

## Тарифы за 2012 год.

### - Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг территории Тюменской области, ХМАО, ЯНАО

Утвержден Региональной Энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО, ЯНАО (Решение № 395 от 21.12.2011 г.)  
с 01.01.2012 года

| № п/п | Показатель  | Единица измерения | Диапазоны напряжения |            |            |            |
|-------|---|-------------------|----------------------|------------|------------|------------|
|       |   |                   | ВН                   | СН-I       | СН-II      | НН         |
|       | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)<br>(тарифы указаны без НДС) |                   |                      |            |            |            |
| 1.    | Одноставочный тариф   | руб./МВт.ч.       | 747,74               | 1 224,70   | 1 329,38   | 1 367,36   |
| 2.    | Двухставочный тариф   |                   |                      |            |            |            |
| 2.1.  | - ставка за содержание электрических сетей  | руб./МВт мес.     | 518 390,20           | 802 882,99 | 883 521,09 | 510 865,91 |
| 2.2.  | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях                | руб./МВт.ч.       | 45,20                | 125,62     | 132,00     | 269,11     |

### - Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг территории Тюменской области, ХМАО, ЯНАО

утвержден Региональной Энергетической комиссией Тюменской области, ХМАО, ЯНАО (Решение № 395 от 21.12.2011 г.)  
с 01.07.20121 года

| № п/п | Показатель  | Единица измерения | Диапазоны напряжения |            |            |            |
|-------|---|-------------------|----------------------|------------|------------|------------|
|       |   |                   | ВН                   | СН-I       | СН-II      | НН         |
|       | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)<br>(тарифы указаны без НДС) |                   |                      |            |            |            |
| 1.    | Одноставочный тариф   | руб./МВт.ч.       | 829,99               | 1 359,42   | 1 476,61   | 1 517,77   |
| 2.    | Двухставочный тариф   |                   |                      |            |            |            |
| 2.1.  | - ставка за содержание электрических сетей  | руб./МВт мес.     | 572 123,30           | 852 332,26 | 963 700,95 | 553 967,18 |
| 2.2.  | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях                | руб./МВт.ч.       | 40,72                | 118,44     | 132,96     | 265,58     |

### - Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «МЭН» и ОАО «Тюменьэнерго»

Утвержден Региональной энергетической комиссией Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО (Выписка из решения № 12 от 08.02.2012г.)  
с 01.01.2012 года

| № п/п | Наименование сетевых организаций                | Двухставочный тариф<br>(без НДС)         |  | Одноставочный тариф (без НДС) |
|-------|---|--|--|-------------------------------|
|       |   | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |                               |
|       |   | руб./МВт мес.                            | руб./МВт ч.  |                               |
| 1.    | ОАО «Тюменьэнерго» -<br>ООО «МегионЭнергоНефть» | 183 468,38                               |  | 276,19                        |

### - Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «МЭН» и ОАО «Тюменьэнерго»

Утвержден Региональной энергетической комиссией Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО (Выписка из решения № 110 от 30.05.2012 г.)  
с 01.07.2012 года

| № п/п | Наименование сетевых организаций                | Двухставочный тариф<br>(без НДС)         |  | Одноставочный тариф (без НДС) |
|-------|---|--|--|-------------------------------|
|       |   | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |                               |
|       |   | руб./МВт мес.                            | руб./МВт ч.  |                               |
| 1.    | ОАО «Тюменьэнерго» -<br>ООО «МегионЭнергоНефть» | 628 416,44                               | 86,53  | 1 051,24                      |

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "МЭН" на 2012 год:**

Утверждена Региональной энергетической комиссией Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО (Решение № 379-тп/86 от 08.11.2012г.)

| № п/п | Заказчик            | Сумма, руб. |           |          |
|-------|---------------------|-------------|-----------|----------|
|       |                     | 35 кВ       | 6 кВ      | 0,4 кВ   |
| 1.    | ООО "Экостройтранс" |             | 13 095,01 |          |
| 2.    | ООО "НБК"           |             | 14 428,00 |          |
| 3.    | ООО "Гидроимпульс"  |             |           | 4 519,75 |
| 4.    | ООО "Гидроимпульс"  |             |           | 5 386,93 |
| 5.    | ООО "Гидроимпульс"  |             |           | 4 414,58 |
| 6.    | ООО "Гидроимпульс"  |             |           | 6 438,57 |
| 7.    | ООО "Гидроимпульс"  |             |           | 4 309,42 |
| 8.    | ООО "Гидроимпульс"  |             |           | 4 362,00 |
| 9.    | ООО "НБК"           |             |           | 5 295,74 |
| 10.   | ООО "НБК"           |             |           | 5 748,56 |
| 11.   | ООО "НБК"           |             |           | 5 513,77 |
| 12.   | ООО "НБК"           |             |           | 6 765,00 |

**о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:**

об отпуске электроэнергии в сеть ООО "МЭН" по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям ООО "МЭН".

| Уровни напряжения | Отпуск электроэнергии в сеть ООО "МЭН" |                   |
|-------------------|--|-------------------|
|                   | 2012 г.                                |                   |
|                   | план<br>млн.кВт*ч                      | факт<br>млн.кВт*ч |
| 110 кВ            | 8,101                                  | 8,101             |
| 35 кВ             | 133,414                                | 176,777           |
| 6 кВ              | 49,683                                 | 3,469             |
| 0,4 кВ            | 0,000                                  | 0,000             |
| <b>ВСЕГО</b>      | <b>191,198</b>                         | <b>188,347</b>    |

об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям ООО "МЭН" в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования (отпуск электроэнергии из сети ООО "МЭН")

| Уровни напряжения | Отпуск электроэнергии из сети ООО "МЭН" потребителям<br>(полезный отпуск) |                   |
|-------------------|---|-------------------|
|                   | 2012 г.   |                   |
|                   | план<br>млн.кВт*ч   | факт<br>млн.кВт*ч |
| 110 кВ            | 0,000   | 0,000             |
| 35 кВ             | 17,113  | 21,485            |
| 6 кВ              | 38,865  | 34,675            |
| 0,4 кВ            | 5,499   | 5,734             |
| <b>ВСЕГО</b>      | <b>61,477</b>   | <b>61,894</b>     |

| Уровни напряжения | Отпуск электроэнергии из сети ООО "МЭН" потребителям<br>(смежным ТСО) |                   |
|-------------------|---|-------------------|
|                   | 2012 г.   |                   |
|                   | план<br>млн.кВт*ч   | факт<br>млн.кВт*ч |
| 110 кВ            | 0,000   | 0,000             |
| 35 кВ             | 117,873   | 118,236           |
| 6 кВ              | 3,933   | 2,163             |
| 0,4 кВ            | 0,076   | 0,066             |
| <b>ВСЕГО</b>      | <b>121,881</b>  | <b>120,466</b>    |

о потерях электроэнергии в сетях ООО "МЭН" в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования.

| Уровни напряжения | Потери электроэнергии в сетях ООО "МЭН" |                   |
|-------------------|---|-------------------|
|                   | 2012 г.                                 |                   |
|                   | план<br>млн.кВт*ч                       | факт<br>млн.кВт*ч |
| 110 кВ            | 0,000                                   | 0,804             |
| 35 кВ             | 5,771                                   | 3,803             |
| 6 кВ              | 2,068                                   | 1,306             |
| 0,4 кВ            | 0,000                                   | 0,076             |
| <b>ВСЕГО</b>      | <b>7,839</b>                            | <b>5,989</b>      |

| Уровни напряжения | Потери электроэнергии в сетях ООО "МЭН" |              |
|-------------------|---|--------------|
|                   | 2012 г.                                 |              |
|                   | план<br>%                               | факт<br>%    |
| 110 кВ            | 0,000%                                  | 0,077%       |
| 35 кВ             | 4,100%                                  | 2,678%       |
| 6 кВ              | 4,100%                                  | 8,560%       |
| 0,4 кВ            | 0,000%                                  | 0,000%       |
| <b>ВСЕГО</b>      | <b>4,10%</b>                            | <b>3,18%</b> |

**о затратах на оплату потерь, в том числе:**

о затратах ООО "МЭН" на покупку потерь в собственных сетях:

| год    | Затраты (тыс.руб без НДС) |
|--------|---------------------------|
| 2012г. | 12 021,0                  |

Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения, предоставлены субъектам оперативно-диспетчерского управления в июне и декабре 2012 года.

**ООО "МЭН"**

**Перечень зон деятельности сетевой организации.**

**Зона деятельности ООО "МЭН" – ХМАО: г.Мегион, месторождения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в Нижневартовском и Сургутском районах.**

**ООО "МЭН"**

**Об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг).**

В рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии сетевая организация обязуется осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а потребитель услуг – оплатить их.

Правительством Российской Федерации утверждены «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» и «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (ПП 861 от 27 декабря 2004 г.)

Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Ноябрьскэнергонефть» соответствуют и «Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...» (ПП 861 от 27 декабря 2004 г.).

Аварийные отключения за период с 01.01.2012 г. по 31.12.2012 г.

| № п/п | Наименование присоединения, электрооборудования  | Дата откл. | Время откл. | Дата вкл. | Время Вкл. | Автоматика      | Причина отключения   | Принятые меры   |
|-------|--|------------|-------------|-----------|------------|-----------------|--|---|
| 1.    | ПС 35/6 кВ Котельная Ф-15 Объекты г.Мегиона (ООО "МУБР", ООО "АТС", МУП "ТВК", ГСК "Спутник")  | 11.апр.12  | 8:35        | 11.апр.12 | 8:59       | АПВ выведено    | Схлест проводов при ветре  | Осмотр ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ<br>ТУ: Не использовалось  |
| 2.    | ПС 35/6 кВ Котельная Яч.15 объекты г.Мегиона (ООО "НСТ", ИЧП "Афган", БПО МУУБР, ГСК "Спутник").   | 20.апр.12  | 13:00       | 20.апр.12 | 15:50      | АПВ выведено    | Схлест проводов при ветре  | Осмотр ВЛ-6кВ. Перетяжка провода, укрепление оттяжки опоры 17. Составлен акт. ТУ: Не использовалось   |
| 3.    | ПС 35/6 кВ Баграс яч.18 КП-36, р-551, р-574  | 20.апр.12  | 23:16       | 20.апр.12 | 23:18      | АПВ не успешно  | Схлест проводов при ветре  | Осмотр ПС 35/6кВ, контроль за запуском мех. фонда. Запланированы замена изоляторов фаза В, С на ПЛУ № 19, провис проводов выше нормы, перетяжка проводов ВЛ от ПЛУ до оп.20 отпайка на КП-36 на 27.04.2012г.<br>ТУ: Успешно "ВКЛ"   |
| 4.    | ПС 35/6кВ Северная Ф-15 ЧОУ "Мега-Щит", Центр Службы спасения, Мотокросс, Экология, ООО "МТУ", ЗАО "Стройдизайн", ООО "МегионНефтьРемСервис", ООО СК ЮЭС, ЦИТС ВНГДУ, Союз Сервис, ООО БСК, ООО МТУ. | 06.мар.12  | 8:10        | 06.мар.12 | 10:46      | АПВ выведено    | КЗ у субабонента   | Осмотр ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ. Откл. ЛР-6кВ на КТПН 6/0,4кВ ЦБПО №2. РПВ в 10:46 успешно. Проверка сопротивления изоляции КЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ мегаомметром.<br>ТУ: Не использовалось   |
| 5.    | ПС 35/6 кВ Северная Ф-6 ООО "МНРС", ЗАО "Сипромэкс", ЗАО "Мега-Сервис", ГК "Сигнал".   | 28.авг.12  | 12:45       | 28.авг.12 | 16:29      | АПВ выведено    | Отключения по вине энергоснабжающей организации                      | Произведён осмотр ВЛ-6кВ, отходящих КЛ-6, КТПН 6/0,4кВ. Замечаний повлекших аварийное отключение не выявлено.<br>ТУ: Не использовалось  |
| 6.    | ПС 35/6 кВ Промысловая-1 яч.16 К-3, К-3 бис, К-61, База "Югра", пикет 090  | 14.июл.12  | 15:28       | 14.июл.12 | 15:28      | АПВ успешно     | Грозовые перенапряжения  | Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ. Контроль за уровнями напряжений, за запуском мех. фонда. Составлен акт. Произведена замена изоляции на оп. № 10.5 Ф-А, В; 11.5 Ф-В; 36.5 Ф-В; 40.5 Ф-А; 201 Ф-А, В. 31.07.2012г. ТУ: Не использовалось  |
| 7.    | ПС 35/6 кВ КНС-4 яч.9 АЗС Велар, АЗС МегионГазСервис, КП-104, 105, 106.  | 14.июл.12  | 16:24       | 14.июл.12 | 16:24      | АПВ успешно     | Грозовые перенапряжения  | Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, запуск м/ф контроль за У, I. Отказ ЦИТС 7раз. Замена изоляции 25.07.2012.   |
| 8.    | ПС 35/6 кВ Баграс яч.5 СОТЫ, КФХ   | 20.июл.12  | 5:34        | 20.июл.12 | 5:48       | АПВ выведено    | Грозовые перенапряжения  | Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ. Произведена замена изоляторов на оп. №49 Ф-"А", "В" отпайка на СОТ "Рубин", на оп. №86 Ф-"А", "С" отпайка на СОТ "Радуга" 24.07.12г. ТУ: Успешно "ВКЛ"  |
| 9.    | ПС 35/6 кВ Кондратьевская яч.18 К-12,130, полигон ТБО.   | 02.авг.12  | 21:17       | 02.авг.12 | 21:17      | АПВ успешно     | Наезд транспортных средств или воздействие строительными механизмами | Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, ПЛУ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ, запуск мех. фонда, контроль за У, I.<br>ТУ: Не использовалось  |
| 10.   | ПС 35/6 кВ КРС яч.16 КП-185, Атобан Ямал   | 04.авг.12  | 16:00       | 04.авг.12 | 16:09      | АПВ не работало | Грозовые перенапряжения  | Осмотр ВЛ-6кВ 05.08.12г. ТУ: Успешно "ВКЛ". 06.05.2012 произвели замену изоляции, проверку АПВ.   |
| 11.   | ПС 35/6 кВ Баграс яч.5 СОТЫ, КФХ   | 04.авг.12  | 18:39       | 04.авг.12 | 20:34      | АПВ выведено    | Грозовые перенапряжения  | Произведен осмотр ПС 35/6кВ, ВВ-6кВ включен в работу. 06,07,08.12г. произведён осмотр ВЛ-6кВ. Произведена замена изоляции на оп. №5,29,46 08.08.12г. ТУ: Не использовалось  |
| 12.   | ПС 35/6 кВ КНС-3м яч.16 К-12, 14, 17, 18, скв.565, 586   | 03.сен.12  | 13:15       | 03.сен.12 | 13:15      | АПВ успешно     | Грозовые перенапряжения  | Осмотр ПС 35/6кВ, ВЛ-6кВ, контроль за уровнем напряжения, запуском мех. фонда. Отказ ЦИТС 11 раз. Подана заявка на 04.10.12г. ТУ: Не использовалось   |
| 13.   | ПС 35/6 кВ КНС-4 яч.3 К-20,50,51, АЗС, Сот подзем.   | 30.окт.12  | 5:45        | 30.окт.12 | 5:45       | АПВ не работало | Разрушение изоляционных материалов, старение оборудования            | ТУ в 05:46 не успешно, вкл. АВ-0,4кВ ШУ, РПВ в 06:03. Контроль за напряжением, запуск мех. фонда. Осмотр ПС 35/6кВ, КЛ-6кВ, ВЛ-6кВ, КТПН 6/0,4кВ. Демонтаж одной из двух КЛ-6кВ АВВГ 3*95 от яч.3 до оп.1. Отправлена телефонограмма в ЦИТС о предоставлении информации с СУ ЭЦН. Составлен Акт<br>ТУ: Не успешно "ВКЛ" |
| 14.   | ПС 35/6 кВ Куст-47 яч.15 К-23, 99а, 100, 102б, Сот "Дорожник", "ВМУ"   | 31.дек.12  | 15:18       | 31.дек.12 | 15:18      | АПВ успешно     | Наезд транспортных средств или воздействие строительными механизмами | Осмотр ПС 35/6кВ, восстановление оттяжки оп. 12.2 отпайки на КП-100 ВЛ-6кВ Ф-15, взяты объяснения с водителя ООО "НСС", составлен акт. ТУ: Не использовалось  |

**ООО "МЭН"**

**Порядок выполнения технологических мероприятий** определяется в соответствии с «Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...» (ПП 861 от 27 декабря 2004г.).