**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

**от 20 декабря 2013 г. N 284-пр/э**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ**

**ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ**

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

**АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2014 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=CBCE12C67EA3EB99324860E6D079D49914D2896338AEACBFFC084EF8A03B946B5D435B9C621A01E5ADuCN) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=CBCE12C67EA3EB99324860E6D079D49914D2886B3BAAACBFFC084EF8A03B946B5D435B9C621B00E4ADuDN) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Положением](consultantplus://offline/ref=CBCE12C67EA3EB9932487EEBC6158A9C15DFD66739A4A3E9A45715A5F7329E3C1A0C02DE261601E5DD75ACA5uAN) об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора Амурской области от 22 декабря 2008 г. N 491, на основании решения Правления управления от 20 декабря 2013 г. N 279-13/э приказываю:

1. Установить единые (котловые) [тарифы](#Par34) на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2014 год с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном [порядке](consultantplus://offline/ref=CBCE12C67EA3EB9932487EEBC6158A9C15DFD6673AA4A6E9A55715A5F7329E3C1A0C02DE261601E5DD70AEA5uBN).

Начальник управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

О.М.ЛИЧМАН

Приложение

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 20 декабря 2013 г. N 284-пр/э

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

**АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

┌──────┬────────────────────────┬─────────────┬─────────────────────────────────────────┬─────────────────────────────────────────┐

│ N │ Тарифные группы │ Единица │ 1 полугодие │ 2 полугодие │

│ п/п │ потребителей │ измерения ├─────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│ │ электрической энергии │ │ Диапазоны напряжения │ Диапазоны напряжения │

│ │ (мощности) │ ├─────────┬─────────┬──────────┬──────────┼─────────┬─────────┬──────────┬──────────┤

│ │ │ │ ВН │ СН-I │ СН-II │ НН │ ВН │ СН-I │ СН-II │ НН │

├──────┼────────────────────────┼─────────────┼─────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┼─────────┼──────────┼──────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │ 6 │ 7 │ 8 │ 9 │ 10 │ 11 │

├──────┼────────────────────────┴─────────────┴─────────┴─────────┴──────────┴──────────┴─────────┴─────────┴──────────┴──────────┤

│1. │Прочие потребители │

├──────┼────────────────────────┬─────────────┬─────────┬─────────┬──────────┬──────────┬─────────┬─────────┬──────────┬──────────┤

│1.1. │Одноставочный тариф │руб./кВт ч │1,30277 │1,48256 │2,87767 │3,20488 │1,30277 │1,48256 │2,87767 │3,20488 │

├──────┼────────────────────────┴─────────────┴─────────┴─────────┴──────────┴──────────┴─────────┴─────────┴──────────┴──────────┤

│1.2. │Двухставочный тариф │

├──────┼────────────────────────┬─────────────┬─────────┬─────────┬──────────┬──────────┬─────────┬─────────┬──────────┬──────────┤

│1.2.1.│- ставка за содержание │руб./кВт мес.│752,98275│797,80006│1627,68447│1608,86311│752,98275│797,80006│1627,68447│1608,86311│

│ │электрических сетей │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────────────┼─────────────┼─────────┼─────────┼──────────┼──────────┼─────────┼─────────┼──────────┼──────────┤

│1.2.2.│- ставка на оплату │руб./кВт ч │0,26063 │0,38001 │0,52044 │0,87782 │0,26063 │0,38001 │0,52044 │0,87782 │

│ │технологического расхода│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(потерь) в электрических│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетях │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────────────┴─────────────┴─────────┴─────────┴──────────┴──────────┴─────────┴─────────┴──────────┴──────────┤

│2. │Население и приравненные к нему категории потребителей │

├──────┼────────────────────────┬─────────────┬─────────────────────────────────────────┬─────────────────────────────────────────┤

│2.1. │Одноставочный тариф │руб./кВт ч │0,42829 │0,40265 │

├──────┼────────────────────────┴─────────────┴─────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│ N │ Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки │НВВ сетевых организаций без учета оплаты │

│ п/п │ (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых │ потерь, учтенная при утверждении │

│ │ (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте │ (расчете) единых (котловых) тарифов │

│ │ Российской Федерации │ на услуги по передаче электрической │

│ │ │ энергии в субъекте Российской Федерации │

│ │ ├─────────────────────────────────────────┤

│ │ │ тыс. руб. │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│1. │ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Амурские │5890829,87 │

│ │электрические сети") │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│2. │ОАО "Амурские коммунальные системы" │350836,01 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│3. │ОАО "Российские железные дороги" в лице филиала "Дальневосточная железная │67608,00 │

│ │дорога" │ │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│4. │ОАО "Российские железные дороги" в лице филиала "Забайкальская железная дорога" │76560,62 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│5. │ОАО "Оборонэнерго" в лице филиала "Дальневосточный" │71775,58 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│6. │МУП "Горэлектротеплосеть" │94139,70 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│7. │ООО "Районные электрические сети │131681,46 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│8. │ОАО "Облкоммунсервис" │3470,60 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│9. │МУП "Теплоэнерго г. Белогорск" │5751,97 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│10. │Талданский щебеночный завод - филиал ОАО "Первая нерудная компания" │2881,38 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│11. │МУП "Ромненские коммунальные сети" │6947,77 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│12. │ООО "Предприятие Зейские электрические сети" [<\*>](#Par115) │7560,52 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│13. │ООО Теплокомбинат "Восточный" [<\*>](#Par115) │1251,22 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│14. │МУП "Электросети" [<\*>](#Par115) │12702,82 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│15. │МУ "Тайга" [<\*>](#Par115) │1602,58 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│16. │ООО "Трансэнерго" [<\*>](#Par115) │11421,40 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│17. │ООО "Сети" [<\*>](#Par115) │63897,37 │

├──────┼────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│18. │ООО "Амурагропромэнерго" [<\*>](#Par115) │1129,79 │

├──────┴────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┼─────────────────────────────────────────┤

│ВСЕГО │6802048,66 │

└───────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┴─────────────────────────────────────────┘

--------------------------------

Примечание: <\*> Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.