

Информация о деятельности ООО «БГК» в 2018 году

Настоящая информация раскрывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 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: 0277077282/997650001.

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

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2018 года	
		тыс. руб.	доля, %
1	2	3	4
1	покупная энергия (мощность)	3 370 744	12,9
2	материалы	309 352	1,2
3	топливо	17 815 759	68,1
4	вода	29 421	0,1
5	затраты на оплату труда	965 860	3,7
6	отчисления на соц. нужды	289 377	1,1
7	амортизация	1 524 466	5,8
8	платежи в бюджет	363 391	1,4
9	оплата услуг сторонних организаций	437 561	1,7
10	прочие затраты	1 072 873	4,0
11	итого по электроэнергии	26 178 804	100

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

В 2018 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2018 год, утвержденной главным инженером. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В сентябре 2018 года Ассоциацией по сертификации «Русский регистр» проведен ресертификационный аудит СЭМ ООО «БГК».

По результатам проверки, анализа и оценки результативности системы менеджмента за предыдущий сертификационный цикл, включая анализ отчетов о предшествующих инспекционных аудитах, и с учетом произошедших изменений, аудиторами было установлено, что система менеджмента Общества поддерживается в действии,

результативна и соответствует критериям аудита в ИАП и филиалах ООО «БГК»: Уфимских ТЭЦ-2,3,4, Стерлитамакской ТЭЦ, а также на Затонской ТЭЦ, введенной в область сертификации в 2018 году.

По итогам проверки получен сертификат от 12.09.2018 № 18.1577.026 на соответствие требованиям нового международного стандарта ISO 14001:2015. В сентябре 2019 года планируется проведение ресертификационного аудита на соответствие требованиям стандарта ISO 14001:2015.

Показатели уровня воздействия на окружающую среду ООО «БГК»

Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.
Выработка электроэнергии	млн. кВт*ч	18435	18860
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	16287	16426
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего	тыс. т	19,0	20,4
оксид углерода (СО)	тыс. т	1,5	2,7
оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	тыс. т	14,5	15,5
диоксид серы	тыс. т	2,8	2,1
Удельные выбросы в атмосферу на единицу отпущенной электроэнергии:			
оксид углерода (СО)	г/кВт*ч	0,08	0,14
оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	г/кВт*ч	0,79	0,82
диоксид серы	г/кВт*ч	0,15	0,11

Динамика увеличения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 7,7% (1453 тонн/год) определяется рядом факторов:

1) вводом в эксплуатацию в марте 2018 г. Затонской ТЭЦ, значение выбросов загрязняющих веществ от которой в 2018 году составило 1 758,63 т;

2) увеличением выработки электроэнергии по сравнению с 2017 годом на 2,9 %, а отпуска тепла на 0,9% при одновременном снижении доли мазута в топливном балансе на 19,1%.

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.	2017 г.	2018 г.
		Инвестиции всего	млн. руб.
в том числе направленные на:			

охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	62,6	195,5
------------------------------------	-----------	------	-------

Мероприятия на 2019 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду

Мероприятие	Сроки
Модернизация набивки холодного и горячего слоя регенеративного воздухоподогревателя ПК-9 Стерлитамакской ТЭЦ	I–IV кв.
Модернизация набивки холодного и горячего слоя регенеративного воздухоподогревателя ПК-10 Стерлитамакской ТЭЦ	I–IV кв.
Модернизация набивки холодного и горячего слоя регенеративного воздухоподогревателя ПК-5 Стерлитамакской ТЭЦ	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 2018 год Обществом были произведены капитальные вложения на сумму 2 851 555 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

-Строительство и расширение	1 927 994 тыс. руб. без учета НДС,
-ТПиР	577 474 тыс. руб. без учета НДС,
-прочие инвестиции	346 087 тыс. руб. без учета НДС.

введены основные фонды на сумму 15 562 027 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

Строительство и расширение	14 232 435 тыс. руб. без учета НДС,
-ТПиР	728 873 тыс. руб. без учета НДС,
-прочие инвестиции	600 719 тыс. руб. без учета НДС

Источники финансирования (балансовые):

В реализации инвестиционной программы в части капитальных вложений за 2018 год были задействованы следующие собственные источники финансирования:

• Амортизация	2 087 232 тыс. руб.,
• Прочие собственные источники (тарифно-балансовые решения)	764 322 тыс. руб.,
• ВСЕГО за 2018 год	2 851 555 тыс. руб.

В 2018 году реализовывался крупный инвестиционный проект:

Строительство Затонской ТЭЦ (ПГУ ТЭЦ-5) в Уфимском районе РБ.

Общая стоимость финансирования – 21 685 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 1 кв. 2008 - 4 кв. 2019 года

В 2018 году по проекту введена мощность - 440 МВт; 100 Гкал/ч.

Реализация данного инвестиционного проекта позволяет снизить энергодефицитность Уфимского энергоузла, повышает надежность энергоснабжения уфимских нефтеперерабатывающих заводов, увеличивает выработку электроэнергии с помощью высокоэффективного парогазового цикла и обеспечивает конкурентоспособность при торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

В 2019 году планируется завершить работы по устранению замечаний, выявленных при приемке законченного строительства.

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.кВт*ч	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск теплоэнергии, млн.кВт*ч	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, произв. млн.кВт*ч
Станции оптового рынка			
Кармановская ГРЭС	201,716	2,120	1,340
Уфимская ТЭЦ-1	11,350	17,088	1,846
Уфимская ТЭЦ-2	126,905	96,003	4,145
Уфимская ТЭЦ-3	20,946	40,946	3,055
Уфимская ТЭЦ-4	55,215	30,249	4,451
Салаватская ТЭЦ	34,714	41,753	6,410
Стерлитамакская ТЭЦ	65,429	60,885	3,652
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	59,113	42,468	3,921
Приуфимская ТЭЦ	27,580	14,065	5,159
Павловская ГЭС	5,323		0,144
Юмагузинская ГЭС	1,178		0,207
Затонская ТЭЦ	32,282	1,069	0,394
Станции розничного рынка			
Зауральская ТЭЦ	1,758	1,686	3,317
ГТЭС Сибай	2,551	3,157	0,209
Слакская мГЭС	0,024	0	0
Мечетлинская мГЭС	0,05	0	0,007

МГЭС Узьян	0	0	0,012
МГЭС Авзян	0	0	0,008
МГЭС Кага	0	0	0,007
ВЭС «Тюпкильды»	0,020	0	0,060

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

Структура топливного баланса в 2018 г.

В 2018 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями: газ природный – 97,21%, мазут – 0,55%, газ попутный – 2,24%.

Структура топливного баланса ООО «БГК» в 2018 г.

	тыс. т у.т.	тыс. т, тыс. куб.м
Газ природный	7 276,038	6 261,267
Мазут	40,924	30,450
Газ попутный	167,895	143,693

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

Резервными видами топлива являются:

- мазут топочный М-100;
- газ попутный (Уфимская ТЭЦ-3, Уфимская ТЭЦ-4, Кармановская ГРЭС).

Основными поставщиками топлива в 2018 году являлись:

- по газу природному – ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», АО «Интер РАО–Электрогенерация»;
- по мазуту – ПАО «НК «Роснефть»;
- по газу попутному – ПАО АНК «Башнефть», ПАО «Уфаоргсинтез».

Характеристики эксплуатационного топлива, используемого на ТЭЦ ООО «БГК»

Вид топлива	Теплота сгорания низшая	Содержание серы	Влажность предельная	Зольность предельная
Газ природный	8134 Ккал/м3	-	-	-
Мазут М-100	9407 Ккал/кг	До 2,39%	Не более 3%	Не выше 0,11%
Газ попутный	8179 Ккал/м3	-	-	-

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

ООО «БГК» эксплуатирует 2 ГЭС (Павловская и Юмагузинская гидроэлектростанции) и 5 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 2018 году – 765 млн. кВт*ч, по малым ГЭС – 1,7 млн. кВт*ч.

**Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2018 год, а также
аудиторское заключение**

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