АДМИНИСТРАЦИЯ МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ

ПРИКАЗ от 28 декабря 2012 г. N 92-8/э

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ НА 2013 ГОД ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ФИЛИАЛА "КОЛЫМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ОАО "КОЛЫМАЭНЕРГО"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФСТ России от 9 октября 2012 года N 228-э/1 "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год", постановлением администрации Магаданской области от 20 ноября 2006 года N 420-па "Об утверждении положения о департаменте цен и тарифов администрации Магаданской области", а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса Правлением департамента цен и тарифов администрации Магаданской области (протокол от 28 декабря 2012 года N 92-ПЭ), департамент цен и тарифов администрации Магаданской области приказывает:

- 1. Установить на 2013 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую покупателям филиала "Колымские электрические сети" ОАО "Колымаэнерго" с календарной разбивкой согласно приложениям 1, 2.
- 2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2013 года.
- 3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2013 года.

Начальник И.В.ВАРФОЛОМЕЕВА

Приложение 1 к приказу от 28.12.2012 N 92-8/э

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ФИЛИАЛА "КОЛЫМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ОАО "КОЛЫМАЭНЕРГО" С 01.01.2013 ПО 30.06.2013

| | Показатель (группы | Диапазоны напряжения | | | | | |
|-------|---|----------------------|----|------|-------|----|--|
| N п/п | потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Ед. изм. | ВН | CH-I | CH-II | нн | |

| | <*>) | | | | | |
|--------|--|--------------------|--------|--------|--------------------|--------------------|
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | Покупатели п | . Сине | егорье | | |
| 1 | Прочие потр | | | | ся без НДС) | |
| 1.1. | Одноставочный | | | | 4454 00 | 0.704 60 |
| | тариф средневзвешенная | руб./МВт ч | Х | X | 1151,20 | 2784,60 |
| 1.1.1. | стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | х | х | 556 , 88 | 1096,44 |
| 1.1.1. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт·ч | _ | - | - | _ |
| 1.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт ч | х | Х | 501,62 | 1315,84 |
| | инфраструктурные | | | | | |
| | платежи сбытовая | руб./МВт ч | _ | _ | _ | _ |
| 1.1.3. | надбавка гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | x | x | 92 , 70 | 372,32 |
| 1.2. | Двухставочный | | | | | |
| | тариф средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | X | Х | х | х |
| | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./МВт · мес. | x | × | 180489,02 | 320118 , 94 |
| 1.2.1. | ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./МВт ч | х | х | 141,28 | 342,16 |
| | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт ч | _ | - | - | - |
| | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | x | x | х | x | х |
| 1.2.2. | единая ставка на содержание электрических | руб./МВт. | | | | |
| | сетей | Mec. | Х | X | 438709 , 70 | 997251,83 |

| | единая ставка на | | | | | |
|----------|------------------------------|---|----------------|---|------------------|-----------------|
| | оплату | | | | | |
| | технологического | | | | | |
| | расхода (потерь) | | | | | |
| 1 0 0 | электроэнергии | руб./МВт ч | X | X | 115,40 | 1042,89 |
| 1.2.3. | инфраструктурные | - / | | | | |
| | платежи | руб./МВт·ч | _ | _ | _ | _ |
| 1 0 4 | сбытовая | | | | | |
| 1.2.4. | надбавка | | | | | |
| | гарантирующего | NI /MD | | | 02 70 | 272 22 |
| 1.3. | поставщика | руб./МВт.ч | X | Х | 92,70 | 372,32 |
| | Тарифы, дифференци | | 1 | | | 2206 12 |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./МВт ч | Х | Х | 990,49 | 2396,12 |
| 1 2 1 1 | средневзвешенная | | | | | |
| 1.3.1.1. | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | NI /MD | | | 211 11 | 610 55 |
| | (мощности) | руб./МВт ч | Х | Х | 311,11 | 612 , 55 |
| | удельная | | | | | |
| | CTOMMOCTE | | | | | |
| | электроэнергии (мощности) | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | _ | _ | _ | _ |
| | услуги по | PAO./HDT 4 | _ | _ | _ | _ |
| | передаче единицы | | | | | |
| 1.3.1.2. | электрической | | | | | |
| 1.3.1.2. | энергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | х | Х | 501 , 62 | 1315,84 |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные | F J C T J C T C C C C C C C C C C C C C C | | | 332,32 | |
| | платежи | руб./МВт ч | _ | _ | _ | _ |
| | сбытовая | 10 | | | | |
| 1.3.1.4 | надбавка | | | | | |
| | гарантирующего | | | | | |
| | поставщика | руб./МВт ч | Х | Х | 92 , 70 | 372 , 32 |
| 1.3.2 | - полупиковая | | | | | |
| | зона | руб./МВт ч | Х | X | 1080,25 | 2613,04 |
| | средневзвешенная | | | | | |
| 1.3.2.1 | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт∙ч | X | X | 416,62 | 820 , 28 |
| | удельная | | | | | |
| | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт ч | _ | _ | | _ |
| | услуги по | | | | | |
| 1 2 2 2 | передаче единицы | | | | | |
| 1.3.2.2 | электрической | | | | | |
| | энергии | /ND | _ | | FO1 CO | 1015 04 |
| 1 2 0 2 | (мощности) | руб./МВт ч | X | Х | 501,62 | 1315,84 |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные | nue /MDm | | | | |
| | платежи сбытовая | руб./МВт ч | - - | _ | | _ |
| 1.3.2.4 | надбавка | | | | | |
| 1.3.2.4 | | | | | | |
| | гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | Х | Х | 92 , 7 | 372 , 32 |
| 1.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт ч | X | X | 1122,27 | 2714,58 |
| 1.3.3 | средневзвешенная | PAO./VDI 4 | ^ | Λ | 1122 , 21 | 2/14,00 |
| 1.3.3.1 | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | x | Х | 466,01 | 917 , 52 |
| L | 1 ' ' | 1 = 0 . | 1 | | , - | , - |

| | услуги по | I | | I | | |
|---------|-------------------------------|---------------|--------|----------|-----------------|-------------------|
| | передаче единицы | | | | | |
| 1.3.3.2 | электрической | | | | | |
| | энергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | х | х | 501,62 | 1315,84 |
| | удельная | 1-0-17-1-1 | | | 312,12 | |
| | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт ч | _ | _ | _ | _ |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные | | | | | |
| | платежи | руб./МВт ч | _ | _ | _ | _ |
| | сбытовая | | | | | |
| 1.3.3.4 | надбавка | | | | | |
| | гарантирующего | | | | | |
| | поставщика | руб./МВт ч | Х | Х | 92 , 7 | 372 , 32 |
| 1.4 | Тарифы, дифференци | рованные по д | вум зо | онам суп | гок | |
| 1.4.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | Х | Х | 990,49 | 2396,12 |
| | средневзвешенная | | | | | |
| 1.4.1.1 | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | Х | Х | 311,11 | 612,55 |
| | удельная | | | | | |
| | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт∙ч | _ | - | _ | - |
| | услуги по | | | | | |
| | передаче единицы | | | | | |
| 1.4.1.2 | электрической | | | | | |
| | энергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | Х | Х | 501 , 62 | 1315,84 |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные | | | | | |
| | платежи | руб./МВт ч | _ | - | _ | |
| 1 4 1 4 | сбытовая | | | | | |
| 1.4.1.4 | надбавка | | | | | |
| | гарантирующего | c /250 | | | 00 70 | 270 20 |
| 1 4 0 | поставщика | руб./МВт·ч | Х | Х | 92,70 | 372,32 2906,40 |
| 1.4.2 | - пиковая зона | руб./кВт ч | X | X | 1201,64 | ∠906 , 40 |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость | | | | | |
| 1.4.2.1 | | | | | | |
| | электроэнергии (мощности) | руб./МВт ч | Х | Х | 559 , 31 | 1101,22 |
| | удельная | PAO·/HDI A | ^ | Λ | JJ9 , J1 | 1101,22 |
| | удельная | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт ч | _ | _ | _ | _ |
| | услуги по | | | | | |
| | передаче единицы | | | | | |
| 1.4.2.2 | электрической | | | | | |
| | энергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | Х | Х | 501 , 62 | 1315,84 |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные | | | | • | • |
| | платежи | руб./МВт ч | _ | - | - | _ |
| | сбытовая | | | | | |
| 1.4.2.4 | надбавка | | | | | |
| | гарантирующего | | | | | |
| | поставщика | руб./МВт∙ч | Х | Х | X | Х |
| | | | | | | |

Примечание: тарифы не включают налог на добавленную стоимость. <*> Интервалы тарифных зон суток для потребителей на розничных

(потребительских) рынках электрической энергии (мощности) устанавливаются ФСТ России.

Приложение 2 к приказу от 28.12.2012 N 92-8/э

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ФИЛИАЛА "КОЛЫМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ОАО "КОЛЫМАЭНЕРГО" С 01.07.2013 ПО 31.12.2013

| | Показатель | Диапазоны напряжения | | | | | |
|--------|--|----------------------|-------|----------|----------------|---------|--|
| | (группы | | | | 1 | | |
| N п/п | потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток <*>) | Ед. изм. | вн | CH-I | CH-II | нн | |
| | | Покупатели п | . Син | егорье | | | |
| 1 | Прочие потребители | (тарифы указ | ывают | ся без І | НДС) | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./МВт ч | Х | Х | 1467,80 | 3126,00 | |
| | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./МВт·ч | х | х | 556,88 | 1096,44 | |
| 1.1.1. | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./МВт.ч | _ | _ | - | _ | |
| 1.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | х | х | 818,22 | 1657,24 | |
| | инфраструктурные платежи | руб./МВт ч | - | - | I | _ | |
| 1.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставшика | руб./МВт·ч | х | x | 92 , 70 | 372,32 | |
| 1.2. | Двухставочный тариф | byo./hpi 4 | ^ | A | 52,10 | 512,32 | |
| | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | х | х | Х | х | х | |

| 1 | 1 | 1 | ı | i | ı | |
|----------|---------------------------|------------|---|---|----------------|--------------------|
| | ставка | | | | | |
| | средневзвешенной | | | | | |
| | СТОИМОСТИ | | | | | |
| | единицы | | | | | |
| | электрической | | | | | |
| | расчетной | руб./МВт· | | | | |
| | мощности | Mec. | X | X | 179494,26 | 306621 , 30 |
| 1.2.1. | ставка | | | | | |
| | средневзвешенной | | | | | |
| | СТОИМОСТИ | | | | | |
| | единицы | | | | | |
| | электроэнергии | руб./МВт ч | х | Х | 138,79 | 287 , 91 |
| | | 10 | | | , | , |
| | удельная | | | | | |
| | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | ~ /NFD | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт·ч | _ | _ | | _ |
| | услуги по | | | | | |
| | передаче | | | | | |
| | электрической | | | | | |
| | энергии | | | | | |
| | (мощности) | X | X | X | X | X |
| | единая ставка на | | | | _ | |
| 1 0 0 | содержание | | | | | |
| 1.2.2. | электрических | руб./МВт. | | | | |
| | сетей | мес. | Х | X | 542029,90 | 1208004,30 |
| | O TIMUS G. CERS D.MS. 113 | | | | | |
| | единая ставка на | | | | | |
| | оплату | | | | | |
| | технологического | | | | | |
| | расхода (потерь) | /MD | | | 06 20 | 725 52 |
| 1.2.3. | электроэнергии | руб./МВт·ч | X | X | 96,20 | 735,53 |
| 1.2.3. | инфраструктурные | руб./МВт ч | | | | |
| | платежи | руо./мыт ч | _ | | _ | _ |
| 1.2.4. | сбытовая | | | | | |
| 1.2.4. | надбавка | | | | | |
| | гарантирующего | (MD | | | 00.70 | 272 22 |
| 1 2 | поставщика | руб./МВт·ч | Х | X | 92,70 | 372,32 |
| 1.3. | Тарифы, дифференци | | | | | 0.600 00 |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./МВт ч | Х | X | 1262,89 | 2689,89 |
| 1 0 1 1 | средневзвешенная | | | | | |
| 1.3.1.1. | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | X | X | 419,16 | 812,45 |
| | удельная | | | | | |
| | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| 0 | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт ч | _ | - | _ | _ |
| | услуги по | | | | | |
| | передаче единицы | | | | | |
| 1.3.1.2. | электрической | | | | | |
| | энергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | Х | Х | 818,22 | 1657,24 |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные | | | | | |
| | платежи | руб./МВт∙ч | _ | | | |
| | сбытовая | | | | | |
| 1.3.1.4 | надбавка | | | | | |
| | гарантирующего | | | | | |
| | поставщика | руб./МВт ч | х | Х | 92 , 70 | 372 , 32 |
| 1.3.2 | - полупиковая | | | | | |
| | зона | руб./МВт ч | Х | Х | 1377,34 | 2933 , 41 |
| | • | • | | | | |

| ı | 1 | 1 | 1 1 | 1 ' | 1 | I |
|---------|--|-------------------|-----|-----|-----------------|------------------|
| 1 0 0 1 | средневзвешенная | | | | | |
| 1.3.2.1 | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт·ч | Х | X | 561,31 | 1087,98 |
| | удельная | | | | | |
| | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| 0 | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт∙ч | _ | - | _ | _ |
| | услуги по | | | | | |
| | передаче единицы | | | | | |
| 1.3.2.2 | электрической | | | | | |
| | энергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | Х | Х | 818 , 22 | 1657 , 24 |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные | | | | | |
| | платежи | руб./МВт ч | _ | _ | _ | _ |
| | сбытовая | | | | | |
| 1.3.2.4 | надбавка | | | | | |
| 1.0.2.1 | гарантирующего | | | | | |
| | поставщика | руб./МВт ч | х | Х | 92 , 7 | 372 , 32 |
| 1.3.3 | - пиковая зона | руб./кВт ч | X | X | 1430,91 | 3047,40 |
| 1.3.3 | | ban. kd d | X | X | 1430,31 | 3047,40 |
| 1 2 2 1 | средневзвешенная | | | | | |
| 1.3.3.1 | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | /250 | | | 607 05 | 1016 05 |
| | (мощности) | руб./МВт ч | Х | X | 627 , 85 | 1216,95 |
| | услуги по | | | | | |
| | передаче единицы | | | | | |
| 1.3.3.2 | электрической | | | | | |
| | энергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | Х | Х | 818,22 | 1657,24 |
| | удельная | | | | | |
| | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| 0 | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт∙ч | _ | _ | _ | _ |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные | 10 | | | | |
| | платежи | руб./МВт ч | _ | _ | _ | _ |
| | сбытовая | Pysyllar | | | | |
| 1.3.3.4 | надбавка | | | | | |
| 1.3.3.4 | | | | | | |
| | гарантирующего | руб./МВт ч | | | 02 7 | 277 27 |
| 1.4 | поставщика | | X | X | 92,7 | 372,32 |
| | Тарифы, дифференци | | | | | 0.000 00 |
| 1.4.1 | - ночная зона | руб./МВт ч | X | Х | 1262,89 | 2689,89 |
| | средневзвешенная | | | | | |
| 1.4.1.1 | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | Х | Х | 419,16 | 812,45 |
| | удельная | | | | | |
| | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| 0 | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт ч | - | _ | _ | _ |
| | услуги по | , | | | | |
| | передаче единицы | | | | | |
| 1.4.1.2 | электрической | | | | | |
| | энергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт ч | х | Х | 818,22 | 1657,24 |
| 1.4.1.3 | ' ' | PAO • \ LIDII . A | | X | 010,22 | 1001,24 |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные | NT /MD | | _ | | |
| | платежи | руб./МВт ч | | | _ | _ |
| 1 | сбытовая | | | | | |
| 1 4 4 4 | | i . | 1 | , , | İ | 1 |
| 1.4.1.4 | надбавка | | | l l | | ļ |
| 1.4.1.4 | надоавка гарантирующего поставщика | руб./МВт ч | Х | x | 92 , 70 | 372 , 32 |

| 1.4.2 | - пиковая зона | руб./кВт ч | Х | Х | 1532 , 11 | 3262,73 |
|---------|------------------|------------|---|---|------------------|---------|
| | средневзвешенная | | | | | |
| 1.4.2.1 | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт·ч | Х | X | 753 , 55 | 1460,60 |
| | удельная | | | | | |
| | СТОИМОСТЬ | | | | | |
| 0 | электроэнергии | | | | | |
| | (мощности) | | | | | |
| | оптового рынка | руб./МВт·ч | _ | ı | 1 | - |
| | услуги по | | | | | |
| | передаче единицы | | | | | |
| 1.4.2.2 | электрической | | | | | |
| | энергии | | | | | |
| | (мощности) | руб./МВт·ч | Х | X | 818,22 | 1657,24 |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные | | | | | |
| | платежи | руб./МВт·ч | - | ı | 1 | _ |
| | сбытовая | | | | | |
| 1.4.2.4 | надбавка | | | | | |
| | гарантирующего | | | | | |
| | поставщика | руб./МВт·ч | Х | X | Х | Х |

Примечание: тарифы не включают налог на добавленную стоимость.

<*> Интервалы тарифных зон суток для потребителей на розничных (потребительских) рынках электрической энергии (мощности) устанавливаются ФСТ России.