

## **Информация о деятельности ООО «БГК» в 2020 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 2020 года	
		тыс.руб.	доля, %
1	2	3	4
1	Покупная энергия (мощность)	3 677 256	8,6
2	Материалы	959 634	2,2
3	Топливо	27 591 241	64,4
4	Вода на технологические цели	214 991	0,5
5	Затраты на оплату труда	2 817 883	6,6
6	Обязательные отчисления от фонда оплаты труда	817 674	1,9
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 749 775	6,4
8	Налоги и сборы	262 917	0,6
9	Услуги инфраструктурных организаций национального энергорынка	573 317	1,3
10	Работы и услуги эксплуатационного (производственного) характера	1 912 124	4,5
11	Прочие расходы по оплате работ и услуг сторонних организаций	1 271 181	3,0
	Итого, затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	42 847 993	100

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

В 2020 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2020 год, утвержденной главным инженером Общества. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В сентябре 2020 года Ассоциацией по сертификации «Русский регистр» проведен инспекционный аудит СЭМ ООО «БГК».

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, ТЭЦ-4, Стерлитамакской ТЭЦ, а также на Затонской ТЭЦ.

По итогам аудита подтверждено действие сертификата № 18.1577.026, срок действия 12.09.2018 - 14.12.2021. В сентябре 2021 года планируется проведение ресертификационного аудита на соответствие требованиям стандарта ISO 14001:2015.

#### **Показатели уровня воздействия ООО «БГК» на окружающую среду**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>
Выработка электроэнергии	млн. кВт*ч	20 944	19 486
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	15 915	15 746
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего	тыс. т	20,4	17,9
оксид углерода (CO)	тыс. т	1,9	1,7
оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	тыс. т	16,1	14,0
диоксид серы	тыс. т	2,3	2,0
Удельные выбросы в атмосферу на единицу приведенной электроэнергии:			
оксид углерода (CO)	г/кВт*ч	0,05	0,04
оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	г/кВт*ч	0,41	0,37
диоксид серы	г/кВт*ч	0,06	0,05

Объем выбросов загрязняющих веществ в 2020 году снизился по сравнению с 2019 годом на 12,3%, это связано со следующими факторами:

- 1) снижение выработки электроэнергии на 7 %;
- 2) снижение отпуска теплоэнергии на 1,1 %;
- 3) снижение объема сжигания мазута на 8,7 %;
- 4) применение энергоэффективных технологий.

#### **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»**

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>

Инвестиции всего	млн. руб.	119,7	746,5
в том числе направленные на:			
охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	116,1	675,2

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

Мероприятие	Сроки
Модернизация ТГ-7 с организацией дополнительного отбора 35 ата на Салаватской ТЭЦ	IV кв. 2021 г.
Модернизация обмуровки ПК ТГМ-151Б ст. № 13 Салаватской ТЭЦ	IV кв. 2021 г.
Модернизация энергоблока № 3 Кармановской ГРЭС	I кв. 2023 г.

**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 2020 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

финансирование, тыс. руб. с НДС	4 069 869
освоение, тыс. руб. без НДС	1 821 750
ввод в ОС, тыс. руб. без НДС	4 188 370

Инвестиции осуществлены по следующим направлениям:

- Новое строительство	161 689 тыс. руб. без учета НДС
- Техперевооружение и реконструкция	1 199 434 тыс. руб. без учета НДС
- Прочие инвестиции	460 627 тыс. руб. без учета НДС

**Информация о расходах электроэнергии на собственные  
и хозяйствственные 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	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск теплоэнергии,	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, произв.

	электроэнергии, млн.кВт*ч	млн.кВт*ч	млн.кВт*ч
<b>Станции оптового рынка</b>			
Кармановская ГРЭС	194,299	1,791	1,278
Уфимская ТЭЦ-1	7,705	12,859	4,043
Уфимская ТЭЦ-2	127,452	91,533	4,433
Уфимская ТЭЦ-3	22,741	45,957	3,091
Уфимская ТЭЦ-4	61,858	31,803	4,144
Салаватская ТЭЦ	31,901	37,312	6,027
Стерлитамакская ТЭЦ	64,658	61,524	5,072
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	59,057	44,983	3,815
Приуфимская ТЭЦ	32,788	15,516	4,723
Затонская ТЭЦ	43,852	2,276	0,496
Павловская ГЭС	5,142	0	0,125
Юмагузинская ГЭС	0,982	0	0,157
<b>Станции розничного рынка</b>			
Зауральская ТЭЦ	1,868	2,080	2,960
ГТЭС Сибай	2,155	2,691	0,161
Слакская мГЭС	0,023	0	0,001
Мечетлинская мГЭС	0,055	0	0,005
мГЭС Узян	0	0	0,009
мГЭС Авзян	0	0	0,006
мГЭС Кага	0	0	0,009
ВЭС «Тюпкильды»	0,029	0	0,064

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

**Структура топливного баланса в 2020 г.**

В 2020 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями: газ природный – 97,4%, мазут – 0,7%, газ попутный – 1,9%.

**Структура топливного баланса ООО «БГК» в 2020 г.**

	тыс. т у.т.	тыс. т, тыс. куб.м
Газ природный	7 316,531	6261,296
Мазут	49,312	36,564
Газ попутный	143,041	117,413

**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 2020 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»**

<b>Вид топлива</b>	<b>Теплота сгорания низшая</b>	<b>Влажность предельная</b>	<b>Содержание серы</b>	<b>Зольность предельная</b>
Газ природный	8180 Ккал/м3	-	-	-
Мазут М-100	9440 Ккал/кг	До 4,33%	Не более 2,88%	Не выше 0,13%
Газ попутный	8528 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 км<sup>2</sup>.

Средний многолетний максимальный расход весеннего половодья – 2750 м<sup>3</sup>/сек.

Пропускная способность водосбросных сооружений при НПУ:

- ГЭС (4 агрегата) - 940 м<sup>3</sup>/сек.;
- Водослив (4 агрегата) - 4500 м<sup>3</sup>/сек.;
- Гидроузел в целом - 6540 м<sup>3</sup>/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 км<sup>2</sup>.

Средний многолетний максимальный расход весеннего половодья – 982 м<sup>3</sup>/сек.

Пропускная способность водосбросных сооружений при НПУ:

- ГЭС (3 агрегата) - 127,8 м<sup>3</sup>/сек.;
- Гидроузел в целом - 2530 м<sup>3</sup>/сек.

Суммарная выработка электроэнергии по Павловской и Юмагузинской ГЭС в 2020 г. – 906,1 млн. кВт\*ч., по малым ГЭС - 1,2 млн. кВт\*ч.

#### **Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2020 год, а также аудиторское заключение**