РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

в сфере передачи электроэнергии

( в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»)

1. **Информация о тарифах на услуги субъектов естественных монополий:**

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность предоставляется по письменным запросам потребителей услуг, а также размещена на сайте <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1381> .

ПАО «Амурский судостроительный завод», как сетевая организация, в 2017 году оказывало услуги по передаче электрической энергии в соответствии с тарифами, утвержденными Постановлением № 49/14 от 23.12.2016 г. Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края.

С 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.

|  |  |
| --- | --- |
| Двухставочный тариф  | Одноставочный тариф, руб/МВт.ч |
| Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт.мес. | Ставка по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВтч. |
| 170 823,53 | 79,313 | 0,49090 |

С 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.

|  |  |
| --- | --- |
| Двухставочный тариф  | Одноставочный тариф, руб/МВт.ч |
| Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт.мес. | Ставка по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВтч. |
| 174 240,00 | 86,393 | 0,52565 |

Тариф на технологическое присоединение на 2017 год установлен Постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края № 47/15 от 19.12.2016 г..

Постановление на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Амурский судостроительный завод» и установление тарифа на технологическое присоединение размещено на сайте Комитета по ценам и тарифам Правительства хабаровского края, а также на сайте ПАО «АСЗ»

Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, а также о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение отсутствует.

1. **Информация о балансе электрической энергии и мощности:**

Полезный отпуск потребителям ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (далее по тексту – ПАО «ДЭК»), присоединенным к сетям ПАО «АСЗ», в 2017 году составил 1 667,056 тыс. кВт/ч, в т.ч. по напряжению СН II – 1 255,053 тыс. кВт/ч, из них 1 118,033 тыс. кВт/ч – прочие потребители по СН2, 137,020 тыс. кВт/ч – население и приравненные к ним потребители; по напряжению НН – 412,003 тыс. кВт/ч.

Фактические потери электрической энергии составили 67,781 тыс. кВт/ч или 4,06 % от передачи электроэнергии.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Ед. из.** | **2016 год** |
| **Количество электроэнергии, поступившей в сеть, ВСЕГО:** | **МВт.ч** | **44 618,702** |
| в т.ч.: |  |  |
| СНII | МВт.ч | 44 618,702 |
| НН | МВт.ч |  |
| **Объем услуг, ВСЕГО:** | **МВт.ч** |  |
| Количество электроэнергии, переданной потребителям (полезный отпуск) ВСЕГО: | МВт.ч | 1 667,056 |
| в т.ч. |  |  |
| СНII | МВт.ч | 1 255,053 |
| НН | МВт.ч | 412,003 |
| в т.ч. |  |  |
| прочие потребители (юридические лица): | МВт.ч | 1 530,036 |
| Население и приравненные к ним потребители: | МВт.ч | 137,020 |
| Собственное потребление | МВт.ч | 42 883,865 |
| Стоимость услуг, тыс. руб. с НДС |  | 1 385,854 |
| Количество фактических потерь | МВт.ч | 67,781 |
| % | 4,06 |
| Стоимость фактических потерь, тыс. руб. с НДС |  | 175,348 |
| Нормативные потери, установленные Комитетом по ценам и тарифам | % | 3,91 |

**Информация о затратах на оплату потерь:**

ПАО «АСЗ» по договору № 32 от 01.01.2017 г. с ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» приобретает объем электрической энергии, необходимый для компенсации потерь в принадлежащих ему сетях.

Стоимость электрической энергии, приобретаемой сетевой организацией в целях компенсации потерь, определялась в соответствии с Постановлением Комитета по ценам и тарифам № 50/7 от 28.12.2016 г., с учетом изменения стоимости единицы электрической энергии, покупаемой на оптовом рынке.

Уровень нормативных технологических потерь электрической энергии при её передаче по сетям определен в размере 3,91% от отпуска в сеть всего.

Затраты ПАО «АСЗ» в 2017 году на покупку потерь составили 175,348 тыс. руб. с учетом НДС.

Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях в 2017 году не разрабатывались.

**Зона деятельности ПАО «АСЗ» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии:**

ПАО «Амурский судостроительный завод» осуществляет свою деятельность, в качестве сетевой организации, на территории города Комсомольска-на-Амуре, Хабаровского края. Оказывает услуги по передаче электроэнергии потребителям ПАО «ДЭК» по сетям 6 и 0,4 кВ, расположенным на территории предприятия, в зоне балансовой принадлежности электрических сетей.

**Информация о техническом состоянии сетей:**

Аварийных отключений объектов электросетевого хозяйства ПАО «АСЗ», связанных с нарушением электроснабжения потребителей, в 2017 году не происходило. Недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии не было.

На балансе ПАО «АСЗ» нет трансформаторных подстанций выше 35 кВ.

**Информация о качестве обслуживания**

Показатели надежности и качества, оказывемых услуг, за 2016 г. указаны в Постановлении Комитета по ценам и тарифам Правительства хабаровского края № 13/2 от 10.05.2016 г. Материалы для расчета показателей надежности и качества за 2017 г. направлены в адрес Комитета.

**Информация о наличии заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «АСЗ»**

Заявки на осуществление технологического присоединения к сетям ПАО «АСЗ» в 2017 г. не подавались. Потребители подключены к электрическим сетям ранее.

**Корпоративные правила осуществления закупок**

Приобретение товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, осуществляется по мере необходимости в специализированных организациях. Информация о закупках товаров размещена на официальном сайте предприятия.

**Производственные программы (инвестиционная программа, программа капитального ремонта)**

Мероприятия по инвестиционной программе и капитальному ремонту кабельных линий в части передачи электрической энергии не разрабатывались, данные мероприятия разрабатываются в целом по предприятию и выполняются за счет собственных средств. Инвестиционная программа отсутствует.