**Акционерное общество «Барнаульская генерация»**

**Раскрытие информации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»**

**п. 12.а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение.**

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Барнаульская генерация» по итогам деятельности за 2018 год размещена на сайте: <http://www.sibgenco.ru/about/disclosure/filter/type-is-raskrytie-informatsii-v-sootvetstvii-s-postanovleniem-pravitelstva-rf-ot-21-01-2004-g-24-ob-utverzhd/>

**п. 12.б) структура и объем затрат на производство и реализацию электрической энергии (электрической энергии и мощности) за 2018 год.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |
|  | **Наименование статьи затрат** | **АО «Барнаульская генерация»** | |
| № п/п |  | **Сумма  (тыс. руб.)** | **%** |
|
| 1. | Материальные затраты, % | 58 713 | 3,32 |
| *1.1.* | *- вспомогательные материалы,* | *27 140* |  |
| *1.2.* | *- энергия на хоз. и произв. нужды,* |  |  |
| *1.3.* | *- услуги производственного характера* | *31 573* |  |
| 2. | Топливо,% | 754 750 | 42,65 |
| 3. | Покупная электроэнергия и мощность,% | 262 254 | 14,82 |
| 4. | Затраты на оплату труда, % | 116 191 | 6,57 |
| 5. | Амортизация основных средств, % | 209 818 | 11,86 |
| 6. | Ремонтный фонд, % | 105 001 | 5,93 |
| 7. | Налоги и платежи (с ЕСН),% | 90 939 | 5,14 |
| 8. | Системные услуги,% | 37 631 | 2,13 |
| *8.1.* | *- расходы на услуги СО-ЦДУ,* | *30 241* |  |
| *8.2.* | *- коммерческие расходы* | *7 390* |  |
| 9. | Прочие затраты , % | 134 152 | 7,58 |
| *9.1.* | *- плата за аренду имущества,* | *3 685* |  |
| *9.2.* | *- расходы на безопасность* | *5 526* |  |
| *9.3.* | *- иные прочие расходы* | *124 941* |  |
|  | **Затраты на производство и продажу электрической энергии (электрической энергии и мощности) (себестоимость), %** | **1 769 449** | 100,00% |

**п. 12 в) метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов.**

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении производителей электрической энергии не применяется.

**п. 35.б) информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Экологические показатели** | **Единица измерения - тонны** | **2018 год** | **2019 год** | |
| **Факт по итогам 2018 года** | **Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ** | **План/цель** |
| 1 | Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: |  |  |  |  |
| 1.1. оксид азота \* | тонна | 2 596,521 | – | 3 562,52 |
| 1.2. диоксид серы | тонна | 7 316,789 | 7 549,866 |
| 1.3. твердые вещества | тонна | 8 565,908 | 9 696,316 |
| 1.4. летучие органические вещества | тонна | 0,693 | 0,840 |
| 1.5. оксид углерода | тонна | 2 796,967 | 2 938,871 |
| 1.6. углероды (без летучих органических соединений) | тонна | 0,000 | 0,000 |
|  | Итого: |  | 21 276,878 |  | 23 748,413 |

\* Примечание:

1. В п. 1.1 «оксид азота» включены суммарные выбросы диоксида азота и оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) согласно форме 2-ТП (воздух) за 2018 год;

2. Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу указаны согласно форме 2-ТП (воздух) за 2018 год, за вычетом строки 109 данной формы «прочие газообразные и жидкие».

**п.35.в) информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии.**

Инвестиционная программа АО «Барнаульская генерация» на 2018 год в сфере производства электроэнергии не утверждена.

**п.35.г) информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции за 2018 год.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование, реквизиты, тип электростанции** | **Расход электроэнергии (единица измерения - тыс. кВт·ч)** | | |
| **на собственные нужды** | | **на хозяйственные нужды** |
| **на выработку электрической энергии** | **на выработку тепловой энергии** |
| 1 | АО «Барнаульская генерация» - Барнаульская ТЭЦ-2, тепловая | 80 418 | 81 842 | 2 340 |
|  | Всего: | 80 418 | 81 842 | 2 340 |

**п.35.д) информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за 2018 год.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование электростанции** | **Вид используемого топлива** | **Удельный расход условного топлива на электроэнергию, г/кВтч** | **Характеристика топлива**  **(**калорийность, ккал/кг) | **Общий расход топлива электростанции за отчетный период, т.** | **Информация о поставщике топлива** (наименование, место нахождения) |
| АО «Барнаульская генерация» (Барнаульская ТЭЦ-2) |  | bээ= 337,3 г/кВт∙ч  bтэ= 144,3 кг/Гкал |  |  |  |
| Газ |  | – | - | – |
| Уголь |  | Низшая теплота сгорания Q – 4 849 ккал/кг,  Выход летучих Vг– 42,3 %,  Влага Wр – 14,6 %,  Зольность Aр – 16,9 % | 937 512 | АО «СУЭК-Кузбасс» (652507, Российская Федерация, Кемеровская область, город Ленинск-Кузнецкий, улица Васильева, дом 1) |
| Мазут топочный марки М100 |  | Низшая теплота сгорания Q – 9406\* ккал/кг,  Влага Wр – 4,6 %,  Плотность при 20 °С – 948 кг/м3 | 953\* | ООО «Партнер» (630089, Российская Федерация, г. Новосибирск, улица Бориса Богаткова, дом 254, оф. 1) |

\* Расход мазута и Калорийность мазута проставлена на рабочую массу.