Кемеровская ГРЭС	460,14	233 848,09
		Кемеровская ТЭЦ	693,81	1 294 694,07
		Ново-Кемеровская ТЭЦ	507,43	288 038,14
		Кузнецкая ТЭЦ	611,89	382 680,21
		Барнаульская ТЭЦ-2	786,80	219 939,21

3. Цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме (утверждены приказом ФСТ России от 22 апреля 2011 г. № 81-э/1). Опубликовано на официальном сайте ФСТ России.

Действуют с 01.04.2011г.

№ п/п	Субъект ОРЭ	Наименование генерирующих объектов	Цена на мощность, руб./МВт., в месяц (без НДС)
14	ОАО «Кузбассэнерго»	Томь-Усинская ГРЭС	126 368,00
		Кемеровская ГРЭС	198 248,59
		Кемеровская ТЭЦ	1 259 094,57
		Ново-Кемеровская ТЭЦ	252 438,64
		Кузнецкая ТЭЦ	347 080,71
		Барнаульская ТЭЦ-2	184 339,72

п. 15.б) информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год

Экологические показатели работы ОАО «Кузбассэнерго» за 2010 год:

- Валовый выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу составил - 191,740 тыс. тонн;
- Водоотведение в поверхностные водные объекты составило – 1 204 962,14 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе
  - нормативно-чистых вод – 1 183 400,66 тыс. м<sup>3</sup>;
  - недостаточно-очищенных – 4 658,354 тыс. м<sup>3</sup>;
  - нормативно-очищенных – 10 429,000 тыс. м<sup>3</sup>;
  - загрязненных без очистки – 6 474,130 тыс. м<sup>3</sup>.
- Количество образованных золошлаковых отходов составило - 2 586, 865 тыс. тонн.

На 2011 год планируются следующие природоохранные мероприятия:

- Реконструкция котлоагрегата 14Б с переводом на твердое шлакоудаление и увеличение паропроизводительности на Томь- Усинской ГРЭС (второй этап);
- Ремонт системы золоулавливания на котлах ст. №№ 3,4,6 Барнаульской ТЭЦ-1;
- Ремонт системы золоулавливания на котлах ст. №№ 1,2, 12-18 Барнаульской ТЭЦ-2;
- Ремонт электрофильтров на котлах ст. №№ 1-5 Барнаульсуккой ТЭЦ-3.

п.15.в) информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии:

Наиболее крупные проекты инвестиционные проекты Общества на 2011 год и ближайшие несколько лет связаны с развитием генерирующих мощностей в рамках исполнения обязательств ОАО «Кузбассэнерго» по договору о предоставлении мощности на оптовый рынок (ДПМ):

**Расширение Кузнецкой ТЭЦ двухтопливными ГТУ мощностью до 280 МВт.**

Целью проекта является:

- Ликвидация энергодефицита в Южном энергорайоне области и предотвращение его возникновения по Кузбассу в целом.
- Увеличение доли ОАО «Кузбассэнерго» на оптовом рынке электроэнергии и мощности.
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД.
- Замещение выбывающих мощностей, снижение вероятности возникновения системных аварий в целом по Кузбассу и, в частности, в г. Новокузнецке.
- Улучшение общей экологической обстановки в г. Новокузнецке.

Плановый срок ввода объекта – декабрь 2013 года.

#### **Замена турбин ст. 4, 6 тип К-200-130 на новые К-225-130 на Беловской ГРЭС.**

Целью проекта является:

- Замена выработавшего свой ресурс основного оборудования (турбины, генератор, вспомогательное оборудование);
- Повышение надежности и эффективности работы станции;
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков №4 и №6 и станции в целом.

В рамках реализации проекта планируется выполнить работы по следующим направлениям:

- ✓ Замена турбин, генераторов, блочного турбинно-вспомогательного оборудования;
- ✓ Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенераторов, блочных трансформаторов, ячеек выключателей.
- ✓ Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блоков 4,6.
- ✓ Реконструкция гидротехнических сооружений.
- ✓ Реконструкция системы промливневой канализации.
- ✓ Тех. перевооружение котлоагрегатов с переводом на твердое шлакоудаление.
- ✓ Реконструкция системы топливоподачи.
- ✓ Модернизация АСУ ТП блоков 4, 6.

Плановый срок ввода объектов:

Блок №4 – декабрь 2013 года;

Блок №6 – декабрь 2014 года.

#### **Замена турбин № 4, 5 тип Т-86 Томь-Усинской ГРЭС.**

Целью проекта является:

- замена существующих турбин № 4, 5 мощностью 86 МВт, отработавших свой парковый ресурс, на турбины КТ-110 мощностью 110 МВт каждая;
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков №4 и №5 и станции в целом.

В рамках реализации проекта планируется выполнить работы по следующим направлениям:

- ✓ Замена турбин, генераторов, блочного турбинно-вспомогательного оборудования.
- ✓ Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенераторов, блочных трансформаторов, ячеек выключателей.
- ✓ Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блока № 5, 4.
- ✓ Реконструкция гидротехнических сооружений.
- ✓ Реконструкция системы промливневой канализации.
- ✓ Модернизация АСУ ТП блоков 5, 4.

Плановый срок ввода объектов:

Блок №5 – декабрь 2013 года;

Блок №4 – декабрь 2014 года.

#### **Замена турбин ст. № 8, 9 Барнаурской ТЭЦ-2.**

Целью проекта является:

- Замена существующих турбин ст. № 8 и 9 мощностью 55 МВт, отработавших свой парковый ресурс, на турбины Т-60/65 мощностью 55 МВт каждая;
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД;
- Снижение выбросов загрязняющих веществ;
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков № 8 и № 9 и станции в целом.

В рамках реализации проекта планируется выполнить работы по следующим направлениям:

- ✓ Замена турбин, генераторов, блочного турбинно-вспомогательного оборудования.
- ✓ Замена электротехнического оборудования.

- ✓ Перенос существующей галереи топливоподачи.
- ✓ Реконструкция гидротехнических сооружений.
- ✓ Реконструкция котлов БКЗ-210-140 в газоплотном исполнении, с переводом на сжигание углей марки Д, увеличением паропроизводительности до 250 т/ч, ст.№10 –18, с заменой золоулавливающих установок.
- ✓ Реконструкция деаэрационного отделения.
- ✓ Модернизация АСУ ТП блоков 8, 9.

Плановый срок ввода объектов:

Блок № 8 – декабрь 2013 года;

Блок № 9 – декабрь 2014 года.

Кроме реализации проектов ДПП, в рамках поддерживающих инвестиций, наиболее значимыми и важными для Общества является реализация проектов по повышению эффективности операционной деятельности, включающие:

- ✓ Входной и технологической контроль угля, организация контроля количества и качества угля, организация схемы качественного смешения топлива с непрерывным его контролем на станциях ОАО «Кузбассэнерго»;
- ✓ Реконструкция транспортной схемы угольного склада Томь-Усинской ГРЭС.
- ✓ Разработка схем складирования ЗШО электростанций;
- ✓ Оптимизации расхода электроэнергии на собственные нужды Беловской ГРЭС;
- ✓ Замена электротехнического оборудования электростанций;
- ✓ Установка турбопривода на ПЭН № 16 Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- ✓ Реконструкция Т.А. №15 с целью снятия ограничений конденсационной мощности Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- ✓ Реконструкция котла ст. №14Б Томь-Усинской ГРЭС с переводом на твердое шлакоудаление;
- ✓ Реконструкция котла ТП-87 ст. № 13 Кемеровской ГРЭС с целью совместного сжигания угля и коксового газа;
- ✓ Перевод котла ТП-87 Ново-Кемеровской ТЭЦ на сжигание углей марки «Д» и сухое шлакоудаление.

п.15.г) информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции:

Производственные единицы	Расход электроэнергии на собственные нужды		Удельные расходы электроэнергии на собственные нужды	
	на выработку электроэнергии, млн. кВт.ч	на отпуск тепла, млн. кВт.ч	на выработку электроэнергии, %	на отпуск тепла, кВтч/Гкал
Томь-Усинская ГРЭС	727,482	19,112	8,92	62,29
Беловская ГРЭС	557,087	13,132	7,24	55,28
Кемеровская ГРЭС	182,858	147,869	7,57	48,09
Кемеровская ТЭЦ	11,798	33,036	7,06	48,64
Ново-Кемеровская ТЭЦ	187,993	118,148	9,14	41,19
Кузнецкая ТЭЦ	39,600	121,644	7,46	47,92
Барнаульская ТЭЦ-1	5,591	11,883	13,63	49,34
Барнаульская ТЭЦ-2	116,643	105,824	10,75	49,38
Барнаульская ТЭЦ-3	182,912	156,601	8,71	51,23
<b>ИТОГО:</b>	<b>2 011,964</b>	<b>727,249</b>	<b>8,30</b>	<b>48,02</b>

п.15.д) информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива:

Данные о поставщиках угля в 2010г.

Производственные единицы	Марка угля	Поставщик угля, тонн						Средневзвешенные показатели качества угля		
		ОАО "СУЭК"	ОАО "УК "Кузбассразрез- уголь"	ОАО ХК "СДС- Уголь"	ЗАО "Стройсервис"	ООО "РЭР"	Прочие	Q, Ккал/кг	W, %	A, %
Томь-Усинская ГРЭС	Д, Г, ДГ и их производные	4 010 544						4 891	13,19	19,29
Беловская ГРЭС	Д, Г, ДГ и их производные	3 658 592						4 899	13,75	19,87
Кемеровская ГРЭС	СС и их производные		732 016	421227	13 333		12 563	5 688	8,64	19,79
Кемеровская ТЭЦ	СС и их производные		162 613					5 654	12,37	15,29
Ново-Кемеровская ТЭЦ	СС и их производные		596 949	600 026	22 486		135 503	5 432	10,68	20,61
Кузнецкая ТЭЦ	Д, Г, ДГ и их производные	642 052						5 142	13,55	16,16
Барнаулская ТЭЦ-1	Д, Г, ДГ и их производные	104 201						4 769	15,8	16,7
Барнаулская ТЭЦ-2	СС и их производные	35 314	413 979	149 374		239 725	14 999	4 903	10,7	25,1
Барнаулская ТЭЦ-3	2БР	1 627 904						4 070	30,3	5,2
<b>ИТОГО:</b>		<b>10 078 607</b>	<b>1 905 557</b>	<b>1 170 627</b>	<b>40 819</b>	<b>239 725</b>	<b>163 065</b>			

Данные о поставщиках мазута в 2010г.

Производственные единицы	Марка мазута	Поставщик мазута, тонн										Средневзвешенные показатели качества мазута
		ИП «Суовец А.Е.»	ООО «Роснефть-Кемерово-нефть-продукт»	ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"	ООО "ОСК"	ООО "Бирюса-47"	ООО "СибПром"	ООО ИФК "Инвестэнерго"	ЗАО "Черниговский НПЗ"	ООО "ГСМ-Групп"	ООО "МиФ"	
Томь-Усинская ГРЭС	М-100	1 849	580	505	1 145	1 490	1 127	3 343				9 500
Беловская ГРЭС	М-100	485	1 025			670		350	561	1 192	2 531	9 840
Кемеровская ГРЭС	М-100		234		227							9 680
Ново-Кемеровская ТЭЦ	М-100				201		101	100	300			9 920

Кузнецкая ТЭЦ	М-100		239		128		343	223			208	9 500
Заискитимская водогрейная котельная	М-100		525		7 450		1 314	4 444	2 790		1 903	9 897
Барнаулская ТЭЦ-2	М-100	1 185			2 837	4 276	1 269		538			9 244
Барнаулская ТЭЦ-3	М-100	2 178		2 165	408	314		163				9 311
<b>ИТОГО:</b>		<b>5 698</b>	<b>2 603</b>	<b>2 670</b>	<b>12 396</b>	<b>6 750</b>	<b>4 154</b>	<b>8 623</b>	<b>4 189</b>	<b>1 192</b>	<b>4 642</b>	

Данные о поставщиках газа в 2010г.

Производственные единицы	Газ	Поставщик газа, тыс.н.м3			Средневзвешенные показатели качества газа Q, Ккал/кг
		ООО «Газпром межрегионгаз - Кемерово»	ООО «Газпром межрегионгаз - Новосибирск»	ОАО "КОКС"	
Кемеровская ГРЭС	природный	3 434			8 270
	коксовый			297 881	4 000
Кемеровская ТЭЦ	природный	18 824			8 271
Ново-Кемеровская ТЭЦ	природный	9 097			8 273
Кузнецкая ТЭЦ	природный	67 126			8 267
Барнаулская ТЭЦ-2	природный		95 426		8146
Барнаулская ТЭЦ-3	природный		33 143		7 988
Барнаулская теплоцентраль	природный		42 410		7 996
<b>ИТОГО:</b>		<b>98 481</b>	<b>170 979</b>	<b>297 881</b>	