

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

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2018 год ООО «Триггер Ай-Ти»**

Раздел 1. Информация об организации

|                          |  |
|--------------------------|--|
| Полное наименование      | Общество с ограниченной ответственностью «Триггер Ай-Ти»       |
| Сокращенное наименование | ООО «Триггер Ай-Ти»  |
| Место нахождения         | 443035, г. Самара, ул. Мирная, дом 162Б                        |
| Фактический адрес        | 443035, г. Самара, ул. Мирная, дом 162Б                        |
| ИНН                      | 6315612456   |
| КПП                      | 631201001  |
| Ф.И.О. руководителя      | Генеральный директор, Король Мария Юрьевна                     |
| Адрес электронной почты  | <a href="mailto:nakonechnyi@k-inc.ru">nakonechnyi@k-inc.ru</a> |
| Контактный телефон       | 8 (846) 331-30-01  |
| Факс                     | 8 (846) 331-30-01  |



Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,  
относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка  
электрической энергии (мощности)  
ООО «Триггер Ай-Ти»

| N п/п  | Наименование показателей   | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год | Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год | Предложения на расчетный период регулирования 2018 год |
|--------|--|-------------------------|---|---|--|
| 1.     | Показатели эффективности деятельности организации  |                         | x   | x   | x  |
| 1.1.   | Выручка <5>  | тыс. рублей             | x   | x   | 119 195,8  |
| 1.2.   | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей             | x   | x   | 3 875,4  |
| 1.3.   | ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс. рублей             | x   | x   | 3 875,4  |
| 1.4.   | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей             | x   | x   | 2485,8   |
| 2.     | Показатели рентабельности организации  |                         | x   | x   | x  |
| 2.1.   | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | %                       | x   | x   | 3,25%  |
| 3.     | Показатели регулируемых видов деятельности организации   |                         | x   | x   | x  |
| 3.1.   | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>   | МВт                     | x   | x   | x  |
| 3.2.   | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>   | МВт*ч                   | x   | x   | x  |
| 3.3.   | Заявленная мощность <3>  | МВт                     | x   | x   | 8,23465  |
| 3.4.   | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>   | тыс. кВт*ч              | x   | x   | 53 525,229   |
| 3.5.   | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>                                       | тыс. кВт*ч              | x   | x   | 38 917,645   |
| 3.6.   | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>                | %                       | x   | x   |  |
| 3.7.   | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>  |                         | x   | x   | x  |
| 3.8.   | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>                    | МВт*ч                   | x   | x   | x  |
| 4.     | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего <6>   | тыс. рублей             | x   | x   | 119 195,8  |
| 4.1.   | Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего  | тыс. рублей             | x   | x   | 49 376,1   |
|        | в том числе:   |                         | x   | x   |  |
|        | оплата труда   |                         | x   | x   | 36 576,2   |
|        | ремонт основных фондов   |                         | x   | x   | 0,0  |
|        | материальные затраты   |                         | x   | x   | 4 098,6  |
| 4.2.   | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>                                     | тыс. рублей             | x   | x   | 69 819,7   |
| 4.3.   | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей             | x   | x   |  |
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс. рублей             | x   | x   |  |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)   |                         | x   | x   |  |
|        | Справочно:   |                         | x   | x   |  |
|        | Объем условных единиц <3>  | у.е.                    | x   | x   | 4 079,59   |
|        | Операционные расходы на условную единицу <3>   | тыс. рублей (у.е.)      | x   | x   | 12,103   |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                         | x   | x   |  |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала  | человек                 | x   | x   | 62   |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей на человека | x   | x   | 49 161,52  |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                         | x   | x   |  |
|        | Справочно:   |                         | x   | x   |  |
|        | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)   | тыс. рублей             | x   | x   |  |
|        | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств  | тыс. рублей             | x   | x   |  |

<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).

<5> Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразование"

котловая выручка + платежи от сетевых

<6>

Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО

Приложение № 5  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования  
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

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

| N п/п  | Наименование показателей   | Единица<br>изменения | Фактические показатели за год,<br>предшествующий базовому периоду<br>2016 год |               | Показатели, утвержденные на<br>базовый период -<br>2017 год |               | Предложения на расчетный период<br>регулирования -2018 год   |               |
|--|--|----------------------|---|---------------|---|---------------|--|---------------|
|  |  |                      | 1-е полугодие   | 2-е полугодие | 1-е полугодие   | 2-е полугодие | 1-е полугодие  | 2-е полугодие |
| 1.2.   | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  |                      |   |               |   |               | Смежные сетевые организации для<br>расчета индивидуальных тарифов на<br>услуги по передаче электрической<br>энергии по сетям ООО «Триггер Ай-<br>Ти»:<br><br>1) филиал ПАО "МРСК Волги" -<br>"Самарские распределительные<br>сети" |               |
|  | ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" - ООО «Триггер Ай-Ти»<br>двухставочный тариф |                      |   |               |   |               |  |               |
|  | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | одноставочный тариф  | руб./кВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
| ПАО "Салют" - ООО «Триггер Ай-Ти»<br>двухставочный тариф         | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | x   | x             | x   | x             | 2 ) ПАО "Салют"  |               |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | одноставочный тариф  | руб./кВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | x   | x             | x   | x             |  |               |
| ООО "СК-Энерго" - ООО «Триггер Ай-Ти»<br>двухставочный тариф     | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | x   | x             | x   | x             | 3) ООО "СК-Энерго"   |               |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | одноставочный тариф  | руб./кВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | x   | x             | x   | x             |  |               |
| АО "ССК" - ООО «Триггер Ай-Ти»<br>двухставочный тариф            | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | x   | x             | x   | x             | 4 ) АО "ССК"   |               |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | одноставочный тариф  | руб./кВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | x   | x             | x   | x             |  |               |
| ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ" - ООО «Триггер Ай-Ти»<br>двухставочный тариф | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | x   | x             | x   | x             | 5) ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"   |               |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | одноставочный тариф  | руб./кВт·ч           | x   | x             | x   | x             |  |               |
|  | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | x   | x             | x   | x             |  |               |

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<\*> Указаны тарифы для взаиморасчетов ООО «Триггер Ай-Ти» со смежными сетевыми организациями.

В паре смежных сетевых организаций первая - организация-плательщик, вторая - получатель платы.