

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «МинЭл»
ООО «МинЭл»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «МинЭл»**

Сокращенное наименование: **ООО «МинЭл»**

Место нахождения: **628126, ХМАО-Югра, Октябрьский район, гп.Талинка, мкр.Центральный дом 20**

Фактический адрес: **628126, ХМАО-Югра, Октябрьский район, гп.Талинка, мкр.Центральный дом 20**

ИНН: **8614008550**

КПП: **861401001**

Ф.И.О. руководителя: **Директор Кожевников Иван Анатольевич**

Адрес электронной почты: **minelooo@mail.ru**

Контактный телефон: **8(34672)45569**

Факс: **8(34672)45569**

Раздел 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|--|-------------------|---|---|---|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 62 506 | 67 200 | 68 577 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -2 521 | | |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | -1 780 | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -3 280 | | |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). | процент | -5,247 | | |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ² | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ² | МВт·ч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность ³ | МВт | 7,076 | 4,560 | 7,707 |
| | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | | 39 729 | 40 066 | 39 309 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 5 983 | 6 120 | 6 125 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | 9,704% Приказ РЭК №104 от 19.12.2014 | 9,704% Приказ РЭК №104 от 19.12.2014 | 9,704% Приказ РЭК №104 от 19.12.2014 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2019 гг. утверждена директором Приказ №31/104 от 25.03.2014 | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2019 гг. утверждена директором Приказ №31/104 от 25.03.2014 | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2019 гг. утверждена директором Приказ №31/104 от 25.03.2014 |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴ | МВт·ч | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 24 172 | 24 137 | 25 562 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего | тыс. рублей | 13 732 | 12 844 | 13 589 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 11 109 | 11 067 | 11 709 |
| | ремонт основных фондов | | 128 | 16 | 17 |
| | материальные затраты | | 960 | 1 008 | 1 066 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | 5 616 | 5 584 | 6 240 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 3 148 | 3 265 | 3 148 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 1 676 | 2 443 | 2 585 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Департамент ЖККиЭ ХМАО-Югра №24-П от 24.03.2014 | Департамент ЖККиЭ ХМАО-Югра №24-П от 24.03.2014 | Департамент ЖККиЭ ХМАО-Югра №24-П от 24.03.2014 |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 511 | 511 | 511 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей | 47 | 47 | 50 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 19 | 17 | 17 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на | 48 | 54 | 57 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10 | 10 | 10 |
| | 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).

Раздел 2. 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 | |
|--------|---|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 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. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 332 242,47 | 381 180,23 | 325 764,16 | 325 764,16 | | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 242,60 | 316,64 | 208,72 | 208,72 | | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 787,77 | 1 008,93 | 806,83 | 806,83 | 811,26 | 811,26 |
| | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей: | процент | - | - | - | - | - | - |
| | менее 150 кВт | процент | - | - | - | - | - | - |
| | от 150 кВт до 670 кВт | процент | - | - | - | - | - | - |
| | от 670 кВт до 10 МВт | процент | - | - | - | - | - | - |
| | не менее 10 МВт | процент | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | 1,2 - 2,5 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | 2,5 - 7,0 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | 7,0 - 13,0 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | > 13 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию | | - | - | - | - | - | - |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности | руб./Гкал/ч в | - | - | - | - | - | - |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./куб. метра | - | - | - | - | - | - |
| | вода | руб./куб. метра | - | - | - | - | - | - |
| | пар | руб./куб. метра | - | - | - | - | - | - |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.