

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2015 год
(расчетный период регулирования))

Гирейское закрытое акционерное общество «Железобетон»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Гирейское ЗАО «Железобетон»

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов),
долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **Гирейское закрытое акционерное общество «Железобетон»**

Сокращенное наименование **Гирейское ЗАО «Железобетон»**

Место нахождения **Краснодарский край, Гулькевичский район, п.Красносельский,
ул.Строителей, 10**

Фактический адрес **Краснодарский край, Гулькевичский район, п.Красносельский,
ул.Строителей, 10**

ИНН **2329000209**

КПП **232901001**

Ф.И.О. руководителя **Касаткин Юрий Александрович**

Адрес электронной почты **mail@gireyskoe-zao-gelezobeton.ru**

Контактный телефон **(861-60)-3-06-12**

Факс **(861-60)-3-06-41**

Начальник ПЭСУ ЦОП

Инженер-энергетик

Баранов Н.И.

Мельникова С.А.

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 | |
|-------|---|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 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./МВА в мес. | 35908,88 | 37290,77 | - | - | - | - |
| | | руб./МВт в мес. | 40,34706 | 41,89974 | 41,89974 | 44,94178 | 44,94178 | 47,92039 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 0,04567 | 0,04408 | 0,02973 | 0,02984 | 0,02684 | 0,03548 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 0,13743 | 0,23179 | 0,21807 | 0,22418 | 0,022418 | 0,40052 |
| 2. | 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 | - | - | - | - | - | - |

| № 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 |
| 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 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.

Начальник ПЭСУ ЦОП
Инженер-энергетик

Баранов Н.И.
Мельникова С.А.

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

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 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. руб. | 1175,78 | 1144,33 | 1239,71 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. руб. | 0 (131,13) | 0 | 0 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. руб. | 0 (131,13) | 0 | 0 |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | 5133,778 | 6064 | 6116 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 1734,457 | 2074 | 2126 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | 3,25 (№462 от 28.09.2012г) | 3,25 (№462 от 28.09.2012г) | 3,25 (№462 от 28.09.2012г) |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | Гирейское ЗАО "Железобетон", январь 2013г. | Гирейское ЗАО "Железобетон", 15.04.2014г. | Гирейское ЗАО "Железобетон", 15.04.2014г. |
| 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 | | 1306,91 | 1144,33 | 1239,71 |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|--|-------------------|--|--|---|
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего | тыс. руб. | 1109,853 | 521,73 | 538,801 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 837,052 | 233,38 | 241,018 |
| | ремонт основных фондов | | | | |
| | материальные затраты | | 272,803 | 285,44 | 294,785 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтроль-ные расходы ³ - всего ³ | тыс. руб. | 197,057 | 622,6 | 700,909 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. руб. | - | - | - |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. руб. | - | - | - |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | - | - | - |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 170,89 | 173,19 | 170,89 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. руб. (у.е.) | | | |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 2 | 2 | 2 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. руб. на чел. | 418,526 | 116,69 | 120,509 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | №84/2012-э от 25.12.2014г с 01.01.2013г по 31.12.2013г | №94/2013-э от 24.12.2014г, №34/2014-э от 09.07.2014г, №45/2014-э от 27.08.2014г с 01.01.2014г по 31.12.2014г | - |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. руб. | Основной вид деятельности предприятия производство железобетонных изделий | | |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. руб. | | | |

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).

Начальник ПЭСУ ЦОП

Инженер-энергетик

Баранов Н.И.

Мельникова С.А.