

Приложение 3  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг  
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,  
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

**филиал "Колымские электрические сети" ( вид деятельности- передача электроэнергии)**

Наименование организации ОАО "Колымаэнерго"

ИНН: 4908000718

КПП: 997450001

| № п/п     | Показатель  | Ед. изм.  | Год 2014   |            | Примечание ***  |
|-----------|---|-----------|------------|------------|---|
|           |   |           | план *     | факт **    |   |
| I         | Структура затрат  | х         | х          | х          | х   |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание   | тыс. руб. | 100 301,74 | 117 560,96 |   |
| 1.1       | Себестоимость, всего  | тыс. руб. | 99 223,33  | 116 226,03 |   |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего   | тыс. руб. | 17 772,08  | 16 019,25  |   |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. | 5 895,92   | 4 137,37   | За счет снижения стоимости сырья и материалов на прочие цели при закупочных процедурах  |
| 1.1.1.2   | на ремонт   | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.1.1.3   | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 11 876,16  | 11 881,88  |   |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт   | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего   | тыс. руб. | 65 588,72  | 84 836,96  | Рост расходов обусловлен: Заниженной базой 2013 года при установлении тарифа на 2014 год.   |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт   | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.1.3     | Амортизационные отчисления  | тыс. руб. | 11 571,63  | 8 086,55   | За счет переноса ввода объектов основных средств на более поздний срок, согласно программе ТПР.   |
| 1.1.4     | Прочие расходы  | тыс. руб. | 4 290,90   | 7 283,28   |   |
| 1.1.4.1   | Плата за аренду имущества   | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.1.4.2   | налоги, пошлины и сборы   | тыс. руб. | 848,28     | 647,00     | Снижение налога на имущество за счет уменьшения остаточной стоимости ОС в результате переоценки на 31.12.2013г.   |
| 1.1.4.3   | Расходы на обслуживание операционных заемных средств  | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.1.4.4   | расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.1.4.5   | прочие расходы (с расшифровкой)****   | тыс. руб. | 3 442,62   | 6 636,28   | Рост расходов обусловлен: 1.Регулирующим органом не учтены затраты на НПФ и затраты электроэнергии на хозяйственные нужды   |
| 1.2       | Прибыль до налогообложения  | тыс. руб. | 1 078,41   | 1 334,94   |   |
| 1.2.1     | Налог на прибыль  | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.2.2     | Чистая прибыль, всего   | тыс. руб. | 1 078,41   | 1 334,94   |   |
| 1.2.2.1   | в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)  | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.2.2.2   | в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов  | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.2.2.3   | в том числе дивиденды по акциям   | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.2.2.4   | в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)  | тыс. руб. | 1 078,41   | 1 334,94   | Рост за счет:<br>1)Оплаты административного штрафа(Роспотребнадзор,Постановление№363/в-14пс2, предписание №363/в1-14/);<br>2)Уплаты госпошлина за рассмотрение иска в суде.<br>3) Износа основных фондов(склад-2 ед.) |
| 1.3       | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации  | тыс. руб. | -          | -          |   |
| 1.4       | Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)                                     | тыс. руб. | -          | -          |   |

|         |  |             |          |          |   |
|---------|--|-------------|----------|----------|---|
| 1.4.1   | в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб.   | -        | -        |   |
| 1.4.1.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.         | -        | -        |   |
| 1.5     | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб.   | -        | -        |   |
| II      | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб.   | -        | -        |   |
| III     | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб.   | -        | -        |   |
| 1.1     | Справочно: Объем технологических потерь  | МВт·ч       | -        | -        |   |
| 1.2     | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии  | тыс. руб.   | -        | -        |   |
| IV      | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями  | х           | х        | х        | х |
| 1       | общее количество точек подключения на конец года   | шт.         | 7        | 7        |   |
| 2       | <b>Трансформаторная мощность подстанций,</b>   | <b>МВа</b>  | 310,00   | 310,00   |   |
| 2.n     | в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения  | МВа         | 310,00   | 310,00   |   |
| 3       | <b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:</b>  | <b>у.е.</b> | 224,50   | 224,50   |   |
| 3.n     | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения   | у.е.        | 224,50   | 224,50   |   |
| 4       | <b>Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:</b>  | <b>у.е.</b> | 1 384,90 | 1 384,90 |   |
| 4.n     | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения   | у.е.        | 1 384,90 | 1 384,90 |   |
| 5       | <b>Длина линий электропередач, всего, в том числе:</b>   | <b>км</b>   | 180,10   | 180,10   |   |
| 5.n     | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения  | км          | 180,10   | 180,10   |   |
| 6       | Доля кабельных линий электропередач  | %           | -        | -        |   |
| 7       | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года   | тыс. руб.   | -        | -        |   |
| 7.1     | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб.   | -        | -        |   |
| 8       | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****   | %           | 12,41%   | х        | х |

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Приложение 4  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования**

**филиал "Колымские электрические сети" ( вид деятельности- передача ,сбыт электроэнергии)**

Наименование

организации ОАО "Колымаэнерго"

ИНН: 4908000718

КПП: 997450001

| № п/п | Показатель   | Ед. изм.  | Год        |            | Примечание *                            |
|-------|--|-----------|------------|------------|---|
|       |  |           | план       | факт       |   |
| 1     | Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 719 837,00 | 719 994,00 |   |
| 2     | Ввод активов (основных средств), всего   | тыс. руб. | 9 597,00   | 10 754,00  |   |
|       |  | МВА       |            |            |   |
|       |  | км        |            |            |   |
| 2.1   | Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки                         | тыс. руб. |            | -          |   |
| 2.2   | Ввод активов (основных средств) за год   | тыс. руб. | 9 597,00   | 10 754,00  |   |
|       |  | МВА       |            |            |   |
|       |  | км        |            |            |   |
| 2.2.1 | в том числе модернизация и реконструкция   | тыс. руб. | 3 057,00   | 4 090,00   | за счет увеличения стоимости материалов |
|       |  | МВА       |            |            |   |
|       |  | км        |            |            |   |
| 2.2.2 | в том числе новое строительство  | тыс. руб. | -          | -          |   |
|       |  | МВА       |            |            |   |
|       |  | км        |            |            |   |
| 2.2.3 | Прочее, в том числе приобретение нового оборудования                                       | тыс. руб. | 6 540,00   | 6 664,00   |   |
|       |  | МВА       |            |            |   |
|       |  | км        |            |            |   |
| 3     | Выбытие активов (основных средств)   | тыс. руб. | 212,00     | 214,00     |   |
|       |  | МВА       |            |            |   |
|       |  | км        |            |            |   |
| 4     | Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования  | тыс. руб. | 720 983,00 | 721 063,00 |   |

Примечание:

\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

Приложение 5  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации субъектами рынков  
электрической энергии и мощности, являющимися  
субъектами естественных монополий \***

**филиал "Колымские электрические сети" ( вид деятельности- передача,сбыт электроэнергии)**

Наименование

организации ОАО "Колымаэнерго"

ИНН: 4908000718

КПП: 997450001

| Показатель  | Дифференциация     | Ед. изм.            | ВН1 | ВН | СН1 | СН2, с НДС | НН, с НДС                                    |
|---|--------------------|---------------------|-----|----|-----|------------|--|
| 1. Тариф для населения  |                    | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 4020,00 -1-полугодие<br>4190,00 -2-полугодие |
| 1.1. цена закупки электрической энергии для населения   |                    | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 3266,48 -1-полугодие<br>3450,56 -2-полугодие |
| 1.2. стоимость услуг по передаче электрической энергии для населения  |                    | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 644,13-1-полугодие<br>615,89-<br>2-полугодие |
| 1.3. стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю             |                    | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 0,00   |
| 1.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |                    | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 109,39 -1-полугодие<br>123,55 -2-полугодие   |
| 2. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 1 ценовая категория                                 |                    | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 983,66     | 4719,00                                      |
| 2.1. в том числе цена закупки электрической энергии   |                    | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 952,75     | 3343,63                                      |
| 2.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии  |                    | Руб./МВтч           | x   |    |     | 30,90      | 1258,90                                      |
| 2.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю |                    | Руб./МВтч           |     |    |     | 0          | 0,00   |
| 2.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |                    | Руб./МВтч           |     |    |     | 0          | 116,47                                       |
| 3. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 2 ценовая категория                                 | День               | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 0  |
|   | Ночь               | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 0  |
|   | Пик                | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 0  |
|   | Полупик            | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 0  |
|   | Ночь               | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 0  |
| 3.1. в том числе цена закупки электрической энергии   | День               | Руб./МВтч           |     |    |     |            | 0  |
|   | Ночь               | Руб./МВтч           |     |    |     |            | 0  |
|   | Пик                | Руб./МВтч           |     |    |     |            | 0  |
|   | Полупик            | Руб./МВтч           |     |    |     |            | 0  |
|   | Ночь               | Руб./МВтч           |     |    |     |            | 0  |
| 3.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии  |                    | Руб./МВтч           | x   | 0  | 0   | 0          | 0  |
| 3.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю |                    | Руб./МВтч           |     |    |     |            | 0  |
| 3.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |                    | Руб./МВтч           |     |    |     |            | 0  |
| 4. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 3 ценовая категория                                 | электрич           | Руб./МВтч           | 0   | 0  | 0   | 0          | 0  |
|   | ес-кая<br>мощность | Руб./МВт<br>в месяц | 0   | 0  | 0   | 0          | 0  |

|   |           |                  |   |   |   |   |   |
|---|-----------|------------------|---|---|---|---|---|
| 4.1. в том числе цена закупки электрической энергии   | электрич  | Руб./МВтч        |   |   |   |   |   |
|   | мощность  | Руб./МВт в месяц | 0 |   |   |   |   |
| 4.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии  |           | Руб./МВтч        | x | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю |           | Руб./МВтч        | 0 |   |   |   |   |
| 4.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |           | Руб./МВтч        | 0 |   |   |   |   |
| 5. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 4 ценовая категория                                 | электрич  | Руб./МВтч        | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|   | ес-кая    | Руб./МВт в месяц | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.1. в том числе цена закупки электрической энергии   | электрич  | Руб./МВтч        | 0 |   |   |   |   |
|   | мощность  | Руб./МВт         | 0 |   |   |   |   |
| 5.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии  | потери    | Руб./МВтч        | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|   | содержани | Руб./МВт в месяц | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю |           | Руб./МВтч        | 0 |   |   |   |   |
| 5.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |           | Руб./МВтч        | 0 |   |   |   |   |
| 6. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 5 ценовая категория                                 | электрич  | Руб./МВтч        | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|   | ес-кая    | Руб./МВт в месяц | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.1. в том числе цена закупки электрической энергии   | электрич  | Руб./МВтч        | 0 |   |   |   |   |
|   | мощность  | Руб./МВт         | 0 |   |   |   |   |
| 6.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии  |           | Руб./МВтч        | x | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю |           | Руб./МВтч        | 0 | 0 |   |   |   |
| 6.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |           | Руб./МВтч        | 0 | 0 |   |   |   |
| 7. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 6 ценовая категория                                 | электрич  | Руб./МВтч        | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|   | ес-кая    | Руб./МВт в месяц | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.1. в том числе цена закупки электрической энергии   | электрич  | Руб./МВтч        | 0 |   |   |   |   |
|   | ес-кая    | Руб./МВт         | 0 |   |   |   |   |
| 7.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии  | потери    | Руб./МВтч        | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|   | содержани | Руб./МВт в месяц | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю |           | Руб./МВтч        | 0 |   |   |   |   |
| 7.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика  |           | Руб./МВтч        | 0 |   |   |   |   |

Примечание:

\* Заполняется субъектами естественных монополий, которым присвоен статус гарантирующего поставщика.