Приложение

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2017\_\_\_ год

(третий расчетный период регулирования)

\_\_\_Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение N 1

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы»

Сокращенное наименование АО «ПКС»

Место нахождения 185000,Республика Карелия,г.Петрозаводск, ул. Кирова, 47Б

Фактический адрес 185000,Республика Карелия,г.Петрозаводск, ул. Кирова, 47Б

ИНН 1001012709

КПП 100101001

Ф.И.О. руководителя Болдырев Александр Валерьевич

Адрес электронной почты [a.boldyrev@rks.karelia.ru](mailto:a.boldyrev@rks.karelia.ru)

Контактный телефон (814-2) 78-44-49

Факс (814-2) 78-44-49

Приложение N 2

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,

относящихся к субъектам естественных монополий,

а также коммерческого оператора оптового рынка

электрической энергии (мощности)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду- 2015 год | Показатели, утвержденные на базовый период [201](#Par713)6 год | Предложения на расчетный период регулирования – 2017 год |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации |  |  |  |  |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 549 342,4 | 600 826,1 | 878 690,7 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 88 520 | 217 071,27 | 294 748,98 |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | -75 722 | 224 760,25 | 286 250,96 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -71 352 | 170 966,45 | 214 319,95 |
| 2. | Показатели рентабельности организации |  |  |  |  |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 16,1% | 36,13% | 33,54% |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации |  |  |  |  |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами [<2>](#Par714) | МВт | - | - | - |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности [<2>](#Par714) | МВт·ч | - | - | - |
| 3.3. | Заявленная мощность [<3>](#Par715) | МВт | 125,004  (\*Присоединенная мощность, согласно принятым тарифным решениям) | 648,3503\*  (\*Присоединенная мощность, согласно принятым тарифным решениям) | 100,335 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [<3>](#Par715) | тыс. кВт·ч | 656516,316 | 646309,4 | 635883,043 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [<3>](#Par715) | тыс. кВт·ч | 321870,282 | 318879,679 | 318592,528 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) [<3>](#Par715) | процент | 13,65%  (Приказ Минэнерго Россиии от 28 ноября 2914 г. №882 | 13,65%  (Приказ Минэнерго Россиии от 28 ноября 2914 г. №882 | 13,65%  (Приказ Минэнерго Россиии от 28 ноября 2914 г. №882 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) [<3>](#Par715) |  | Утверждено ГУД ОАО «ПКС» А.В.Сафронов от 25 апреля 2014г. | Утверждено ГУД ОАО «ПКС» А.В.Сафронов от 25 апреля 2014г. | Утверждено ГУД ОАО «ПКС» А.В.Сафронов от 25 апреля 2014г. |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии [<4>](#Par716) | МВт·ч | - | - | - |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего |  | 268 288,102 | 438 802,16 | 623 133,85 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией [<2>](#Par714), [<4>](#Par716); подконтрольные расходы [<3>](#Par715) - всего | тыс. рублей | 170 010,61 | 155 579,00 | 230 067,25 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | оплата труда |  | 92 647,30 | 97 016,86 | 143 466,68 |
|  | ремонт основных фондов |  | 18 367,24 | 23 764,88 | 35 143,05 |
|  | материальные затраты |  | 16 661,08 | 19 927,84 | 29 468,91 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в [подпункте 4.1](#Par603) [<2>](#Par714), [<4>](#Par716); неподконтрольные расходы [<3>](#Par715) - всего [<3>](#Par715) | тыс. рублей |  |  |  |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | - |  |  |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 7551,58 | 36 847.45 | 57 248 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) |  | Утв. Приказом ГК РК по ЖКХ и энергетике от 12.08.2011г №83 | Утв. Приказом ГК РК по ЖКХ и энергетике от 12.08.2011г №83 | - |
| Справочно: |  |  |  |  |
| Объем условных единиц [<3>](#Par715) | у.е. | 9069,36 | 9 152.5 | 21 281,57 |
| Операционные расходы на условную единицу [<3>](#Par715) | тыс. рублей (у.е.) | 60,57 | 17.00 | 10,81 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 283 | - | 297 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 26,81 | - | 38,73 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | ОТС в ЖКХ РФ на 2014-2016 годы от 09 сентября 2013 года | ОТС в ЖКХ РФ на 2014-2016 годы от 09 сентября 2013 года | - |  |
| Справочно: |  |  |  |  |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 3 000 | 3 000 | 3 000 |
| Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей |  |  |  |

--------------------------------

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение N 5

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам

деятельности организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 | | Показатели, утвержденные на базовый период 2016 [<\*>](#Par1877) | | | | | Предложения на расчетный период регулирования 2017 | | | | |
| 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.  1.2.1  1.2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| **Средние расчетные тарифы**  двухставочный тариф  ставка на содержание сетей  ставка на оплату технологического расхода (потерь)  одноставочный тариф  **Утвержденные тарифы**  Единые котловые тарифы | руб./кВт в мес.  Руб./кВт.ч  Руб./кВт.ч |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| двухставочный тариф |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| ставка на содержание сетей | руб./кВт в мес. |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| ВН |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| СН1 |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| СН2 |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| НН |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./кВт·ч |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| ВН |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| СН1 |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| СН2 |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| НН |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| одноставочный тариф (прочие потребители) | руб./кВт·ч |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | ВН |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | СН1 |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | СН2 |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | НН |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | одноставочный тариф (население) | руб./кВт·ч |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | **Индивидуальные тарифы** |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | ОАО«МРСК Северо -Запада» «Карелэнерго» |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | двухставочный тариф |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | ставка на содержание сетей | руб./кВт в мес. | 45,55117 | 65.60276 | |  | 57,43832 | | 57.43832 | | 1381,84 | | 1381,84 | | |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./кВт·ч | 0,18697 | 0.23230 | |  | 0.251,47 | | 0.25608 | |  | |  | | |
|  | одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,63535 | 0,75880 | |  | 0.88554 | | 1.01629 | |  | |  | | |
|  | ООО «Электросетевая компания.Карелия» |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | двухставочный тариф |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | ставка на содержание сетей | руб./кВт в мес. | 875,79475 | 875,79475 | |  | 3117,16821 | | 3117,16821 | |  | |  | | |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./кВт·ч | 0,08557 | 0,08228 | |  | 0,07988 | | 0,06505 | |  | |  | | |
|  | одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,58103 | 1,87911 | |  | 0,39018 | | 0,38646 | |  | |  | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | Для гарантирующих поставщиков |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | доходность продаж для прочих потребителей: | процент |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | менее 150 кВт | процент |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | от 150 кВт до 670 кВт | процент |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | процент |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 2. | не менее 10 МВт | процент |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 3. | Для генерирующих объектов |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 3.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 3.2. | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 3.3. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./Гкал |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | тариф на отборный пар давлением: | руб./Гкал |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | 1,2 - 2,5 кг/см2 | руб./Гкал |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4. | 2,5 - 7,0 кг/см2 | руб./Гкал |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.1. | 7,0 - 13,0 кг/см2 | руб./Гкал |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | > 13 кг/см2 | руб./Гкал |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.2. | тариф на острый и редуцированный пар | руб./Гкал |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.3. | двухставочный тариф на тепловую энергию |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.3.1. | ставка на содержание тепловой мощности | руб./Гкал/ч в месяц |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.3.2. | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./куб. метра |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | вода | руб./куб. метра |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | пар | руб./куб. метра |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.3.3. |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.4. |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.4.1. |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.4.2. |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| 4.5. |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |

--------------------------------

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.