

Информация о деятельности ООО «БГК» в 2014 году

Настоящая информация раскрывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Полное наименование общества: Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания».

Сокращенное наименование общества: ООО «БГК».

ОГРН: 1060277052098.

ИНН/КПП: 0277077282/997450001.

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) ООО «БГК»

№ п/п	Наименование показателя	факт 2014 года	
		тыс.руб.	доля, %
1	2	3	4
1	покупная энергия (мощность)	2 690 563	10,1
2	материалы	339 954	1,3
3	топливо	18 730 159	70,6
4	вода	19 554	0,1
5	затраты на оплату труда	1 445 301	5,5
6	отчисления на соц.нужды	407 136	1,5
7	амortизация	941 974	3,6
8	платежи в бюджет	238 689	0,9
9	оплата услуг сторонних организаций	509 785	1,9
10	прочие затраты	1 189 610	4,5
11	итого по электроэнергии	26 512 725	100,0

Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год

В 2014 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2014 год, утвержденной главным инженером. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В октябре 2014 года Ассоциацией по сертификации Русский Регистр проведен инспекционный аудит ИАП ООО «БГК», Уфимской ТЭЦ-2, Стерлитамакской ТЭЦ с расширением области сертификации на Уфимскую ТЭЦ-3 и Уфимскую ТЭЦ-4. По итогам аудита ООО «БГК» получен сертификат от 12.12.2014 г. № 12.1383.026.

Показатели уровня воздействия на окружающую среду ООО «БГК»

Показатели	Ед. изм.	2013 г.	2014 г.
Отпуск электроэнергии	млн. кВтч	19 699	19 567
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	16 660	16 893
Суммарный отпуск энергии	млн. кВтч	39 074	39 210
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего	тыс. т	33.8	36.4
твердых частиц	тыс. т	9.5	12.5
газообразных веществ	тыс. т	22.4	23.9
диоксид серы	тыс. т	3.7	4.2
оксид углерода (CO)	тыс. т	1.6	1.8
оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	тыс. т	17.0	17.8
Удельные выбросы в атмосферу на единицу отпущенной энергии	г/кВтч	0.9	0.9

Выбросы загрязняющих веществ в 2014 году составили 36,4 тыс. тонн, что выше уровня 2013 года на 2,6 тыс. тонн (7,5%). Это связано с увеличением доли сжигания мазута с 0,26% в 2013 г. до 0,4% в 2014 г., увеличением доли сжигания твердого топлива с 1,98% до 2,03% и увеличением зольности бурого угля с 16,16% в 2013 г. до 17,78% в 2014 г.

Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, расходы на капитальный ремонт основных фондов природоохранного назначения, и текущие природоохранные расходы филиалов ООО «БГК»

Показатели	Ед. изм.		
		2013 г.	2014 г.
Инвестиции всего	млн. руб.	162,7	314,7
в том числе направленные на:			
охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	33,6	42,7

Мероприятия на 2015 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду

Мероприятие	Сроки
Внедрение системы автоматизированного регулирования ПК ст. № 10, № 7, № 4, №14 на микропроцессорном контроллере по типовому проекту соответственно СтТЭЦ, ТЭЦ-2, НСтТЭЦ, ТЭЦ-3, СТЭЦ.	I – III кв.
Оснащение стационарных источников выбросов КГРЭС, ПуТЭЦ, СтТЭЦ (площадка НСтТЭЦ) автоматическими средствами измерений	I–IV кв.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии

Инвестиционная деятельность ООО «БГК» направлена на повышение конкурентоспособности на рынке электрической и тепловой энергии, обеспечения надежности и работоспособности существующего оборудования, повышения его энергетической эффективности и снижения воздействия производства на окружающую среду.

За 2014 год обществом были произведены капитальные вложения на сумму 2 362 980 тыс. руб., в том числе:

-Строительство и расширение	964 414 тыс. руб.,
-ТПиР	1 128 452 тыс. руб.,
- прочие инвестиции	270 114 тыс. руб.

введены основные фонды на сумму	878 158 тыс. руб. без НДС, в том числе:
-ТПиР	767 959 тыс. руб.,
-прочие инвестиции	110 199 тыс. руб.

Источники финансирования:

В реализации инвестиционной программы в части капитальных вложений за 2014год были задействованы следующие собственные источники финансирования:

• Амортизация	1 250 342 тыс. руб.,
• Возмещение НДС	226 653 тыс. руб.,
• Прибыль	430 732 тыс. руб.,
• Прочие собственные источники	295 507 тыс. руб.,
• Прочие привлеченные источники	159 746 тыс. руб.

В 2014 году реализовывались следующие приоритетные инвестиционные проекты:

1. Реконструкция Уфимской ТЭЦ-3 с заменой ТГ-4, выработавшей ресурс.

Общая стоимость финансирования – 303 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 3 кв. 2012- 1 кв. 2014 года

Реализация данного инвестиционного проекта позволит снизить удельный расход топлива на вырабатываемую тепловую энергию и повысить надежность энергоснабжения ОАО «Новоил», ОАО «Уфаоргсинтез» паром 1,8 и 2,1 МПа и население ГО г. Уфа сетевой водой.

2. Реконструкция Уфимской ТЭЦ-2 с заменой ТГ-3, выработавшей ресурс, на паровую турбину большей мощности.

Общая стоимость финансирования – 458 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 3 кв. 2012- 2 кв. 2015 года

Реализация данного инвестиционного проекта позволит значительно снизить удельный расход топлива на вырабатываемую тепловую энергию и повысить надежность энергоснабжения потребителей.

3. Строительство ПГУ ТЭЦ-5 в Уфимском районе РБ.

Общая стоимость финансирования – 20 450 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 1 кв. 2008- 2 кв. 2017 года

Реализация данного инвестиционного проекта позволит снизить энергодефицитность Уфимского энергоузла, повысить надежность энергоснабжения уфимских нефтеперерабатывающих заводов, увеличить выработку электроэнергии с помощью высокоэффективного парогазового цикла и обеспечить конкурентоспособность при торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции

Наименование станции	Расход электроэнергии на собственные нужды на выработку электроэнергии, млн.кВтч	Расход электроэнергии на отпуск теплоэнергии, млн.кВтч	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, произв. млн.кВтч
Станции оптового рынка			
Кармановская ГРЭС	229,482	2,154	3,484
Уфимская ТЭЦ-1	12,228	16,670	2,414
Уфимская ТЭЦ-2	140,117	101,019	0,291
Уфимская ТЭЦ-3	18,685	43,578	0,211
Уфимская ТЭЦ-4	58,497	33,311	0,936
Салаватская ТЭЦ	41,081	46,972	28,783
Стерлитамакская ТЭЦ	74,671	60,192	0,605
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	65,305	44,572	0,346
Кумертауская ТЭЦ	55,466	21,364	0,847
Приуфимская ТЭЦ	52,589	21,196	0,252
Павловская ГЭС	4,782	0	0,142
Юмагузинская ГЭС	1,079	0	0,205
Станции розничного рынка			
Зауральская ТЭЦ	1,798	1,575	8,475
ГТЭС Сибай	3,869	3,949	0,008
ГПА Ассы	0,294	0,159	0
ГПА Юматово	0,223	0,101	0,028

ГПА Красноусольск	0,198	0,106	0,129
Слакская мГЭС	0,024	0	0,002
Мечетлинская мГЭС	0,026	0	0,005
мГЭС Узян	0	0	0,007
мГЭС Авзян	0	0	0,012
мГЭС Кага	0	0	0,011
Таналыкская мГЭС	0	0	0,005
Абдулкаримовская мГЭС	0	0	0,016
ВЭС «Тюпкильды»	0,032	0	0,026

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива

Структура топливного баланса в 2014 г.

В 2014 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями:

газ природный – 95,8%, мазут – 0,4 %, уголь – 2,03 %, газ попутный – 1,77 %.

	2014 г.	
	тыс. т у.т.	тыс. т; млн. куб.м
Газ природный	7 642,794	6 568,945
Мазут	31,938	24,265
Уголь	161,996	680,023
Газ попутный	140,779	116,409

Основным видом топлива, используемым на электростанциях ООО «БГК» является газ природный.

Резервными видами топлива являются:

- мазут топочный М-100;
- бурый уголь Тюльганского месторождения Кумертауская ТЭЦ;
- газ попутный Уфимская ТЭЦ-3, Уфимская ТЭЦ-4, Кумертауская ТЭЦ, Кармановская ГРЭС.

Основными поставщиками топлива в 2014 г. являлись:

- по газу природному – ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», ОАО «НК Роснефть»
- по мазуту – ОАО АНК «Башнефть»;
- по газу попутному – ОАО АНК «Башнефть»;
- по бурому углю – ООО «Башкиргаз».

Характеристики эксплуатационного топлива, используемого на ТЭЦ ООО «БГК»

Вид топлива	Теплота сгорания низшая	Содержание серы	Влажность предельная	Зольность предельная

Газ природный	8144 Ккал	-	-	-
Мазут М-100	9213 Ккал	До 3,0%	Не более 1%	Не выше 0,14%
Уголь	1667 Ккал	До 1,0%	Не более 55,0%	Не выше 33,0%
Газ попутный	8465 Ккал	-	-	-

Информация о режиме использования и состоянии водных ресурсов (по гидроэлектростанциям)

ООО «БГК» эксплуатирует 2 ГЭС (Павловская ГЭС и Юмагузинская ГЭС) и 7 малых ГЭС.

Павловская ГЭС. Построена в 1959 году. На Павловской ГЭС установлены 4 гидроагрегата мощностью по 41,6 МВт каждый. Тип генератора – СВ 1030/68-120 (88,2 об/мин). Нормальный подпорный уровень (НПУ) - 140,0 м. Уровень нижнего бьефа – 106,75м. Площадь зеркала водохранилища при НПУ – 115,9 км².

Средний многолетний максимальный расход весеннего половодья – 2750 м³/сек.

Пропускная способность водосбросных сооружений при НПУ:

- ГЭС (4 агрегата) - 940 м³/сек.;
- Водослив (4 агрегата) - 4500 м³/сек.;
- Гидроузел в целом - 6540 м³/сек.

Юмагузинская ГЭС. Введена в эксплуатацию в 2004 году. На Юмагузинской ГЭС установлены 3 гидроагрегата по 15 МВт каждый. Тип генератора – СВ2 380/115-20УЛ4 (300 об/мин.).

НПУ-260,0 м. Площадь зеркала при НПУ - 25,0 км².

Средний многолетний расход весеннего половодья – 982 м³/сек.

Пропускная способность водосбросных сооружений при НПУ:

- ГЭС (3 агрегата) - 127,8 м³/сек.;
- Гидроузел в целом - 2530 м³/сек.

Суммарная выработка электроэнергии по Павловской и Юмагузинской ГЭС в 2014 г. –781,336 млн.кВтч.

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2014 год, а также аудиторское заключение

(Информация загружена отдельным файлом в разделе «Раскрытие информации»).