

Информация о деятельности ООО «БГК» в 2021 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 2021 года	
		тыс. руб.	доля, %
1	2	3	4
1	Покупная энергия (мощность)	4 074 586	8,4
2	Материалы	1 236 370	2,6
3	Топливо	31 486 221	65,2
4	Вода на технологические цели	237 646	0,5
5	Затраты на оплату труда	2 932 683	6,0
6	Обязательные отчисления от фонда оплаты труда	854 778	1,8
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 192 983	6,6
8	Налоги и сборы	265 832	0,5
9	Услуги инфраструктурных организаций национального энергорынка	620 378	1,3
10	Работы и услуги эксплуатационного (производственного) характера	1 980 329	4,1
11	Прочие расходы по оплате работ и услуг сторонних организаций	1 430 669	3,0
	Итого, затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	48 312 475	100

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

В 2021 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2021 год, утвержденной главным инженером Общества. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В 2021 году Ассоциацией по сертификации «Русский Регистр» проведен ресертификационный аудит системы экологического аудита с расширением области сертификации на Кармановскую ГРЭС. По итогам ресертификационного аудита получен сертификат соответствия от 18.11.2021 № 21.2130.26.

Отчётом группы аудиторов подтверждено соответствие управления экологическими аспектами с использованием риск ориентированного подхода ООО «БГК» в соответствии с ISO 14001:2015.

По результатам проверки, анализа и оценки результативности системы экологического 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, ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4, Стерлитамакской ТЭЦ, Затонской ТЭЦ, а также Кармановской ГРЭС.

Показатели уровня воздействия ООО «БГК» на окружающую среду

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.
------------	----------	---------	---------

Выработка электроэнергии	млн. кВт*ч	19 486	20 635
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	15 746	16 060
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, в т.ч.	тыс. т	17,9	21,3
Твердые	тыс. т	0,0016	0,0016
Газообразные и жидкие	тыс. т	17,8	21,2
Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу приведенной электроэнергии (э/э + теплоэнергия), кг/тыс. кВт*ч	кг/тыс. кВт*ч	0,48	0,56

Соответственно, удельные выбросы загрязняющих веществ на единицу приведенной электроэнергии в 2021 г. по сравнению с 2020 г. увеличились на 16,7%.

Динамика увеличения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 19,2% в следствие увеличения расхода условного топлива в текущем году по отношению к предыдущему на 7,9% в следствие увеличения выработки электроэнергии на 5,9%, отпуска тепла на 2%.

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.	2020 г.	2021 г.
Инвестиции всего	млн. руб.	746,5	1356,4
в том числе направленные на:			
охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	675,2	1213,3

Мероприятия за 2021 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду

- техперевооружение сетевого электронасоса СЭН-4 типа КРХА-400/500/40А с электродвигателем с их заменой на модернизированный на Кармановской ГРЭС (экономия топлива до 95 т/год, снижение выбросов NO₂ - до 0,3 т/год, NO - до 0,1 т/год, СО - до 0,064 т/год);

- техперевооружение схемы питательного тракта с заменой насосного агрегата ПЭН-7 с установкой ЧРП на Стерлитамакской ТЭЦ (экономия топлива до 900 т/год, снижение выбросов NO₂ - до 2,3 т/год, NO - до 0,38 т/год, СО - до 0,59 т/год.);

- модернизация тепловой схемы с установкой РОУ 8/1,2 ата на Салаватской ТЭЦ (экономия топлива до 246 т/год, снижение выбросов NO₂ - до 0,33 т/год, NO - до 0,054 т/год, СО - до 0,149 т/год.).

Выполняются следующие мероприятия, имеющие энергетический и экологический эффект:

- модернизация энергоблока № 3 Кармановской ГРЭС (экономия топлива до 9106 т/год, снижение выбросов NO₂ - до 30,2 т/год, NO - до 4,9 т/год, СО - до 6,2 т/год.);

- модернизация ТГ-7 с организацией дополнительного отбора 35 ата на Салаватской ТЭЦ (экономия топлива до 1105 т/год, снижение выбросов NO₂ - до 1,5 т/год, NO - до 0,24 т/год, СО - до 0,67 т/год).

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 техногенного воздействия производства на окружающую среду.

За 2021 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

финансирование, тыс. руб. с НДС	4 636 991
освоение, тыс. руб. без НДС	3 107 198
ввод в ОС, тыс. руб. без НДС	1 519 510

Инвестиции осуществлены по следующим направлениям:

- Новое строительство	314 671 тыс. руб. без учета НДС
- Техперевооружение и реконструкция	1 995 355 тыс. руб. без учета НДС
- Прочие инвестиции	797 172 тыс. руб. без учета НДС

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	209,912	1,972	1,208
Уфимская ТЭЦ-1	9,127	13,244	3,562
Уфимская ТЭЦ-2	135,332	92,647	4,387
Уфимская ТЭЦ-3	20,665	50,325	3,231
Уфимская ТЭЦ-4	71,112	32,897	3,941
Салаватская ТЭЦ	33,944	39,181	6,032
Стерлитамакская ТЭЦ	70,005	65,189	5,123
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	67,852	45,761	3,939
Приуфимская ТЭЦ	43,891	15,813	4,614
Затонская ТЭЦ	44,827	2,448	0,521
Павловская ГЭС	4,195		0,246
Юмагузинская ГЭС	1,025		0,190
Станции розничного рынка			
Зауральская ТЭЦ	1,764	2,716	2,917
ГТЭС Сибай	1,077	1,913	0,104
Слакская мГЭС	0,021	0	0,004
Мечетлинская мГЭС	0,061	0	0,007
мГЭС Узян	0	0	0,008
мГЭС Авзян	0	0	0,007
мГЭС Кага	0	0	0,010
ВЭС «Тюпкильды»	0,032	0	0,061

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

Структура топливного баланса в 2021 г.

В 2021 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями: газ природный – 97,4%, мазут – 1,1%, газ попутный – 1,5%.

	тыс. т у.т.	тыс. т, тыс. куб.м
Газ природный	7 891,243	6 764,413
Мазут	89,687	67,196
Газ попутный	120,844	100,128

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 2021 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	Влажность предельная	Содержание серы	Зольность предельная
Газ природный	8166 Ккал/м3	-	-	-
Мазут М-100	9340 Ккал/кг	До 1,74%	Не более 2,94%	Не выше 0,12%
Газ попутный	8448 Ккал/м3	-	-	-

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

ООО «БГК» эксплуатирует две ГЭС (Павловская ГЭС и Юмагузинская ГЭС) и пять малых ГЭС.

Павловская ГЭС. Введена в эксплуатацию в 1959 году. На Павловской ГЭС установлены четыре 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 три 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 максимальный 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 на Павловской и Юмагузинской ГЭС в 2021 г. – 532,7 млн. кВт*ч., на малых ГЭС – 1,1 млн. кВт*ч.

[Годовая финансовая \(бухгалтерская\) отчетность за 2021 год, а также аудиторское заключение](#)