

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

от 20 мая 2016 года № 4

---

п. Искателей, пер. Арктический, 3, оф. 302Б

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -**

Начальник Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

**СЕКРЕТАРЬ -**

Начальник отдела регулирования  
производственно-технической сферы и  
государственного контроля (надзора)  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.Г. Неверова

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Е. А. Кравцова  
Л.А. Вольнец  
О.М. Герасимова

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Начальник планово-экономического  
отдела по Северному Региону  
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Е.Г. Бескаравайный

Начальник отдела ценообразования и  
экспертизы ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Ж.В. Лейс

начальник экономической группы  
Начальник отдела главного энергетика  
ТПШ «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

О.А Коркин

---

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую  
потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», на 2016 год.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа поступило заявление от общества с ограниченной  
ответственностью «ЛУКОЙЛ - Коми» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ - Коми» либо  
Общество) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую  
энергию, поставляемую потребителям на 2016 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

Объем необходимой валовой выручки на 2016 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных обществом, приведены ниже:

1. Планируемый на 2016 год объем выработки электрической энергии скорректирован на объем отпуска электрической энергии на собственные нужды электростанции на основании расчета по группам потребителей собственных нужд; на объем отпуска электрической энергии на производственные нужды. Потери электроэнергии рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2014 № 20-э/2, а также в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

Предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2016 год:

- выработка электроэнергии – 503 367,8 тыс. кВт·ч.
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции – 26 628,2 тыс. кВт·ч;
- отпуск с шин – 476 739,7 тыс. кВт·ч.;
- потери электроэнергии - 20 955,4 тыс. кВт·ч;
- полезный отпуск электроэнергии – 455 784,2 тыс. кВт·ч, в том числе:
- на производственные нужды – 329 567,6 тыс. кВт·ч;
- отпуск электроэнергии прочим потребителям – 126 216,6 тыс. кВт·ч.

Объем отпуска электрической энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на электрическую энергию на 2016 год, составляет 126 216,634 тыс. кВт·ч.

2. Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом норматива удельного расхода топлива (0,4048 т.у.т./тыс. кВт·ч.), рассчитанного в соответствии с порядком, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, и цеховой себестоимости газа, планируемой Обществом на 2016 год. Для производства электрической энергии используется два вида топлива: собственный попутный нефтяной и собственный природный газ. Расходы снижены по сравнению с предложением Общества на 8%, учтены в размере 854 854,1 тыс. руб.;

3. Расходы по статье «Амортизация» рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (п. 27 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»). Снижены по сравнению с предложением Общества на 7,2%, учтены в размере 1 919 393,6 тыс. руб.;

4. Расходы по статье «Материалы» в рамках действующего договора с ООО «Сименс» № 06-10-01/798/2010 от 18.10.2010 определены с учетом представленных Обществом уточняющих данных по стоимости материалов и с учетом официального курса шведской кроны, установленного Центральным Банком России по состоянию на 01.05.2016. Снижены по сравнению с предложением Общества на 12,2% и учтены в размере 111 415,2 тыс. руб.;

5. Расходы на ремонты и техническое обслуживание приняты в размере 1 047 605,2 тыс. руб. (увеличены по сравнению с предложением Общества на 0,6%) в соответствии представленными обоснованиями и уточняющими материалами, в том числе:

а) ТО объектов энергохозяйства на выполнение работ по инженерно-техническому управлению и эксплуатации оборудования автономной энергосистемы, по техническому обслуживанию Электроустановок (распределительные сети 35кВ и ниже, электрооборудование технологических установок, оборудование АСУЭ), по оперативно-диспетчерскому управлению- 934 217,6 тыс. руб., в том числе:

1) 463 415,6 тыс. руб. - в соответствии с договором № ЛЭИ-64/14//14У0700 от 17.03.2014, заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», как правопреемника ООО «Нарьян-Марнефтегаз», по результатам проведенного тендера ООО «Нарьян-Марнефтегаз» от 25.10.2010 со стоимостью работ на уровне ранее действовавшего договора.

2) 470 802,0 тыс. руб. - в соответствии с договором № ЛЭИ-377/15//15У1943 от 17.07.2015, заключенным между ООО «ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг» и ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», как правопреемника ООО «Нарьян-Марнефтегаз»;

б) ремонт объектов энергохозяйства. - 17 980,1 тыс. руб. (в соответствии с заключенными договорами по итогам проведения тендерных процедур, сметными расчетами и графиками проведения ремонтных работ на 2016 год);

в) регламентные работы по ГТУ Энергоцентра – 95 407,5 тыс. руб. (в рамках действующего договора с ООО «Сименс» №06-10-01/798/2010 с учетом представленных Обществом уточняющих данных о необходимости проведения регламентных работ на 2016 год и с учетом официального курса шведской кроны, установленного Центральным Банком России по состоянию на 01.05.2016).

6. Прочие расходы приняты в размере 299 341,3 тыс. руб., снижены по сравнению с предложением Общества на 6,5% в соответствии с представленными обосновывающими материалами, налог на имущество рассчитан в соответствии с действующим законодательством.

Учитывая внесенные коррективы, расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость) на 2016 год составят 4 232 609,4 тыс. руб., в том числе расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии с учетом расходов на тепловую энергию, вырабатываемую котлами-утилизаторами для собственных нужд Энергоцентра,- 4 069 051,2 тыс. руб.

В части товарного отпуска расходы на производство и передачу электрической энергии (цеховая себестоимость товарного отпуска) составят – 1 126 809,4 тыс. руб.

7. Общехозяйственные расходы, относимые на производство электрической энергии, исключены в полном объеме в связи с отсутствием планового расчета распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности на 2016 год согласно Учетной политике Общества.

8. Снижен размер необходимой прибыли в части, относимой на электроснабжение, в связи с корректировкой объемов полезного отпуска электрической энергии на 2016 год. Принят в расчете в размере 17,7 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 1 126 827,0 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются следующие тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС):

на период со дня вступления в силу приказа по 30.06.2016 года:

для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

1. Одноставочный тариф -8,67 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 1,86 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 8,67 руб./кВт·ч;

2.3. пиковая зона – 16,41 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 1,86 руб./кВт·ч;

3.2 дневная зона (пиковая и полупиковая) – 12,02руб./кВт·ч;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 года:

для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

1. Одноставочный тариф –9,08 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 1,89 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 9,08 руб./кВт·ч;

2.3. пиковая зона – 17,26 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 1,89 руб./кВт·ч;

3.2 дневная зона (пиковая и полупиковая) – 12,62 руб./кВт·ч;

В связи с тем, что ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Лейс Ж.В.: Не согласны с исключением общехозяйственных расходов в полном объеме. Нами был представлен утвержденный размер управленческих расходов 4,6%, который применяется при расчетах услуг ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и его структурных подразделений. В пакете документов был приложен отчет о прибылях и убытках Общества за 2014 год. На момент предоставления предложения данных за 2015 год не было.

Волынец Л.А.: Отсутствует плановый расчет общехозяйственных расходов Общества на 2016 год и его распределение по видам деятельности в представленном размере 4,6%.

Кравцова Е.А.: Представленного отчета о прибылях и убытках недостаточно для расчета общехозяйственных расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Обществом не приложен расчет общехозяйственных расходов и их

распределение по видам деятельности пропорционально выручке согласно учетной политике. В расчет тарифа на 2016 год Обществом был предложен плановый процент управленческих расходов 4,6%. В связи с отсутствием планового расчета распределения общехозяйственных расходов в предложенном размере и не соответствием распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности Учетной политике Общества, принято решение об исключении этих затрат из расчета в полном объеме.

Рекомендуем Обществу производить распределение общехозяйственных расходов в соответствии с утвержденной учетной политикой.

Также в учетной политике Общества предлагаем предусмотреть в соответствии с нормативными документами принцип распределения косвенных затрат Энергоцентра на электрическую и тепловую энергию, произведенную в процессе утилизации выхлопных газов ГТУ, пропорционально объемам выработки данных видов энергии, выраженным через эквивалент теплоты сгорания условного топлива (ТУТ).

#### РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», на 2016 год с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

| № п/п | Показатель<br>(группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Тариф   |                            |
|-------|--|-------------------|---|----------------------------|
|       |  |                   | со дня его официального опубликования по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 |
| 1     | 2  | 3                 | 4   | 5                          |
|       | Прочие потребители   |                   |   |                            |
| 1.    | Одноставочный тариф  | руб./кВт·ч        | 8,67  | 9,08                       |
| 2.    | Трехставочный тариф *  |                   |   |                            |
| 2.1.  | ставка стоимости единицы электрической мощности  | руб./кВт·мес.     | -   | -                          |
| 2.2.  | ставка стоимости единицы электрической мощности  | руб./кВт·мес.     | -   | -                          |
| 2.3.  | ставка стоимости единицы электрической энергии   | руб./кВт·ч        | -   | -                          |
| 3.    | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток                                       |                   |   |                            |
| 3.1.  | - ночная зона  | руб./кВт·ч        | 1,86  | 1,89                       |
| 3.2.  | - полупиковая зона   | руб./кВт·ч        | 8,67  | 9,08                       |
| 3.3.  | - пиковая зона   | руб./кВт·ч        | 16,41   | 17,26                      |
| 4.    | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток                                       |                   |   |                            |
| 4.1.  | - ночная зона  | руб./кВт·ч        | 1,86  | 1,89                       |
| 4.2.  | - дневная зона (пиковая и полупиковая)   | руб./кВт·ч        | 12,02   | 12,62                      |

\* Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Результаты голосования: «За» - 3 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против» (в соответствии с директивой).

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова