

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ТАРИФАМ НА 2016 г.**  
Ижевский завод нефтяного машиностроения

| ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ   |                    |          |
|--|--------------------|----------|
| Наименование параметра   | 2015<br>утверждено | 2016     |
| Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.                              | 6576,20            | 10376,40 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов, %                                |                    |          |
| Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов         |                    | 0,75     |
| Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)                                 |                    |          |
| Уровень качества реализуемых товаров (услуг)                                   |                    |          |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, % | 0,00               | 3,63     |

1. Расчет подконтрольных расходов

| № п.п.       | Показатели  | 2015<br>утверждено | 2016 год план   |
|--------------|---|--------------------|-----------------|
|              | <b>Индекс потребительских цен (прогноз СЭР)</b>       | <b>6,7%</b>        | <b>4,4%</b>     |
|              | <b>Размер активов (количество у.е.)</b>               | <b>643,82</b>      | <b>643,82</b>   |
|              | <b>Коэффициент индексации подконтрольных расходов</b> | <b>1,000</b>       | <b>1,578</b>    |
| 1.1.         | Сырье, основные материалы                             | 0,0                | 0,0             |
| 1.2.         | Вспомогательные материалы                             | 150,9              | 845,0           |
|              | из них на ремонт                                      | 0,0                | 0,0             |
| 1.3.         | Работы и услуги производ. характера                   | 1 976,0            | 1 200,0         |
|              | из них на ремонт                                      | 0,0                | 1 200,0         |
| 1.4.         | Затраты на оплату труда                               | 4 148,7            | 4 500,0         |
|              | в том числе оплата труда производственного            | 3 231,2            | 4 500,0         |
|              | из них на ремонт                                      | 0,0                | 0,0             |
| 1.5.         | Прочие затраты  | 89,4               | 3 581,4         |
| 1.6.         | Прибыль на социальное развитие                        | 0,0                | 0,0             |
| 1.7.         | Льготы, компенсации и проч. выплаты по Колдоговору    | 211,2              | 250,0           |
| 1.8.         | Дивиденды по акциям                                   | 0,0                | 0,0             |
| 1.9.         | Прибыль на прочие цели                                | 0,0                | 0,0             |
| <b>1.10.</b> | <b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>                   | <b>6 576,2</b>     | <b>10 376,4</b> |
| 1.11.        | Рост подконтрольных расходов, %                       | 118,86%            | 157,79%         |

2. Расчет неподконтрольных расходов

| № п.п.       | Показатели  | 2015<br>утверждено | 2016 год план  |
|--------------|---|--------------------|----------------|
| 2.1.         | Финансирование капитальных вложений из прибыли  | 0,0                | 0,0            |
|              | ВН  | 0,0                | 0,0            |
|              | СН1   | 0,0                | 0,0            |
|              | СН2   | 0,0                | 0,0            |
|              | НН  | 0,0                | 0,0            |
| 2.2.         | Амортизация   | 210,1              | 273,8          |
|              | ВН  | 0,0                | 0,0            |
|              | СН1   | 0,0                | 0,0            |
|              | СН2   | 0,0                | 0,0            |
|              | НН  | 0,0                | 0,0            |
| 2.3.         | Коммунальные услуги (ресурсы) по регулируемым ценам, в том числе                                  | 73,8               | 191,0          |
|              | электрическая энергия   | 0,9                | 2,0            |
|              | отопление   | 38,3               | 184,1          |
|              | газ   |                    |                |
|              | ГВС   |                    |                |
|              | водоснабжение   | 34,6               | 4,9            |
|              | водоотведение   |                    |                |
| 2.4.         | Страховые взносы социального характера  | 1 298,5            | 1 408,5        |
| 2.5.         | Плата за аренду имущества и лизинг  | 0,0                | 0,0            |
| 2.6.         | Налог на имущество  | 26,8               | 68,7           |
|              | ВН  | 0,0                | 0,0            |
|              | СН1   | 0,0                | 0,0            |
|              | СН2   | 0,0                | 0,0            |
|              | НН  | 0,0                | 0,0            |
| 2.7.         | Налог на прибыль  | 52,8               | 62,5           |
| 2.8.         | Прочие налоги и сборы, в том числе  | 0,0                | 3,2            |
|              | плата за землю  | 0,0                | 2,7            |
|              | налог при упрощенной системе налогообложения  |                    |                |
| 2.9.         | Расходы на возврат и обслуживание заемных средств   |                    |                |
|              | в том числе на обслуживание заемных средств   |                    |                |
| 2.10.        | Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (пункт 87 Основ ценообразования) |                    |                |
| <b>2.11.</b> | <b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>  | <b>1 662,0</b>     | <b>2 007,7</b> |
| 2.12.        | Рост неподконтрольных расходов, %   | 53,29%             | 120,80%        |



## 3. Расчет необходимой валовой выручки на содержание сетей

| № п.п.  | Показатели   | 2015<br>утверждено | 2016 год план   |
|---------|--|--------------------|-----------------|
| 3.1.    | Плановые подконтрольные расходы  | 6 576,2            | 10 376,4        |
| 3.2.    | Плановые неподконтрольные расходы  | 1 662,0            | 2 007,7         |
| 3.3.    | Корректировка по факту,<br>в том числе   | 0,0                | 0,0             |
| 3.3.1.  | результаты деятельности до перехода к<br>регулированию тарифов на основе<br>долгосрочных параметров регулирования (пункт<br>11 Методических указаний ) |                    |                 |
| 3.3.2.  | корректировка по итогам истекшего года<br>долгосрочного периода (пункт 9 Методических<br>указаний ), в т.ч.  |                    |                 |
| 3.3.2.1 | корректировка подконтрольных расходов  |                    |                 |
| 3.3.2.2 | корректировка неподконтрольных расходов  |                    |                 |
| 3.3.2.3 | корректировка НВВ с учетом изменения<br>полезного отпуска и цен на электрическую<br>энергию (покупка потерь)   |                    |                 |
| 3.3.2.4 | изменение (неисполнение) инвестиционной<br>программы   |                    |                 |
| 3.4.    | Корректировка НВВ с учетом достижения<br>установленного уровня надежности и качества услуг   |                    |                 |
| 3.5.    | <b>ИТОГО НВВ</b>   | <b>8 238,2</b>     | <b>12 384,2</b> |
|         | % роста  |                    | 150,33%         |
| 3.6.    | Доля капитальных вложений за счет прибыли не<br>более 12 % от НВВ (п. 11 Методических указаний)  | 0,00%              | 0,00%           |
| 3.7.    | Распределение НВВ по уровням напряжения  | 8 238,2            | 12 384,2        |
|         | ВН   | 0,0                | 0,0             |
|         | СН1  | 0,0                | 0,0             |
|         | СН2  | 7 273,8            | 10 592,4        |
|         | НН   | 1 250,0            | 1 791,8         |

|   |         |         |
|---|---------|---------|
| в том числе доля, относимая на сторонних потребителей | 20,6%   | 18,2%   |
| ВН  | 0,0     | 0,0     |
| СН1   | 0,0     | 0,0     |
| СН2   | 1604,6  | 2250,2  |
| НН  | 154,2   | 0,0     |
| всего   | 1758,8  | 2250,2  |
| % роста   | 117,44% | 127,94% |

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ТАРИФАМ

| Наименование  | 2015<br>утверждено | 2016    |
|---|--------------------|---------|
| Одноставочный тариф на услуги по передаче<br>электрической энергии, руб./кВт.ч  | 0,38816            | 0,45013 |
| Двухставочный тариф на услуги по передаче<br>электрической энергии:<br>- ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт | 124,17672          | 170,47  |
| - ставка по оплате технологического расхода<br>электрической энергии на ее передачу, руб./МВт.ч.                            | 0,09889            | 0,11677 |
| Рост одноставочного тарифа, %   | 116,140%           | 115,96% |

Главный электрик:  
(или уполномоченное лицо)

  
(подпись)

  
(Ф.И.О.)