

Раздел 1. Информация об организации

Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»

Билибинская АЭС

689450, Чукотский автономный округ, город Билибино

689450, Чукотский автономный округ, город Билибино

7721632827

870343001

Холопов Константин Геннадьевич

bilnpp@chukotka.ru

(42738) 2-56-33

(42738) 2-50-83

Полное наименование

Сокращенное наименование

Место нахождения

Фактический адрес

ИНН

КПП

Ф.И.О. руководителя

Адрес электронной почты

Контактный телефон

Факс

Раздел 2. Основные показатели деятельности
филиала ОАО "Концерн Росэнергоатом" "Билибинская атомная станция"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2014 год факт | 2015 год план (принято регулятором) | 2016 год план (тарифные предложения) |
|-------|--|-------------------------|---------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 48,00 | 48,00 | 48,00 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 42,84 | 43,13 | 43,08 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 220,21 | 223,03 | 207,75 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 175,02 | 180,33 | 164,55 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 168,39 | 187,50 | 177,44 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть* | тыс. Гкал | 151,06 | 169,22 | 159,57 |
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 2 320,94 | 2 418,65 | 2 684,71 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 242,07 | 286,37 | 263,01 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 1 813,51 | 1 824,08 | 2 079,66 |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпущаемую с коллекторов источников | млн. рублей | 265,35 | 308,21 | 342,04 |
| 8. | Топливо - всего | тыс. т | 263,82 | 327,13 | 307,69 |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | 216,31 | 275,10 | 249,94 |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | - | - | - |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | 47,51 | 52,03 | 57,75 |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | - | - | - |
| | рекавиты решения по удельному расходу условного топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергию | | - | - | - |
| 9. | Амортизация | млн. рублей | - | - | - |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | - | - | - |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | - | - | - |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | - | - | - |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | - | - | - |
| 11. | Расходы на производство - всего** | млн. рублей | 2 641,02 | 2 418,65 | 2 684,71 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 2 337,65 | 2 110,45 | 2 342,67 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2014 год факт | 2015 год план (принято регулятором) | 2016 год план (тарифные предложения) |
|-------|--|-------------------|---|-------------------------------------|--------------------------------------|
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | 303,37 | 308,21 | 342,04 |
| 12. | Объем перекрестного субсидирования - всего | | | | |
| 12.1. | от производства тепловой энергии | млн. рублей | - | - | - |
| 12.2. | от производства электрической энергии | млн. рублей | - | - | - |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли - всего | | | | |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | - | - | - |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | - | - | - |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | - | - | - |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | | | |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | - | - | - |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | - | - | - |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | - | - | - |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | -320,08 | 0 | 0 |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | - | - | - |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | Комплект материалов по Инвестиционной программе ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2016-2018 гг. направлен ОАО «Концерн Росэнергоатом» в Минэнерго России письмом от 31.03.2015 №09/01/335. Формы представления инвестиционной программы определены приказом Минэнерго России от 24.03.2010 №114 и включаются в себя, помимо периода 2016-2018 гг., также отчетный 2014 год и текущий 2015 год. | | |

Примечание:

- Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
- При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

* Отпуск тепловой энергии в сеть указан без учета тепловой энергии на хозяйственные нужды и потери тепла в сетях

** Расходы на производство электрической и тепловой энергии указаны с учетом налогов (налог на имущество, земельный налог, транспортный налог, налог на прибыль) и с учетом отчислений на формирование резерва по обеспечению вывоза из эксплуатации атомных станций

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности
филиала ОАО "Концерн Росэнергоатом" "Билибинская атомная станция"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | 2014 год факт | | 2015 год план (принято регулятором) | | 2016 год план (тарифные предложения) | |
|-------|---|-------------------|---------------|---------------|-------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.1. | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике | | | | | | | |
| | тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - |
| | предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт-ч | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт-ч | - | - | - | - | - | - |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | - | - | - | - | - | - |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт-ч | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт-ч | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 2014 год факт | | 2015 год план (принято регулятором) | | 2016 год план (тарифные предложения) | |
|--------|--|--------------------|---------------|---------------|-------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | доходность пролаж для прочих потребителей: | процент | - | - | - | - | - | - |
| | менее 150 кВт | процент | - | - | - | - | - | - |
| | от 150 кВт до 670 кВт | процент | - | - | - | - | - | - |
| | от 670 кВт до 10 МВт | процент | - | - | - | - | - | - |
| | не менее 10 МВт | процент | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./гас. кВт·ч | 1 299,0 | 1 464,3 | 1 464,3 | 1 723,5 | 1 723,5 | 1 478,9 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./гас. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 2 331 754,7 | 3 965 159,7 | 6 082 099,8 | 6 082 075,7 | 6 082 075,7 | 7 706 920,4 |
| 4.3. | средний одноставочный тариф на тепловую энергию* | руб./Гкал | 1 751,69 | 1 763,11 | 1 763,11 | 1 904,84 | 1 904,84 | 2 438,47 |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | 1,2 - 2,5 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | 2,5 - 7,0 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | 7,0 - 13,0 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | > 13 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | | | |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности | руб./Гкал/ч в мес. | - | - | - | - | - | - |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./куб. метра | - | - | - | - | - | - |
| | вода | руб./куб. метра | - | - | - | - | - | - |
| | пар | руб./куб. метра | - | - | - | - | - | - |

* Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО для БИАЭС утверждается одноставочный тариф на тепловую энергию (теплоноситель "вода", тариф на теплоноситель не устанавливается) в единицах измерения руб./Гкал