Раскрытие информации

* Раскрываемая информация в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

По гл.II11 а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий:

На 2017 год для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Янтарьэнерго» и ООО «ЭнергоСеть» приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 22.12.2016 г. № 144-07э/16(приказ официально опубликован в газете «Калининградская правда» 28.12.2016 г. N 242) утверждены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии с календарной разбивкой:

Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие 2017 года | | | 2 полугодие 2017 года | | |
| Двухставочный тариф\* (без учета НДС) | | Односта-  вочный тариф\*  (без учета НДС) | Двухставочный тариф\* (без учета НДС) | | Односта-вочный тариф\*  (без учета НДС) |
| ставка за содержание электричес-ких сетей | ставка на оплату технологичес-кого расхода (потерь) | ставка за содержание электричес-ких сетей | ставка на оплату технологичес-кого расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| АО «Янтарьэнерго»- ООО «ЭнергоСеть» | 184,26942 | 0,07542 | 3,26707 | 184,54236 | 0,07836 | 3,36493 |

Приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций Калининградской области на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годы»(приказ официально опубликован в газете "Калининградская правда" 25.12.2014 г. N 239) установлены:

1. Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭнергоСеть» на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологичес-кого расхода (потерь) электрической энергии | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 2015 | 18,54523 | 1 | 75 | 4,56 | 0,007800 | - | 1,0102 |
| 2016 | х | 1 | 75 | 4,56 | 0,007722 | - | 1,0102 |
| 2017 | х | 1 | 75 | 4,56 | 0,007645 | - | 1,0102 |
| 2018 | х | 1 | 75 | 4,56 | 0,007568 | - | 1,0102 |
| 2019 | х | 1 | 75 | 4,56 | 0,007493 | - | 1,0102 |

2. Необходимая валовая выручка (НВВ) по передаче электрической энергии на период 2015-2019 годы (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации  в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций  без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| ООО «ЭнергоСеть» | 2015 | 27 049,45 |
| 2016 | 27 717,29 |
| 2017 | 35 007,61 |
| 2018 | 29 158,44 |
| 2019 | 29 822,25 |

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

* о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:
* об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Планируемый отпуск электроэнергии в сеть ООО «ЭнергоСеть» в 2017 году: | всего | СН | НН |
| электроэнергии, млн.кВтч | 13,0210 | 13,0210 | - |
| мощности, МВт | 16,1200 | 16,1200 | - |
| Отпуск электроэнергии из сети ООО «ЭнергоСеть» потребителям в 2017 году: | всего | СН | НН |
| электроэнергии, млн.кВтч | 10,8100 | - | 10,8100 |
| мощности, МВт | 15,8200 | - | 15,8200 |

* Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования:

Между ООО «ЭлектроСеть» и АО «Янтарьэнерго» заключен договорот 20.01.2014 г.  №ПД – 26/14 об оказании услуг по передаче электрической энергии:

Таблица

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Объемы переданной электроэнергии в 2016 году  электроэнергии, тыс. кВтч | всего | СН | НН |
| 8834,103 | - | 8 834,103 |

* о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования:

Потери электроэнергии в сетях ООО «ЭнергоСеть», используемые для целей ценообразования на 2017 год, составляют 0,4710 млн. кВтч в абсолютном выражении и 4,9996% в относительном.

* О затратах на оплату потерь, в том числе:
* о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях:

Затраты на покупку потерь на 2017 год составляют 830,97 тыс.руб.

* об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь:

Уровень нормативных потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭнергоСеть» утвержден приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций Калининградской области на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годы» (приказ официально опубликован в газете «Калининградская правда» 25.12.2014 г. N 239).

* О перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования:

В 2015 году мероприятия не проводились.

Финансирование работ предполагается за счет собственных средств.

* о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости:

Между ООО «ЭнергоСеть» и ОАО «Янтарьэнергосбыт» заключен договор купли – продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях от 01.01.2013 г. № 3225/3-КП;

На 2017 год приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23.12.2016 г. № 145-06э/16 для ООО «ЭнергоСеть» установлены тарифы покупки электрической энергии у гарантирующего поставщика ОАО «Янтарьэнергосбыт» для компенсации потерь электрической энергии.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица измерения | Тариф (без НДС) | |
| с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. | с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. |
| Одноставочный тариф | руб./кВт.ч. | 1,72943 | 1,79861 |

(приказ официально опубликован в газете «Калининградская правда» 29.12.2016 г. N 243)

* о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию:

Фактические потери при передаче электроэнергии: всего потерь в 2016 году 646,59тыс. кВтч.

* О перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование муниципального образования | Район, поселение |
| г. Калининград | Центральный район, Ленинградский район, Октябрьский район, Московский район |
| Гурьевский район | г. Гурьевск, поселок Малое Исаково, поселок Малое васильково, поселок Дорожный, поселок Малиновка, поселок Петрово |
| Зеленоградский район | г. Зеленоградск, поселок Лесной, поселок Куликово, поселок Заостровье |
| г. Пионерский |  |
| г. Светлогорск |  |

* О техническом состоянии сетей, в том числе:
* о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Месяц 2016 год | Период аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства | Продолжи-тельность прекращения, час. | Причины аварий | Мероприятия по их устранению |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| январь | - | - | - | - |
| февраль | - | - | - | - |
| март | - | - | - |  |
| апрель | 09.04.2016 г. ТП – 88-22 | 1 | короткое замыкание | - |
| май | - | - | - |  |
| июнь | - | - | - | - |
| июль | - | - | - | - |
| август | - | - | - |  |
| сентябрь | - | - | - | - |
| октябрь | - | - | - |  |
| ноябрь | - | - | - | - |
| декабрь | - | - | - | - |

* об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии:

|  |  |
| --- | --- |
| 2016 год | Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии |
| 1 квартал | - |
| 2 квартал | 50,8 кВТ.ч |
| 3 квартал | - |
| 4 квартал | - |

* О наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше:

Объекты с центром питания 35 кв и выше отсутствуют.

* О наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения:

Объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения отсутствует.

* О вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Месяц 2016 | Электросетевой объект | Дата ввода в ремонт | Дата вывода из ремонта |
| январь | - | - | - |
| февраль | - | - | - |
| март | - | - | - |
| апрель | - | - | - |
| май | - | - | - |
| июнь | - | - | - |
| июль | - | - | - |
| август | - | - | - |
| сентябрь | - | - | - |
| октябрь | - | - | - |
| ноябрь | - | - | - |
| декабрь | - | - | - |

* 11 в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества:
* - поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения:

Количество поданных заявок – 35 шт.,

Объём мощности – 365 кВт;

* - заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору:

Количество заключенных договоров – 35 шт.;

* - аннулированных заявок на технологическое присоединение:

Количество аннулированных заявок – 0 шт.;

* - выполненных присоединений и присоединенной мощности:

Количество выполненных присоединений – 35 шт.

* в(1)): 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:

Согласно п.8.1 Правил сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670кВт.

В связи с отсутствием у ООО «ЭнергоСеть» потребителей с указанной мощностью, расчет и отчетность по величине резервируемой максимальной мощности не ведется;

* г): о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

Сведения о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства отражаются в ведомости записи показаний электрических параметров, а также в сводной таблице потокораспределения, нагрузок и напряжений.

* д): Об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров:

Условия договоров по оказанию услуг по передаче электрической энергии:

В рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии сетевая организация обязуется осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а потребитель услуг – оплатить их.

Существенные условия договоров оказания услуг по передаче электрической энергии:

1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;

2. Величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения;

3. Ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;

4. Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленными законодательством Российской Федерации требованиям.

Существенные условия изложены в постановлении Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» (Постановление официально опубликовано в "Российской газете" №7 от 19.01.2005г.)

* е) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты:

Порядок технологического присоединения регулируется следующими нормативно-правовыми актами:

«Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21 марта 2007 г. N 168);

Федеральный закон №35-ФЗ от 26.03.2003 "Об электроэнергетике" ст.26.

Процедура технологического присоединения (пункт 7 Правил технологического присоединения):

• а) подача заявки юридическим или физическим лицом (далее - заявитель), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию энергопринимающих устройств и увеличение объема максимальной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;

• б) заключение договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на возмездной основе в соответствии со ставкой тарифов, утвержденной Службой по государственному регулированию цен и тарифов в Калининградской области;

• в) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;

• г) получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов заявителя, за исключением объектов лиц, указанных в пункте 12 настоящих Правил, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, и объектов лиц, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 настоящих Правил. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций;

• г.1) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям. Для целей настоящих Правил под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов заявителя (энергопринимающих устройств) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено");

• г.2) фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

• д) составление акта о технологическом присоединении, акта разграничения балансовой принадлежности, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14.2 настоящих Правил).;

* е(1)): о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации:

Разместить заявку на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявитель может на официальном сайте ООО «ЭнергоСеть»:<http://energoset.info/>.

• е(2)) об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении:

ООО «ЭнергоСеть» принимает в электронном виде заявки и прилагаемые документы от заявителей и предоставляет возможность получения заявителем сведений об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также о составлении и подписании документов о технологическом присоединении, на своем официальном сайте.

* ж): об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации:

Инвестиционная программа не утверждалась.

* ж(1)) об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах:

Инвестиционная программа не утверждалась.

* з): О способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:

- о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов):

Нормативным документом, регулирующим закупки товаров юридическими лицами, является Федеральный закон от 18 июля 2011 г. N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

ООО «ЭнергоСеть» не размещает информацию о закупках в единой информационной системе согласно подпункту 1 пункта 2.1 статьи 1 данного Федерального закона.

**-** о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименование товаров и предполагаемых объемов закупок):

ООО «ЭнергоСеть» утверждено положение о закупке товаров, работ и услуг.

* и) о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости (если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса);

Паспорт услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевой организации ООО «ЭнергоСеть» опубликован на официальном сайте ООО «ЭнергоСеть» http://energoset.info/ и размещен в печатном виде в офисе ООО «ЭнергоСеть».

* к) о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:

Заявок на перераспределение максимальной мощности не поступало.

* м) 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, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя:

Договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии 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, не заключались.