

## Информация о деятельности ООО «БГК» в 2019 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»

| №<br>п/п | Наименование показателя   | факт 2019 года |         |
|----------|---|----------------|---------|
|          |   | тыс.руб.       | доля, % |
| 1        | 2   | 3              | 4       |
| 1        | Покупная энергия (мощность)                                       | 3 908 414      | 8,9     |
| 2        | Материалы   | 921 742        | 2,1     |
| 3        | Топливо   | 29 329 017     | 66,6    |
| 4        | Вода на технологические цели                                      | 208 103        | 0,5     |
| 5        | Затраты на оплату труда   | 2 826 720      | 6,4     |
| 6        | Обязательные отчисления от фонда оплаты труда                     | 821 190        | 1,9     |
| 7        | Амортизация основных средств и нематериальных активов             | 2 466 290      | 5,6     |
| 8        | Налоги и сборы  | 328 941        | 0,7     |
| 9        | Услуги инфраструктурных организаций национального энергорынка     | 537 803        | 1,2     |
| 10       | Работы и услуги эксплуатационного (производственного) характера   | 1 544 668      | 3,5     |
| 11       | Прочие расходы по оплате работ и услуг сторонних организаций      | 1 165 592      | 2,6     |
|          | Итого, затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) | 44 058 480     | 100     |

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

В 2019 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2019 год, утвержденной главным инженером Общества. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В сентябре 2019 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-2,3,4, 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 2020 года планируется проведение очередного инспекционного аудита на соответствие требованиям стандарта ISO 14001:2015.

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

| <b>Показатели</b>  | <b>Ед. изм.</b> | <b>2018 г.</b> | <b>2019 г.</b> |
|--|-----------------|----------------|----------------|
| Выработка электроэнергии   | млн. кВт*ч      | 18 860         | 20 944         |
| Отпуск теплоэнергии  | тыс. Гкал       | 16 426         | 15 915         |
| Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего           | тыс. т          | 20,4           | 20,4           |
| оксид углерода (СО)  | тыс. т          | 2,7            | 1,9            |
| оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )                       | тыс. т          | 15,5           | 16,1           |
| диоксид серы   | тыс. т          | 2,1            | 2,3            |
| Удельные выбросы в атмосферу на единицу выработанной электроэнергии: |                 |                |                |
| оксид углерода (СО)  | г/кВт*ч         | 0,14           | 0,09           |
| оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )                       | г/кВт*ч         | 0,82           | 0,77           |
| диоксид серы   | г/кВт*ч         | 0,11           | 0,11           |

Объем выбросов загрязняющих веществ в 2019 году практически не изменился по сравнению с 2018 годом, при этом:

- 1) выработка электроэнергии увеличилась на 11 %;
- 2) доля мазута в топливном балансе увеличилась на 20 %.

Это связано с применением энергоэффективных технологий, в частности с эксплуатацией новой Затонской ТЭЦ в течение всего 2019 года.

**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.  | 2018 г.          | 2019 г.   |
|------------------------------------|-----------|------------------|-----------|
|                                    |           | Инвестиции всего | млн. руб. |
| в том числе направленные на:       |           |                  |           |
| охрану атмосферного воздуха, всего | млн. руб. | 195,5            | 116,1     |

**Мероприятия на 2020 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду**

| Мероприятие  | Сроки          |
|--|----------------|
| Модернизация обмуровки ПК-1 с ее заменой на Уфимской ТЭЦ-3 | I–IV кв.       |
| Техпереворужение горелочных устройств ПК-1 Уфимской ТЭЦ-3  | I–IV кв.       |
| Модернизация энергоблока № 3 Кармановской ГРЭС             | IV 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 2019 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

|                                 |           |
|---------------------------------|-----------|
| финансирование, тыс. руб. с НДС | 2 075 609 |
| освоение, тыс. руб. без НДС     | 1 374 492 |
| ввод в ОС, тыс. руб. без НДС    | 1 342 404 |

Инвестиции осуществлены по следующим направлениям:

|                                    |                                 |
|------------------------------------|---------------------------------|
| - Новое строительство              | 375 689 тыс. руб. без учета НДС |
| - Техпереворужение и реконструкция | 775 142 тыс. руб. без учета НДС |
| - Прочие инвестиции                | 223 661 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 | Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск | Расход электроэнергии на хозяйственные |
|----------------------|---|--|--|
|                      |   |  |  |

|                                 | электроэнергии,<br>млн.кВт*ч | теплоэнергии,<br>млн.кВт*ч | нужды, произв.<br>млн.кВт*ч |
|---------------------------------|------------------------------|----------------------------|-----------------------------|
| <b>Станции оптового рынка</b>   |                              |                            |                             |
| Кармановская ГРЭС               | 221,460                      | 2,009                      | 1,309                       |
| Уфимская ТЭЦ-1                  | 9,356                        | 14,072                     | 4,395                       |
| Уфимская ТЭЦ-2                  | 130,528                      | 93,813                     | 4,196                       |
| Уфимская ТЭЦ-3                  | 21,109                       | 43,179                     | 3,089                       |
| Уфимская ТЭЦ-4                  | 57,370                       | 31,932                     | 4,117                       |
| Салаватская ТЭЦ                 | 30,641                       | 37,844                     | 5,661                       |
| Стерлитамакская ТЭЦ             | 61,145                       | 56,609                     | 4,112                       |
| Ново-Стерлитамакская ТЭЦ        | 59,554                       | 44,044                     | 3,984                       |
| Приуфимская ТЭЦ                 | 34,472                       | 12,200                     | 3,271                       |
| Затонская ТЭЦ                   | 43,067                       | 2,381                      | 0,505                       |
| Павловская ГЭС                  | 4,995                        | 0                          | 0,127                       |
| Юмагузинская ГЭС                | 1,045                        | 0                          | 0,189                       |
| <b>Станции розничного рынка</b> |                              |                            |                             |
| Зауральская ТЭЦ                 | 1,854                        | 1,881                      | 2,866                       |
| ГТЭС Сибай                      | 2,532                        | 2,728                      | 0,212                       |
| Слакская мГЭС                   | 0,021                        | 0                          | 0,001                       |
| Мечетлинская мГЭС               | 0,059                        | 0                          | 0,004                       |
| мГЭС Узьян                      | 0                            | 0                          | 0,010                       |
| мГЭС Авзян                      | 0                            | 0                          | 0,006                       |
| мГЭС Кага                       | 0                            | 0                          | 0,014                       |
| ВЭС «Тюпкильды»                 | 0,025                        | 0                          | 0,059                       |

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

#### **Структура топливного баланса в 2019 г.**

В 2019 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями: газ природный – 97,2%, мазут – 0,7%, газ попутный – 2,1%.

#### **Структура топливного баланса ООО «БГК» в 2019 г.**

|               | тыс. т у.т. | тыс. т, тыс. куб.м |
|---------------|-------------|--------------------|
| Газ природный | 7 789,906   | 6 689,270          |
| Мазут         | 53,023      | 40,194             |
| Газ попутный  | 173,344     | 147,455            |

**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 2019 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<br/>низшая</b> | <b>Содержание<br/>серы</b> | <b>Влажность<br/>предельная</b> | <b>Зольность<br/>предельная</b> |
|--------------------|------------------------------------|----------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Газ природный      | 8152 Ккал/м <sup>3</sup>           | -                          | -                               | -                               |
| Мазут М-100        | 9234 Ккал/кг                       | До 1,95%                   | Не более 1,23%                  | Не выше 0,09%                   |
| Газ попутный       | 8229 Ккал/м <sup>3</sup>           | -                          | -                               | -                               |

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

ООО «БГК» эксплуатирует две ГЭС (Павловская ГЭС и Юмагузинская ГЭС) и семь 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 2019 г. – 835,5 млн. кВт\*ч., по малым ГЭС - 1,6 млн. кВт\*ч.

#### **Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2019 год, а также аудиторское заключение**