

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(тарифа на передачу электрической энергии на 2019 год)
(расчетный период регулирования)
Общество с ограниченной ответственностью "Горсети" (ООО "Горсети")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

| Раздел 1. Информация об организации | |
|--|---|
| Полное наименование | Общество с граниченной ответственностью "Горсети" |
| Сокращенное наименование | ООО "Горсети" |
| Место нахождения | Томская область, г. Томск, ул. Шевченко, 62 А |
| Фактический адрес | Томская область, г. Томск, ул. Шевченко, 62 А |
| ИНН | 7017081040 |
| КПП | 701701001 |
| Ф.И.О. руководителя | Резников Владимир Тихонович |
| Адрес электронной почты | priges@mail.tomsknet.ru. |
| Контактный телефон | (3822) 99-98-83 (приемная), 99-99-60 |
| Факс | (3822) 99-96-77 (факс) |

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 |
|-----------|---|-------------------|---|---|---|
| | | | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 1 587 455 | - | - |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 200 591 | - | - |
| 1.3. | ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 347 018 | - | - |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 120 600 | - | - |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более) | процент | 7,60% | - | - |
| 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 час | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность*(3) | МВт | 223,34 | 229,41 | 230,55 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии всего*(3) | тыс. квт ч | 1 462 349,26 | 1 439 636,12 | 1 442 515,47 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *(3) | тыс. квт ч | 653 389,37 | 672 316,28 | 673 660,95 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3) | процент | Норматив на 2017 год Минэнерго РФ не устанавливался, при расчете тарифа принят норматив потерь 8,38 % | Норматив на 2018 год Минэнерго РФ не устанавливался, при расчете тарифа принят норматив потерь 8,38 % | Направлен баланс з/э с нормативом потерь 8,38 % |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3) | | Приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области № 8/59 от 28.03.2014 г.(Приложение 3) | | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4) | | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего | | | | |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией*(2,4) | тыс. рублей | | | |
| | подконтрольные расходы*(3)-всего | тыс. рублей | 599 631 | 624 728 | 652 641 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | тыс. рублей | 384 603 | 432 801 | 452 138 |
| | ремонт основных фондов | тыс. рублей | 123 734 | 127 059 | 132 736 |
| | материальные затраты | тыс. рублей | 40 222 | 31 695 | 33 111 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2,4); | | | | |
| | неподконтрольные расходы*(3)-всего*(3) | | 350 812 | 359 070 | 336 360 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 20 265 | 46 041 | 3 952 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 132 728,61 | 129 119,83 | 134 404,82 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период*(1) | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|---|-------------------------|--|--|---|
| | | | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы(кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014г. № 26/248 (в редакции приказа от 25.09.2015г. №6-735/9 (184), от 12.08.2016 г. № 6-47/9 (240)), от 27.10.2017 г. № 6-252. | | |
| | Справочно: | | | | |
| | Объем условных единиц*(3) | у.е. | 22 087,97 | 21 664,91 | 22 087,97 |
| | Операционные расходы на условную единицу*(3) | тыс.рублей/(у.е.) | 43,03 | 45,41 | 44,78 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 669,08 | 729,49 | 740,18 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 47,90 | 49,44 | 50,90 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы зарегистрировано в Роструде 14 апреля 2017 года регистрационный №8/17-19. | | |
| | Справочно: | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) тыс. | тыс. рублей | 6 000 | 6 000 | 6 000 |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |

Директор по экономике и финансам



Шульгин

Г.В. Шульгин

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период* (2018 год) | | Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) | |
|-------|---|-------------------|---|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 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 | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 394 248,41 | 381 186,82 | 422 485,88 | 419 803,90 | 425 682,51 | 433 571,32 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт час | 178,82 | 246,64 | 203,57 | 277,27 | 191,00 | 285,38 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт час | 866,26 | 934,08 | 931,68 | 1 005,38 | 945,82 | 1 040,20 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



Г.В.Шульгин

Директор по экономике и финансам