Приложение  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| (вид цены (тарифа) на | 2019 | год |
|  | (расчетный период регулирования) |  |

ООО «ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «ПОЛЕТ - ИНЖЕНЕР» |
| Сокращенное наименование | ООО «ПОЛЕТ - ИНЖЕНЕР» |
| Место нахождения | 109147, г. Москва, ул. Марксистская, д.34, корп. 8, оф. 222 |
| Фактический адрес | 109147, г. Москва, ул. Марксистская, д.34, корп. 8, оф. 222 |
| ИНН | 9709020814 |
| КПП | 770901001 |
| Ф.И.О. руководителя | Ксенофонтов Евгений Борисович |
| Адрес электронной почты | [info@polet-engineer.ru](mailto:info@polet-engineer.ru) |
| Контактный телефон | (495)911-27-94 |
| Факс | (495)911-27-94 |

Раздел 2. Основные показатели деятельности регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели  за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные  на базовый период | Предложения  на расчетный период регулирования |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации |  |  |  |  |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 60 908 | 67 647 | 64 789 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 2 080 | 6 812 | 2 212 |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 2 080 | 6 257 | 2 212 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 1986 | 5 451 | 2 115 |
| 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 | 3,42 | 9,1 | 3,26 |
| 3. | Показатели регулируемых  видов деятельности организации |  |  |  |  |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами | МВт | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности | МВт·ч | 0 | 0 | 0 |
| 3.3. | Заявленная мощность | МВт | 2,43 | 2,95 | 3,01 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего | тыс. кВт·ч | 13 180 | 14 690 | 14 020 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | отсутствует | отсутствует | отсутствует |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) | процент | 4,98 | 4,99 | 4,99 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) |  | отсутствует | отсутствует | отсутствует |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии | МВт·ч | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего |  | 14 990,57 | 9 578,70 | 13 197,78 |
| 4.1. | Расходы, связанные  с производством  и реализацией ; подконтрольные расходы - всего | тыс. рублей | 9 709,93 | 7 585,28 | 7 966,33 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | оплата труда | тыс. рублей | 8 367,08 | 7 354,92 | 8 367,22 |
|  | ремонт основных фондов | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
|  | материальные затраты | тыс. рублей | 255,63 | 265,86 | 276,49 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ; неподконтрольные расходы - всего | тыс. рублей | 5 208,64 | 2 603,93 | 5 231,45 |
| 4.3. | Выпадающие,  излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые  за счет тарифных источников | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) |  | нет | нет | нет |
|  | *Справочно* |  |  |  |  |
|  | Объем условных единиц | у.е. | 132,14 | 125,28 | 132,14 |
|  | Операционные расходы на условную единицу | тыс. рублей (у.е.) | 95,31 | 51,29 | 90,91 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 6,93 | 6,93 | 6,93 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на  человека | 42,44 | 42,44 | 63, 39 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | Нет | нет | нет |
|  | *Справочно* |  |  |  |  |
|  | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 12,15 | 12,15 | 12,15 |
|  | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | 23 781 | 21 950 | 22 300 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период | | | Предложения на расчетный период регулирования | |
| год | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | двухставочный тариф |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 513 402,53 | | 270 887,72 | 270 887,72 | | 365 788,13 | 365 788,13 |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 118,44 | | 130,12 | 146,10 | | 154,31 | 151,31 |
|  | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 1137,37 | | 778,51 | 801,81 | | 1 118,36 | 1 072,30 |