**СООБЩЕНИЕ**  
**о раскрытии информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии**

**Полное наименование:**

**Акционерное Общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»**

Сокращенное наименование: АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

Место нахождения: с.Мамыково, Нурлатский район, Республика Татарстан

ОГРН 1021605355551ИНН 1632004033

В соответствии со «Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ №24 от 21.01.2004 г, АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» публикует информацию.

**Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования:**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и плата за технологическое присоединение к распределительным сетям подлежат государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Тарифы на соответствующий период регулирования утверждаются для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» решениями Государственного Комитета РТ по тарифам.

На 2018 год утверждены следующие тарифы:

**- По передаче электрической энергии** - - установлены [Постановлением Государственного Комитета по тарифам РТ №3-11/Э](http://kt.tatarstan.ru/rus/file/pub/pub_1213939.pdf) от 14.12.2017г. «О корректировке на 2018 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передачи э/энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан 2015-2019 годы»: опубликовано на [официальном сайте Государственного комитета РТ по тарифам](http://kt.tatarstan.ru/)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **c 1 января по 30 июня 2018 года** | | | **c 1 июля по 31 декабря 2018 года** | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт·мес | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| 169 660,65 | 2,93 | 0,33959 | 169 660,65 | 3,20 | 0,33986 |

**- По технологическому присоединению** - установлены [Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан от 15.12.17 №6-193/тп](http://kt.tatarstan.ru/rus/standartizirovannie-tarifnie-stavki-dlya-rascheta-2433657.htm)  «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2018 год»: опубликовано на [официальном сайте Государственного комитета РТ по тарифам](http://kt.tatarstan.ru/)

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан. Перечень зон деятельности АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»: Республика Татарстан, Нурлатский р-н, с. Мамыково.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» обладает сетями и подстанцией (Мамыково)110/35/10 кВ.

За 2017 год в сети АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» поступило 49,558 млн.кВтч, в том числе ВН – 47,978 млн.кВтч; СН1 – 1,016 млн.кВтч; СН2 – 0,564 млн.кВтч, НН – 0 .кВтч.

Отпущено электроэнергии из сети АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» 49,558 млн.кВтч, в том числе ВН – 30,084 млн.кВтч; СН1 – 9,714 млн.кВтч; СН2 – 9,401 млн.кВтч; НН – 0,359 млн.кВтч.

Норматив потерь электроэнергии АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год в Министерстве Энергетики РФ не утверждался.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не имеет заключенного договора на покупку потерь электрической энергии.

Информацией о размере потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения, АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не обладает.

9а – годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность

9б – структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

9г – предложение о размере цен (тарифов) долгосрочных параметров регулирования

11а – о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий

На 2018 год утверждены следующие тарифы:

**- По передаче электрической энергии** - - установлены [Постановлением Государственного Комитета по тарифам РТ №3-11/Э](http://kt.tatarstan.ru/rus/file/pub/pub_1213939.pdf) от 14.12.2017г. «О корректировке на 2018 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передачи э/энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан 2015-2019 годы»: опубликовано на [официальном сайте Государственного комитета РТ по тарифам](http://kt.tatarstan.ru/)

**- По технологическому присоединению** - установлены [Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан от 15.12.17 №6-193/тп](http://kt.tatarstan.ru/rus/standartizirovannie-tarifnie-stavki-dlya-rascheta-2433657.htm)  «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2018 год»: опубликовано на [официальном сайте Государственного комитета РТ по тарифам](http://kt.tatarstan.ru/)

11а(1) – о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии

Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии) (в соотв. с п.11 а (1)) - Данного вида расходов в 2017 году не понесено.

11а(2) – о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год –для ТСО

11б – об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий

**Основные потребительские характеристики регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствие государственным и иным утвержденным стандартам качества:**

Баланс электроэнергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Поступление в сеть, млн.кВт ч** | **Объем услуг, млн.кВт ч** | **Потери в сети, млн.кВт ч** | **Заявленная мощность, товаровМВт** |
| ВН | 47,978 | 30,084 | 0,00 | 0,4305 |
| СН1 | 1,016 | 9,714 | 0,00 | 1,8174 |
| СН2 | 0,564 | 9,401 | 0,00 | 1,2243 |
| НН | 0,00 | 0,359 | 0,00 | 0,0508 |
| Всего | 49,558 | 49,558 | 0,00 | 3,523 |

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан. Перечень зон деятельности АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»: Республика Татарстан, Нурлатский р-н, с. Мамыково.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» обладает сетями и подстанцией (Мамыково)110/35/10 кВ.

По итогам 2017 года, аварийных отключений, в сетях ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть», не было.

Норматив потерь электроэнергии АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год в Министерстве Энергетики РФ не утверждался.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не имеет заключенного договора на покупку потерь электрической энергии.

Информацией о размере потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения, АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не обладает.

***График ППР электрооборудования АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2018 год***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Типы оборудования | Ед. изм | Кол-во  оборуд. | Янв. | Фев. | Март | Апр. | Май | Июнь | Июль | Авг | Сент. | Окт. | **Нояб.** | **Дек.** |
| 1 | ВЛ 110 кВ Двухцепная | км | 5 |  |  |  |  | ТО |  |  |  | ТО |  |  |  |
| 2 | ВЛ 35 кВ Нурлат-Мамыково | км | 0,3 |  |  |  |  | ТО |  |  |  | ТО |  |  |  |
| 3 | ВЛ 35 кВ Мамыково-Новое Альметьево | км | 0,3 |  |  |  |  | ТО |  |  |  | ТО |  |  |  |
| 4 | Силовой трансформатор 10 000 кВа (110 кВ) №1,2 ПС-110/35/10кВ "Мамыково" | шт. | 2 |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТР |  |  |  |
| 5 | КТП-63 кВА 10/0,4кВ ТСН | шт. | 2 |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |
| 6 | Разъединитель 110кВ РЛНДЗ-110кВ | шт. | 6 |  |  | ТР |  |  |  |  |  | ТР |  |  | ТО |
| 7 | Разъединитель 35кВ РНДЗ-1-35-630 | шт. | 12 |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТР |  |  | ТО |
| 8 | Разъединитель 110кВ РГП-110 | шт. | 2 |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТР |  |  | ТО |
| 9 | Опорные изоляторы ИОС-110/35 кВ | шт. | 18 |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТО |
| 10 | Элегазовый выключатель ВГТ-110кВ | шт. | 3 |  |  |  |  |  | ТО |  |  |  |  |  | ТР |
| 11 | Реклоузер SMART-35кВ | шт. | 5 |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |
| 12 | ОПН-110кВ | шт. | 6 |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТР |
| 13 | Разрядник РВС-35кВ | шт. | 12 |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |
| 14 | Измерит. транс-ры тока ТФЗМ-110кВ | шт. | 12 |  |  | ТР |  |  | ТР |  |  |  |  |  | ТО |
| 15 | Измерит. транс-ры напряж НКФ-110 | шт. | 6 |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТР |  |  | ТО |
| 16 | Измерит. транс-ры тока ТФЗМ-35кВ | шт. | 4 |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |
| 17 | Измерит. транс-ры напряж ЗНОМ, НАМИ-35кВ | шт. | 2 |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |
| 18 | Трансформатор напряжения НАМИТ-6(10)кВ | шт. | 2 |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |
| 19 | Ячейка 6(10)кВ -вводная | шт. | 2 |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |
| 20 | Ячейка 6(10)кВ- секционная | шт. | 1 |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |
| 21 | Ячейка 6(10)кВ -отходящяя (двигательная) | шт. | 16 |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТР |
| 22 | Ячейка 6(10)кВ -НТМИ | шт. | 2 |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |  |  | ТО |
| 23 | Ячейка 6(10)кВ -ТСН | шт. | 2 |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | Реклоузер 10 кВ | шт. | 3 |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |
| 25 | ВЛБ 10 кВ | шт. | 6 |  |  | ТО |  |  | ТР |  |  | ТО |  |  | ТО |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также**

**о сроках их исполнения и источниках финансирования.**

АО «Татнефтепром - Зюзеевнефть».

2017 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок исполнения |
|  | **Организационные мероприятия** |  |
| 1. | Снижение расхода эл.энергии на собственные нужды на ПС 110-500 кВ | с 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 2. | Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов в ТП с двумя и более трансформаторами | 31.12.2017 |
| 3. | Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38кВ | 31.12.2017 |
| 4. | Проведение рейдов по выявлению неучтенной эл.энергии | 31.12.2017 |
| 5. | Увеличение объема оказанных услуг по передаче эл.энергии за счет выявления неучтенного | 31.12.2017 |
| 6. | Выполнение графика обследования приборов учета у юридических лиц | 31.12.2017 |
|  | **Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии** |  |
| 1. | Маркирование и пломбирование средств учета электроэнергии | с 01.02.2017 по 31.12.2017 |
| 2. | Маркирование средств учета электроэнергии средствами визуального контроля (пломбой-наклейкой) | с 01.02.2017 по 31.12.2017 |
| 3. | Пломбирование средств учета электроэнергии номерными одноразовыми пломбами | с 01.02.2017 по 31.12.2017 |
| 4. | Замена (установка) трансформаторов тока 0,4кВ | с 01.02.2017 по 31.12.2017 |
| 5. | Замена (установка) электросчетчиков с просроченным клеймом поверки, неисправных и подряд устаревших | с 01.02.2017 по 31.12.2017 |

*\* Источником финансирования мероприятий по снижению потерь в сетях являются собственные средства предприятия (в пределах тарифных источников)*

11в – о наличие (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий

Сведения о технологической возможности присоединения к эл/сетям АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  объекта | Место нахождение, адрес | Уровень напряжение, кВ. | | |
| 10 | 35 | 110 |
| Подстанция Мамыково110/35/10 | с. Мамыково | есть | нет | нет |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  объекта | Место нахождение, адрес | Уровень напряжение, кВ. | |
| 0,4 | 10 |
|  |  |  |  |
| КТП-2465П | с. Мамыково | есть | нет |
| КТП-21П | с. Мамыково | есть | нет |

Сводные данные о поданных заявках на технологическое присоединение к эл/сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям: Сведения о технологической возможности присоединения к эл/сетям АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Информация** | **1 кв. 2015** | **2 кв. 2015** | **3 кв. 2015** | **4 кв. 2015** | **1 кв. 2016** | **2 кв. 2016** | **3 кв. 2016** | **4 кв. 2016** | **1 кв. 2017** | **2кв.**  **2017** | **3 кв.**  **2017** | **4 кв.**  **2017** |
| Подано заявок на технологическое присоединение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество мощности, необходимое для их удовлетворения, кВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Сведения о заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество аннулированных заявок на технологическое присоединения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Количество выполненных присоединений и присоединенной мощности | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

11в(1) – о величине резервируемой максимальной мощности

**О величине** резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения;

Резерв максимальной мощности

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование расчетного периода | Уровень напряжения | Суммарная резервируемая максимальная мощность, Мвт |
|  | ВН | 3,5 |
| 1 квартал 2018 года | СН 1 | 0 |
|  | СН 2 | 0 |
|  | НН | 0,05 |

11г – о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» отсутствует требование об обязательном опубликовании сетевыми организациями информации по пункту 11 «г» на официальном сайте компании. Информация по данному пункту предоставляется соответствующему субъекту оперативно-диспетчерского управления (филиалу АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана) два раза в год.

11д – об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности ОАО «Сетевая компания» по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с действующим законодательством. Исполнитель (АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть») обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема до точек поставки, указанных в Приложении №1 и №2 к Договору, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через объекты электросетевого хозяйства Исполнителя, а Заказчик (ОАО «Сетевая компания») обязуется оплачивать эти услуги в порядке и сроки, установленные Договором.

11е – о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединениям к электрическим сетям

11ж – об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ)

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не разрабатывало Инвестиционную программу, касающаяся реконструкции и развития электрических сетей.

11з – о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии

В 2018 году АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» планирует осуществить закупку товаров и услуг согласно утвержденного  Положения о закупках и Плана закупок на 2018 год.

11и – о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг

  Паспорта услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

11к – о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц

Информация в соответсвии с п.11 к) Стандартов о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц - Лиц, высказавших намеренье перераспределить свою мощность не заявлялось.

11л – о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации

11м – Информация об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

Информация об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии - данного вида расходов в 2017 году не понесено.

11н – о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты для направления потребителю уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

Информация в соответствии с п. 11 н). Уведомление потребителей о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии могут направляться АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» сообщениями с номера 8(84345) 97-610 диспетчерская служба, и (или) сообщениями с электронного адресаzuzeev@gmail.com

[Программа энергосбережения 2017-2019гг.](http://zuzeevneft.tatar/data/documents/Programma-energosberezheniya-i-povysheniya-energeticheskoy-effektivnosti-AO-Tatnefteprom-Zyuzeevneft-1.pdf)

**Нормативно-правовыми актами, регулирующими условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии:**- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Источником официального опубликования данных документов является «Российская газета» от 01.09.2006 №194;  
- Собрание законодательства Российской Федерации от 04.06.2012, №23, ст.3008 (издательство «Юридическая литература»).  
- Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Источником официального опубликования вышеуказанного Постановления являются издания:  
- "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525; - "Российская газета"  за 19.01.2005 N 7.

Нормативными документами, определяющие стоимость договоров технологического присоединения являются Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Источником официального опубликования вышеуказанного Постановления являются издания:  
- "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525.; - "Российская газета"  за 19.01.2005 N 7.

Нормативно-правовым актом, регулирующим условия договора об осуществлении технологического присоединения, являются «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям.», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Источником официального опубликования вышеуказанного Постановления являются издания:  
- "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525; - "Российская газета"  за 19.01.2005 N 7.