

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период
регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "МАГИСТРАЛЬ" (ООО "МАГИСТРАЛЬ")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью "МАГИСТРАЛЬ" |
| Сокращенное наименование | ООО "МАГИСТРАЛЬ" |
| Место нахождения | 432063, г.Ульяновск, ул.Карла Либкнехта, д.23.1 |
| Фактический адрес | 432063, г.Ульяновск, ул.Карла Либкнехта, д.23.1 |
| ИНН | 7325131908 |
| КПП | 732501001 |
| Ф.И.О. руководителя | Нюкин Сергей Петрович |
| Адрес электронной почты | magistral.73@yandex.ru |
| Контактный телефон | (8422) 37-05-33 |
| Факс | (8422) 37-05-23 |

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

| № 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 | 91197,25 | 62829,06 | 67684,59 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 24568 | 488,87 | 488,87 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 24285 | 391,1 | 391,1 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 19377 | 391,1 | 391,1 |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | 26,63 | 0,62 | 0,58 |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | | | |
| 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 | 13,62 | 18,38 | 18,38 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | 76312,256 | 73783,39 | 81899,56 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | 2,44 | 2,59 | 2,59 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | от 20.03.2015 Департамент по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области | от 20.03.2015 Департамент по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области | от 20.03.2015 Департамент по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области |
| 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 | | 91197,2457122041 | 62829,061475776 | 67684,5891381114 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего | тыс. рублей | 31352,2542204019 | 29789,317144 | 34058,26382984 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 16035,4051704019 | 17541,297144 | 19470,83982984 |
| | ремонт основных фондов | | | | |
| | материальные затраты | | 12458,107 | 4486,26 | 4979,7486 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | 59844,9914918022 | 33039,744331776 | 33626,3253082714 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | | | |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| | Справочно: | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 396,27 | 396,276 | 396,276 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у.е.) | 79,12 | 75,17 | 85,95 |

| | | | | | |
|------|---|-------------------------|------------------|--------------|--------------|
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 34 | 37 | 37 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 16035,4051704019 | 17541,297144 | 17541,297144 |
| 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. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------|---|-------------------|--|--|---|
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | | | |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | в том числе: | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |

| | | | | | |
|----------|--|------------|--|--|--|
| 1.1.4. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.4.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | | | |
| | менее 150 кВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | | | |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | | | |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | | | |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | | | | |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | | | |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | | | |

| | | | | | |
|------|--|-------------------------|--|--|--|
| | менее 150 кВт | тыс. штук | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. штук | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | | | |
| | не менее 10 МВт | тыс. штук | | | |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | | | |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | | | |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориями потребителей | штук | | | |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | | | |
| | менее 150 кВт | штук | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | штук | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | | | |
| | не менее 10 МВт | штук | | | |
| 4. | Количество точек подключения | штук | | | |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | | | |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | | | |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | | |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей | | | |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | | | |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | | | |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|--|---|
| 1. | Установленная мощность | МВт | | | |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | | | |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | | | |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | | | |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | | | |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | | | |
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | | | |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 8. | Топливо - всего | | | | |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | | | |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | | | |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | | | |
| | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | | | | |
| 9. | Амортизация | млн. рублей | | | |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | | | |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | | |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 11. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | | | |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 12. | Объем перекрестного субсидирования - всего | | | | |
| 12.1. | от производства тепловой энергии | млн. рублей | | | |

| | | | | | |
|-------|--|-------------|--|--|--|
| 12.2. | от производства электрической энергии | млн. рублей | | | |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли - всего | | | | |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | | | |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | | | |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | | | |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измене- ния | Фактические показате- ли за год, предше- ствующий базовому периоду | | Показатели, утвер- жденные на базовый период * | | Предложения на рас- четный период регу- лирования | |
|--------|--|------------------------|---|--------------------|--|--------------------|---|--------------------|
| | | | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам есте- ственных монополий | | | | | | | |
| 1.1. | на услуги по оперативно-диспетчерскому управле- нию в электроэнергетике | | | | | | | |
| | тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управле- ния 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 си- стемы" | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| | предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управле- нию в электроэнергетике в части организации отбо- ра исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вы- вода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию тех- нологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощно- сти) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 543787,04 | 916227,05 | 916227,05 | 984944,08 | 916227,05 | 984944,08 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 701,19 | 154,85 | 154,85 | 165,69 | 154,85 | 165,69 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 1561,39 | 1678,49 | 1678,49 | 1804,38 | 1678,49 | 1804,38 |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рын- ка 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 энер- гию | 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 месяц | | | | | | |
| 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.