

**Предложение о размере цен (тарифов)**  
**на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием генерирующего объекта,**  
**поставляющего мощность в вынужденном режиме**  
**на 2017 год.**

(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью «Шахтинская Газотурбинная Электростанция»**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ООО «Шахтинская ГТЭС»**

информация от 15.08.2016г.

|  |   |
|--|---|
|  | Приложение N 1  |
|  | к предложению о размере цен   |
|  | (тарифов), долгосрочных   |
|  | параметров регулирования  |
| <b>Раздел 1. Информация об организации</b> |   |
| Полное наименование                        | Общество с ограниченной ответственностью "Шахтинская Газотурбинная Электростанция"                |
| Сокращенное наименование                   | ООО "Шахтинская ГТЭС"   |
| Место нахождения                           | 346521, ул. Энергетики,1а, г.Шахты, Ростовская область  |
| Фактический адрес                          | 346521, ул. Энергетики,1а, г.Шахты, Ростовская область  |
| ИНН  | 6155043551  |
| КПП  | 615501001   |
| Ф.И.О. руководителя                        | Кузин Константин Витальевич - Генеральный директор Управляющей организации ООО «ГРУППА МЕГАПОЛИС» |
|  | Подгорный Дмитрий Эдуардович - Управляющий директор ООО «Шахтинская ГТЭС»                         |
| Адрес электронной почты                    | shgtes@mail.ru  |
| Контактный телефон                         | (8636)23-93-59  |
| Факс                                       | (8636)22-06-51  |

**Раздел 2. Основные показатели деятельности  
генерирующих объектов**

| N п/п | Наименование показателей   | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду   | Показатели, утвержденные на базовый период | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|--|---|
|       |  |                         | 2015г.   | 2016г.                                     | 2017г.  |
| 1     | Установленная мощность   | МВт                     | 96,90  | 96,90                                      | 96,90   |
| 2     | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт                     | 93,29  | 88,69                                      | 89,44   |
| 3     | Производство электрической энергии   | млн. кВт·ч              | 274,19   | 248,88                                     | 317,67  |
| 4     | Полезный отпуск электрической энергии  | млн. кВт·ч              | 242,90   | 222,27                                     | 278,16  |
| 5     | Отпуск тепловой энергии с коллекторов  | тыс. Гкал               | 152,86   | 131,59                                     | 131,59  |
| 6     | Отпуск тепловой энергии в сеть   | тыс. Гкал               | 149,92   | 128,44                                     | 128,44  |
| 7     | Необходимая валовая выручка - всего  | млн. рублей             | 1 467,95   | 1 365,38                                   | 1 958,94                                      |
| 7.1.  | относимая на электрическую энергию   | млн. рублей             | 390,33   | 337,31                                     | 523,25  |
| 7.2.  | относимая на электрическую мощность  | млн. рублей             | 823,64   | 802,54                                     | 1 146,33                                      |
| 7.3.  | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников  | млн. рублей             | 253,98   | 225,53                                     | 289,36  |
| 8     | Топливо - всего  |                         | 509,19   | 447,18                                     | 623,36  |
| 8.1.  | топливо на электрическую энергию   | млн. рублей             | 399,28   | 360,12                                     | 522,94  |
|       | удельный расход условного топлива на электрическую энергию   | г/кВт·ч                 | 373,1  | 368,30                                     | 370,40  |
| 8.2.  | топливо на тепловую энергию  | млн. рублей             | 109,91   | 87,06                                      | 100,42  |
|       | удельный расход условного топлива на тепловую энергию  | кг/Гкал                 | 156,50   | 150,40                                     | 150,40  |
|       | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии  |                         | Приказ Минэнерго России №842 от 06.11.2015г. ( норматив 368,3 г/кВтч, 150,4 кг/Гкал)   |  |   |
| 9     | Амортизация  | млн. рублей             | 18,16  | 15,12                                      | 18,59   |
| 10    | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                         |  |  |   |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала  | человек                 | 308  | 285  | 323   |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей на человека | 27,18  | 26,996                                     | 39,76   |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                         | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы Соглашение зарегистрировано в Роструде 9 апреля 2013 г. Регистрационный номер N 222/13-15. Соглашение о порядке, и продления срока действия ОТС на 2016-2018гг от 22.12.2014г. |  |   |
| 11    | Расходы на производство - всего  | млн. рублей             | 1 460,48   | 1 365,38                                   | 1 958,94                                      |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию   | млн. рублей             | 399,28   | 337,31                                     | 523,25  |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность  | млн. рублей             | 718,32   | 802,54                                     | 1 146,33                                      |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников  | млн. рублей             | 342,88   | 225,53                                     | 289,36  |
| 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             | 8,934  | -  | -   |
| 16    | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)   | процент                 | 0,609%   | -  | -   |
| 17    | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)                       |                         | -  | -  | -   |



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

| N 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 2015г.   | 2-е полугодие | 1-е полугодие                              | 2-е полугодие | 1-е полугодие                                 | 2-е полугодие |
|        |   |                     | 2016г.   |               | 2017г.                                     |               | 2017г.  |               |
| 4      | Для генерирующих объектов   | процент             |  |               |  |               |   |               |
| 4.1    | цена на электрическую энергию   | руб./тыс. кВт·ч     |  |               |  |               |   |               |
|        | в том числе топливная составляющая  | руб./тыс. кВт·ч     |  |               |  |               |   |               |
| 4.1.1  | цена на электрическую энергию - Блок/ТГ- 1,2  | руб./тыс. кВт·ч     | 1 456,64   | 1 456,64      | 1 456,64                                   | 1 621,25      | 1 881,11                                      | 1 881,11      |
|        | в том числе топливная составляющая  | руб./тыс. кВт·ч     | 1 455,68   | 1 455,68      | 1 455,68                                   | 1 620,44      | 1 880,00                                      | 1 880,00      |
| 4.1.2  | цена на электрическую энергию - Блок/ ТГ- 3,4,5   | руб./тыс. кВт·ч     | 1 456,64   | 1 456,64      | 1 456,64                                   | 1 621,25      | 1 881,11                                      | 1 881,11      |
|        | в том числе топливная составляющая  | руб./тыс. кВт·ч     | 1 455,68   | 1 455,68      | 1 455,68                                   | 1 620,44      | 1 880,00                                      | 1 880,00      |
| 4.1.3  | цена на электрическую энергию - Блок/ ТГ- 6   | руб./тыс. кВт·ч     | 1 456,64   | 1 456,64      | 1 456,64                                   | 1 621,25      | 1 881,11                                      | 1 881,11      |
|        | в том числе топливная составляющая  | руб./тыс. кВт·ч     | 1 455,68   | 1 455,68      | 1 455,68                                   | 1 620,44      | 1 880,00                                      | 1 880,00      |
| 4.2    | цена на генерирующую мощность   | руб./МВт в мес.     |  |               |  |               |   |               |
| 4.2.1  | цена на генерирующую мощность - Блок/ТГ- 1,2  | руб./МВт в мес.     | 776 409,12   | 776 409,12    | 776 409,12                                 | 776 409,12    | 1 068 060,57                                  | 1 068 060,57  |
| 4.2.2  | цена на генерирующую мощность - Блок/ТГ - 3,4,5   | руб./МВт в мес.     | 776 409,12   | 776 409,12    | 776 409,12                                 | 776 409,12    | 1 068 060,57                                  | 1 068 060,57  |
| 4.2.3  | цена на генерирующую мощность - Блок/ТГ- 6  | руб./МВт в мес.     | 693 203,46   | 693 203,46    | 693 203,46                                 | 693 203,46    | 1 068 060,57                                  | 1 068 060,57  |
| 4.3    | средний одноставочный тариф на тепловую энергию   | руб./Гкал           |  |               |  |               |   |               |
| 4.3.а  | средний одноставочный тариф на тепловую энергию (в режиме комбинированной выработки)                                  | руб./Гкал           | 1 268,8  | 1 378,0       | 2 297,47                                   | 2 391,61      | 2 391,61                                      | 2 642,87      |
| 4.3.6  | средний одноставочный тариф на тепловую энергию (потребителям, оплачивающим производство и передачу тепловой энергии) | руб./Гкал           | 2 121,3  | 2 297,47      | 1 374,00                                   | 1 434,49      | 1 434,49                                      | 1 509,26      |
| 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/см2  | руб./Гкал           |  |               |  |               |   |               |
|        | 2,5 - 7,0 кг/см2  | руб./Гкал           |  |               |  |               |   |               |
|        | 7,0 - 13,0 кг/см2   | руб./Гкал           |  |               |  |               |   |               |
|        | > 13 кг/см2   | 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     | 26,35  | 28,01         | 28,01                                      | 29,23         | 29,23   | 30,62         |
|        | вода  | руб./куб. метра     | 26,35  | 28,01         | 28,01                                      | 29,23         | 29,23   | 30,62         |
|        | пар   | руб./куб. метра     |  |               |  |               |   |               |