

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 14 декабря 2012 года № 19

г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 27 «в», офис 42

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ - начальник Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО	Л.А. Вольнец
СЕКРЕТАРЬ - начальник отдела регулирования производственно-технической сферы и государственного контроля (надзора) Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО	Л.Г. Выдрина
ЧЛЕНЫ КОМИССИИ	Е.С. Кислякова И.А. Мартыанова
при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики	О.А. Безукладова
ПРИГЛАШЕННЫЕ:	
Главный инженер МУП «Амдермасервис»	А.В. Лукинский
Директор ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	М.А. Осинин
Ведущий экономист ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	В.В. Кириллов
Экономист ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	М.В. Федосеев
Директор МП ЗР «Севержилкомсервис»	В.М. Витязев
Главный бухгалтер МП ЗР «Севержилкомсервис»	С.Г. Неверова
Главный экономист МП ЗР «Севержилкомсервис»	Т.Г. Овчинникова
Начальник отдела тарификации услуг ОАО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	Э.Л. Бренцюс
Ведущий специалист отдела тарификации услуг ОАО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»	А.В. Буштедт

1. Рассмотрение дела об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис», на 2013 год.

(докладчик Мартыанова И.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - УГРЦТ НАО) поступило заявление и представлены материалы на установление тарифов на тепловую энергию от МУП «Амдермасервис» (далее - предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - УГРЦТ НАО).

Объем отпуска тепловой энергии на отопление жилых домов определен исходя из нормативов потребления тепловой энергии для отопления жилых домов, установленных постановлением Администрации Ненецкого автономного округа, и отапливаемой площади жилых домов. Объем отпуска на отопление бюджетных учреждений и прочих организаций - в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, (утв. Госстроем РФ от 12.08.2003).

В результате проведенных расчетов экономически обоснованные затраты товарного отпуска тепловой энергии составят 91 345,2 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на топливо – 43 211,6 тыс. руб.;
- затраты на воду – 12 511,4 тыс. руб.;
- затраты на электроэнергию – 3 469,7 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 3 254,4 тыс. руб.;
- амортизация – 851,3 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 1 352,2 тыс. руб.;
- общепроизводственные, общехозяйственные расходы, расходы по участку ГСМ – 26 161,5 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 533,1 тыс. руб.

По сравнению с данными, предложенными предприятием, в расчете тарифа на тепловую энергию на 2013 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 8,8%. Расходы по статьям затрат определены следующим образом.

1. Затраты на топливо снижены на 5% по сравнению с предложенным предприятием. Снижение затрат обусловлено снижением удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии.

2. Затраты на воду снижены 11% по сравнению с данными предприятия. Корректировка произведена за счет уточнения себестоимости воды на 2013 год.

3. Затраты на электроэнергию снижены 12% по сравнению с данными предприятия. Корректировка произведена за счет уточнения себестоимости электроэнергии на 2013 год.

4. Затраты на оплату труда производственных рабочих проиндексированы (от утвержденных в тарифе на 2012 год сумм) на показатель инфляции 1,071, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов. По сравнению с данными предприятия затраты на оплату труда производственных рабочих снижены на 12%.

5. Сумма страховых взносов в социальные фонды в 2013 году рассчитана следующим образом: с суммы, не превышающей 573000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573000 рублей – 10% от суммы превышения. Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ.

В результате пересчета страховых взносов их размер в тарифе составит 982,8 тыс. руб., и снизится на 12%.

6. Размер амортизационных отчислений принят по расчету от суммы амортизации, начисленной за сентябрь 2012 года, в результате корректировки сумма амортизации в расчете снижена на 14%.

7. Затраты АО статьям «льготная дорога» и «материалы» приняты в расчет в размере утвержденных в тарифе на 2012 год сумм, увеличенных на показатель инфляции, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов.

8. Затраты на ремонт приняты в размере 100 тыс. руб., необходимом на текущие ремонты.

9. В составе общепроизводственных, общехозяйственных, внереализационных расходов часть затрат (льготная дорога, командировочные расходы) проиндексированы на показатель инфляции 1,071, эксплуатационные расходы приняты по сложившейся себестоимости, часть затрат приняты по данным Предприятия, зарплата и отчисления в социальные фонды - в соответствии с указанными выше условиями. Общепроизводственные и общехозяйственные расходы распределены согласно утвержденной учетной политике предприятия пропорционально выручке по всем видам производств.

Затраты по АТХ, участку ГСМ и общехозяйственные расходы относимые на теплоснабжение, снижены соответственно на 12%, 5% и 12%, а по внереализационным расходам на 75% по сравнению с расчетом предприятия.

Размер необходимой прибыли, учтенной в тарифе, составит 376,8 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии составит 91 722 тыс. руб.

Расчетная рентабельность на 2013 год составит 0,4%.

В результате экспертизы расчета экономически обоснованный тариф на 2013 год составил 14 085 рублей за 1 Гкал.

Предложено утвердить одноставочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

населению (с учетом НДС)

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 1 100 рублей за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 1 100 рублей за 1 Гкал;

прочим потребителям (без учета НДС)

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 12 900 рублей за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 15 271 рубль за 1 Гкал.

РЕШИЛИ:

Утвердить одноставочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

населению (с учетом НДС)

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 1 100 рублей за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 1 100 рублей за 1 Гкал;

прочим потребителям (без учета НДС)

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 12 900 рублей за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 15 271 рубль за 1 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

2. Рассмотрение и введение в действие тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В соответствии с пунктом 1 части 3 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Комитет по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа уполномочен устанавливать тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Согласно пункту 7 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», если горячее водоснабжение осуществляется в водяной системе теплоснабжения, в которой вся или часть сетевой воды (теплоносителя) используется путем ее отбора из тепловой сети для удовлетворения нужд потребителя в горячей воде (далее - открытая система теплоснабжения), потребители оплачивают:

- тепловую энергию (мощность), используемую для целей горячего водоснабжения, по тарифам, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

- расход теплоносителя на цели горячего водоснабжения исходя из удельной стоимости подготовки 1 куб. метра воды в открытых системах теплоснабжения соответствующей теплоснабжающей организацией (производителем тепловой энергии).

Тариф на 1 Гкал тепловой энергии для МУП «Амдермасервис» сформирован на 2013 год независимо от целей ее использования, при расчете учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая МУП «Амдермасервис». Тариф на 1 куб. метр холодной воды для МУП «Амдермасервис» сформирован на 2013 год независимо от целей ее использования, в котором учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя. Информация о дополнительных затратах, связанных с подготовкой воды для горячего водоснабжения, организацией не представлена.

Учитывая, что тарифы на тепловую энергию и холодную воду на 2013 год утверждены с календарной разбивкой, расчет тарифа на теплоноситель за 1 куб. метр произведен также со следующей календарной разбивкой:

для населения (с учетом НДС)

на период с 01.01.2013 по 31.06.2013 - в размере 150 рублей;

на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 150 рублей;

для прочих потребителей (без учета НДС)

на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 622 рубля;
на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 622 рубля.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям МУП «Амдермасервис», со следующей календарной разбивкой:

для населения (с учетом НДС)

на период с 01.01.2013 по 31.06.2013 - в размере 150 рублей;

на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 150 рублей;

для прочих потребителей (без учета НДС)

на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 622 рубля;

на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 622 рубля.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

3. Рассмотрение и введение в действие тарифов на горячую воду из открытой системы водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило обращение муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» (далее – Предприятие либо МУП «Амдермасервис») об установлении тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год.

В ходе рассмотрения обращения при проведении расчетов установлено следующее:

Согласно пункту 49 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. В случае если тариф на теплоноситель не установлен, то компонент на теплоноситель принимается равным стоимости 1 куб. метра воды, учитываемой при расчете тарифа на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Для расчета тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) предприятием представлен температурный

график, в соответствии с которым установлена средняя температура горячей воды в подающем трубопроводе за отопительный период 57,4 °С.

Исходные данные для расчета:

- средняя температура горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) – 57,4°С;
- температура холодной (водопроводной) воды, забираемой в систему - 5°С;
- температура подогрева воды – 52,4°С (57,4°С - 5°С);

Количество тепловой энергии, необходимое для подогрева 1 куб.м. холодной воды определено в результате расчета:

$$52,4^{\circ}\text{C} / 1000 = 0,052 \text{ Гкал/1 куб. м.}$$

Компонент на теплоноситель для расчета принимается равным стоимости 1 куб. метра холодной воды, поставляемой Предприятием. Тарифы холодную воду на 2013 год утверждены для Предприятия с календарной разбивкой (без учета НДС):

- для населения с 01.01.2013 по 31.12.2013 – 127,12 рублей;
- для прочих потребителей с 01.01.2013 по 31.12.2013 - 622 рубля.

Тариф на 1 Гкал тепловой энергии предполагается сформировать независимо от целей использования тепловой энергии, в котором будут учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя, также с календарной разбивкой. Прогнозируемые размеры тарифов на тепловую энергию для Предприятия составят:

для населения (с учетом НДС)

с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 1100 руб./Гкал

с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 1100 руб./Гкал

для прочих потребителей (без учета НДС)

с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 12900 руб./Гкал

с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 15271 руб./Гкал

В результате расчетов тарифы за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) составят:

для населения (с учетом НДС)

с 01.01.2013 по 31.12.2013 -

$$1100 \text{ руб./Гкал} * 0,052 \text{ Гкал/1 куб. м.} + 150 \text{ руб./куб. м.} = 207,20 \text{ руб.}$$

для прочих потребителей (без учета НДС)

с 01.01.2013 по 30.06.2013 -

$$12900 \text{ руб./Гкал} * 0,052 \text{ Гкал/1 куб. м.} + 622 \text{ руб./куб. м.} = 1292,80 \text{ руб.}$$

с 01.07.2013 по 31.12.2013 -

$$15271 \text{ руб./Гкал} * 0,052 \text{ Гкал/1 куб. м.} + 622 \text{ руб./куб. м.} = 1416,09 \text{ руб.}$$

В результате проведенных расчетов предложено установить для Муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» тарифы за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения (с учетом НДС) –

с 01.01.2013 по 31.12.2013 - в размере 207,20 рублей;

для прочих потребителей (без учета НДС) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 1 292,80 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 1 416,09 рублей.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (тепоснабжения), отпускаемую потребителям МУП «Амдермасервис», со следующей календарной разбивкой:

для населения (с учетом НДС) –

с 01.01.2013 по 31.12.2013 - в размере 207,20 рублей/куб. метр;

для прочих потребителей (без учета НДС) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 1 292,80 рублей/куб. метр;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 1 416,09 рублей/куб. метр.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

4. Рассмотрение дела об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую покупателям муниципальным унитарным предприятием «Амдермасервис», на 2013 год.

(докладчик Мартьянова И.А.)

От МУП «Амдермасервис» (далее - предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее УГРЦТ НАО) поступило заявление об установления тарифов на электрическую энергию на 2013 год.

Объем производства и реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2013 год принят на основе предложения Предприятия с уточнением объемов отпуска электроэнергии прочим потребителям и населению от фактических данных по объемам производства и реализации за 9 месяцев 2012 года, ожидаемых данных по этим показателям за год. Отпуск электроэнергии на производственные нужды откорректирован: в части, необходимой на производство тепла и воды – в соответствии с объемами выработки соответствующих ресурсов, на остальные виды направления использования – с учетом расхода за предыдущие годы, доля потерь в сетях (15,73%) и расход на собственные нужды (18,0%) приняты на уровне, утвержденном в тарифе на 2012 год.

В результате проведенных расчетов экономически обоснованные затраты товарного отпуска тепловой энергии составят 29 574,7 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на топливо – 13 816,1 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда производственного персонала – 4 647 тыс. руб.;

- отчисления в социальные фонды – 1 403,4 тыс. руб.;

- амортизация – 812,2 тыс. руб.;

- прочие прямые расходы – 253,2 тыс. руб.;

- общепроизводственные, общехозяйственные расходы, расходы по участку ГСМ – 8 470,2 тыс. руб.;

- внереализационные расходы – 172,6 тыс. руб.

Расходы, принятые в расчет тарифа на электрическую энергию на 2013 год, по сравнению с данными предприятия снижены в части товарного отпуска на 18%. Расходы по статьям затрат определены следующим образом.

1. Затраты на топливо снижены на 12%. Корректировки внесены в части удельного расхода условного топлива.

2. Затраты на оплату труда производственных рабочих проиндексированы (от утвержденных в тарифе на 2012 год сумм) на показатель инфляции 1,071, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на

плановый период до 2014 и 2015 годов. По сравнению с данными предприятия затраты на оплату труда производственных рабочих снижены на 12%.

3. Сумма страховых взносов в социальные фонды в 2013 году рассчитана в соответствии с законодательством. Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ. В результате пересчета страховых взносов их размер в тарифе снизится на 1%.

4. Размер амортизационных отчислений принят по расчету от суммы амортизации, начисленной за сентябрь 2012 года. В результате корректировки сумма амортизации уменьшена на 16%.

5. Затраты на льготную дорогу, материалы проиндексированы (от утвержденных в тарифе на 2012 год сумм) на показатель инфляции 1,071, затраты на текущие ремонты и техобслуживание приняты в размере 100,0 тыс.руб., прочие расходы не приняты, т.к. в 2011 году заложенная сумма не использована.

6. В составе общепроизводственных, общехозяйственных, внереализационных расходов часть затрат (льготная дорога, командировочные расходы) проиндексированы на показатель инфляции 1,071, эксплуатационные расходы приняты по сложившейся себестоимости, часть затрат приняты по данным Предприятия, зарплата и отчисления в социальные фонды - в соответствии с указанными выше условиями. Общепроизводственные и общехозяйственные расходы распределены согласно утвержденной учетной политике предприятия пропорционально выручке по всем видам производств. В результате перераспределения в тарифе на электрическую энергию на 2013 год указанные расходы учтены со снижением на 31%.

Размер необходимой прибыли, учтенной в тарифе, составит 122 тыс. руб.

Выручка от реализации электрической энергии составит 29 696,7 тыс. руб.

Расчетная рентабельность на 2013 год составит 0,4%.

В результате проведенной экспертизы предложено утвердить на 2013 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис» со следующей календарной разбивкой:

на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 года:

- экономически обоснованный тариф – 35 571 руб./ МВт·ч;
- одноставочный тариф для потребителей за исключением населения – 20 000 руб./ МВт·ч;

- двухставочный тариф:

ставка платы за электрическую мощность – 2 133 500 руб./МВт в месяц;

ставка платы за электрическую энергию – 13 976 руб./МВт·ч.;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 16 549 руб./МВт ч;

дневная зона – 21 213 руб./МВт ч;

- тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

ночная зона – 16 549 руб./МВт ч;

полупиковая зона – 20 000 руб./МВт ч;

пиковая зона – 23 901 руб./МВт ч.

на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 года:

- экономически обоснованный тариф – 35 571 руб./ МВт·ч;

- одноставочный тариф для потребителей за исключением населения – 22 000 руб./ МВт·ч;

- двухставочный тариф:

ставка платы за электрическую мощность – 2 841 833 руб./МВт в месяц;

ставка платы за электрическую энергию – 13 976 руб./МВт·ч.;

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 16 549 руб./МВт ч;

дневная зона – 23 915 руб./МВт ч;

- тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

ночная зона – 16 549 руб./МВт ч;

полупиковая зона – 22 000 руб./МВт ч;

пиковая зона – 28 162 руб./МВт ч.

Тарифы указаны без учета НДС.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям МУП «Амдермасервис», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2013 по 30.06.2013 года:

1. Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию, поставляемую покупателям МУП «Амдермасервис», в размере 35 571 руб. за 1 МВт.ч. (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям МУП «Амдермасервис», в следующих размерах (без учета налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	x	x	x	20 000
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	ставка за мощность	руб./ МВт·ч	x	x	x	2 133 500
2.2.	ставка за энергию	руб./ МВт·ч	x	x	x	13 976
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
3.1.	ночная зона	руб./ МВт в мес.	x	x	x	16 549
3.2.	дневная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	21 213
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
4.1.	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	16 549
4.2.	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	20 000
4.3.	пиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	23 901

На период с 01.07.2013 по 31.12.2013 года:

1. Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию, поставляемую покупателям МУП «Амдермасервис», в размере 35 571 руб. за 1 МВт.ч. (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям МУП «Амдермасервис», в следующих размерах (без учета налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	x	x	x	22 000
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	ставка за мощность	руб./ МВт·ч	x	x	x	2 841 833
2.2.	ставка за энергию	руб./ МВт·ч	x	x	x	13 976
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
3.1.	ночная зона	руб./ МВт в мес.	x	x	x	16 549
3.2.	дневная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	23 915
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
4.1.	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	16 549
4.2.	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	22 000
4.3.	пиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	28 162

Результаты голосования: «За» - единогласно.

5. Рассмотрение дела об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - УГРЦТ НАО) поступило заявление и представлены материалы на установление тарифов на тепловую энергию от ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» (далее - предприятие).

Объем производства и реализации тепловой энергии в расчете тарифов на 2013 год определен на основе представленных Предприятием данных об объемах отапливаемых объектов, площади отапливаемых жилых помещений, а также о количестве пользующихся теплоносителем граждан, производственных работников и служащих. Объем отпуска тепловой энергии населению определен исходя из нормативов потребления тепловой энергии для отопления жилых домов, установленных постановлением Администрации Ненецкого автономного округа, и отапливаемой площади жилых домов, объем отпуска тепловой энергии для отопления производственных помещений - в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при

производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем РФ от 12.08.2003).

При экспертизе представленных расчетов установлено, что экономически обоснованные затраты товарного отпуска тепловой энергии составят 641 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на топливо – 136,7 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 360 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – 35,3 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 109 тыс. руб.

Расходы, принятые в расчет тарифа на тепловую энергию на 2013 год, по сравнению с предложением предприятия в части товарного отпуска возросли на 18%. Расходы по статьям затрат определены следующим образом:

По сравнению с данными предприятия затраты по ряду статей снижены, по некоторым статьям – приняты по предложению предприятия, по топливу – увеличены вследствие пересчета на расчетный объем производства и реализации тепловой энергии, цеховая себестоимость снизилась, однако в связи с пересчетом объема отпуска тепла населению экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска выросли. Внесены корректировки в следующие статьи затрат:

1. Затраты на топливо увеличены на 24,0% в результате пересчета объемов производства и реализации тепловой энергии, а также уточнения цены на газ, планируемой к утверждению на 2013 год.

2. Расчет по статье «Затраты на оплату труда производственных рабочих» произведен исходя из параметров, утвержденных в тарифе на 2012 год, с учетом индекса 1,071 в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 28 сентября 2012 года.

3. Сумма страховых взносов в социальные фонды в 2013 году рассчитана следующим образом: с суммы, не превышающей 573 000 рубля нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573 000 рубля – 10% от суммы превышения. Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ. В результате пересчета страховых взносов их размер в тарифе составил 98,5 тыс. руб.

Размер необходимой прибыли, принятый в расчет тарифа, составит 9,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии составит 650,9 тыс. руб.

Расчетная рентабельность на 2013 год составит 1,5%.

В результате экспертизы экономически обоснованный тариф составил 2 074,4 тыс. руб.

Предложено утвердить одноставочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения и для прочих потребителей:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 1 990 рублей за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 2 188 рубля за 1 Гкал.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения и для прочих потребителей:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 1 990 рублей за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 2 188 рубля за 1 Гкал.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

6. Рассмотрение и введение в действие тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В соответствии с пунктом 1 части 3 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа уполномочено устанавливать тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Согласно пункту 7 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», если горячее водоснабжение осуществляется в водяной системе теплоснабжения, в которой вся или часть сетевой воды (теплоносителя) используется путем ее отбора из тепловой сети для удовлетворения нужд потребителя в горячей воде (далее - открытая система теплоснабжения), потребители оплачивают:

- тепловую энергию (мощность), используемую для целей горячего водоснабжения, по тарифам, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

- расход теплоносителя на цели горячего водоснабжения исходя из удельной стоимости подготовки 1 куб. метра воды в открытых системах теплоснабжения соответствующей теплоснабжающей организацией (производителем тепловой энергии).

Тариф на 1 Гкал тепловой энергии для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» (далее – Предприятие) сформирован на 2013 год независимо от целей ее использования, при расчете учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя.

Теплоноситель для целей горячего водоснабжения предприятие производит самостоятельно. В качестве теплоносителя используются подземные воды, Предприятием осуществляется забор подземных вод.

В ходе расчетов уточнен объем поднимаемых подземных вод на основе представленных Предприятием данных о численности пользующихся сетевой водой (теплоносителем) и о нормах расхода горячей воды (теплоносителя для удовлетворения нужд в горячей воде).

По итогам проведенных расчетов экономически обоснованные затраты

товарного отпуска теплоносителя составили 367,0 рублей, при этом затраты сложились только из затрат на электрическую энергию, используемую для забора подземных вод.

По сравнению с данными предприятия экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 24,8%.

1. Расчет затрат на электроэнергию осуществлен исходя из сложившейся цеховой себестоимости электроэнергии, производимой Предприятием, представленных Предприятием показателей мощности насоса, применяемого для подъема подземных вод. Количество часов работы насоса, необходимого для забора рассчитанного объема подземных вод, определено исходя из объема поднятых вод и производительности насоса.

2. Затраты на оплату труда производственных рабочих отсутствуют, т.к. оборудование работает непродолжительное время в течение рабочего дня, дополнительных рабочих для обслуживания не требуется. Начисление амортизационных отчислений не производится в связи с износом оборудования. Общехозяйственные, общепроизводственные расходы в соответствии с учетной политикой Предприятия относятся на основной вид деятельности (производство электроэнергии).

3. Информация о дополнительных затратах, связанных с подготовкой воды для горячего водоснабжения, организацией не представлена.

Прибыль Предприятием в расчет тарифа на теплоноситель не закладывается.

Выручка от реализации теплоносителя составит 367,0 рублей.

В результате расчетов экономически обоснованный тариф на теплоноситель составил 1,20 руб. за 1 куб. метр (без учета НДС).

Предлагаю утвердить одноставочный тариф на теплоноситель, поставляемый прочим потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год в размере 1,20 руб. за 1 куб. метр (без учета НДС), тариф для населения утвердить в размере 1,42 руб. за 1 куб. метр (с учетом НДС).

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочный тариф на теплоноситель, поставляемый прочим потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год в размере 1,20 руб. за 1 куб. метр (без учета НДС), тариф для населения утвердить в размере 1,42 руб. за 1 куб. метр (с учетом НДС).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

7. Рассмотрение и введение в действие тарифов на горячую воду из открытой системы водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

Согласно пункту 49 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» тариф на горячую воду в закрытой

системе горячего водоснабжения состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. В случае если тариф на теплоноситель не установлен, то компонент на теплоноситель принимается равным стоимости 1 куб. метра воды, учитываемой при расчете тарифа на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Для расчета тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) предприятием принимается температурный график, в соответствии с которым установлена средняя по г. Нарьян-Мару температура горячей воды в подающем трубопроводе за отопительный период 64,45 °С.

Исходные данные для расчета:

- средняя температура горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) – 64,45,3°С;
- температура холодной (водопроводной) воды, забираемой в систему - 5°С;
- температура подогрева воды – 59,5°С (64,45°С - 5°С);

Количество тепловой энергии, необходимое для подогрева 1 куб.м. холодной воды определено в результате расчета:

$$59,5^{\circ}\text{C} / 1000 = 0,059 \text{ Гкал}/1 \text{ куб. м.}$$

Компонент на теплоноситель для Предприятия на 2013 год предлагается установить в следующих размерах за 1 куб. метр:

- для населения (с учетом НДС)
- с 01.01.2013 по 31.12.2013 – 1,42 рубля;
- для прочих потребителей (с учетом НДС)
- с 01.01.2013 по 31.12.2013 – 1,20 рублей.

Тариф за 1 Гкал тепловой энергии сформирован независимо от целей использования тепловой энергии, в котором учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя, также с календарной разбивкой. Размеры тарифов на тепловую энергию для Предприятия составят:

- для населения (с учетом НДС)
- с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 2348 руб./Гкал;
- с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 2582 руб./Гкал;
- для прочих потребителей (без учета НДС)
- с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 1990 руб./Гкал;
- с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 2188 руб./Гкал.

В результате расчетов тарифы за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) составят:

- для населения (с учетом НДС)
- с 01.01.2013 по 30.06.2013 -
- 2348 руб./Гкал * 0,059 Гкал/1 куб. м. + 1,42 руб./куб. м. = 139,96 руб.
- с 01.07.2013 по 31.12.2013 –
- 2582 руб./Гкал * 0,059 Гкал/1 куб. м. + 1,42 руб./куб. м. = 153,75 руб.
- для прочих потребителей (без учета НДС)

с 01.01.2013 по 30.06.2013 -

1990 руб./Гкал * 0,059 Гкал/1 куб. м. + 1,20 руб./куб. м. = 118,61 руб.

с 01.07.2013 по 31.12.2013 -

2188 руб./Гкал * 0,059 Гкал/1 куб. м. + 1,20 руб./куб. м. = 130,29 руб.

Предлагается к установлению для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» тарифы за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения (с учетом НДС) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 139,96 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 153,75 рублей;

для прочих потребителей (без учета НДС) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 118,61 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 130,29 рубля.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тариф за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения (с учетом налога на добавленную стоимость) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 139,96 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 153,75 рублей;

для прочих потребителей (без учета налога на добавленную стоимость) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 118,61 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 130,29 рубля.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

8. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2013 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведена экспертиза представленного ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012.

Количество планируемых присоединений принято в соответствии с представленным планом Предприятия на технологическое присоединение.

По итогам проведенной экспертизы, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят –1036,9 тыс. рублей, в том числе:

- подготовку сетевой организацией технических условий – 342,2 тыс. руб.;

- проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 444,7 тыс. руб.;

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 250,0 тыс. руб.

По сравнению с данными ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение снижены на 9%. Внесены следующие корректировки затрат:

- по статье «страховые взносы в социальные фонды» снижены расходы на 9,7 % в связи с тем, что размер страховых взносов определен с учётом изменений в законодательстве и рассчитан в размере 30% от суммы годового дохода, не превышающей 573000 рублей, взносы на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – в размере 0,2% от суммы дохода;

- по статье «Вспомогательные материалы» расходы снижены на 76,6% в связи с их корректировкой в части исключения расходов, не относящихся к прямым затратам;

- по статье топливо на хозяйственные нужды расходы снижены на 13%, в связи с корректировкой норм расхода топлива.

В соответствии с Методическими указаниями Заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, в объеме, не превышающем 550 рублей.

Экономически обоснованная плата по технологическому присоединению устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составит 6930,50 руб.

Поскольку плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, должна быть установлена в размере не более 550 рублей, что не позволяет окупить затраты Предприятия, размер выпадающих доходов по технологическому присоединению на 2013 год составит 736,9 тыс. рублей.

Экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят 1036,9 тыс. рублей, в том числе:

- с присоединяемой максимальной мощностью до 15 кВт составят 790,1 тыс. рублей;

- с присоединяемой мощностью свыше 15кВт до 150 кВт – 246,9 тыс. рублей.

Размер необходимой прибыли на технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 до 150 кВт на 2013 год принят в размере 10% от затрат и составит 24,7 тыс. рублей.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации на очередной календарный год устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде стандартизированных тарифных ставок, в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется

технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности и в виде формулы платы за технологическое присоединение.

В решении так же отражается размер экономически обоснованной платы и соответствующие выпадающие доходы сетевой организации от присоединения указанных энергопринимающих устройств.

В результате проведенной экспертизы рекомендую утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» в следующих размерах:

1) заявителям, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров:

- для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);

- для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);

- для садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 466,10 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 6930,50 рублей. Выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» при осуществлении деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2013 год, составляют 736 942 рубля.

3) Утвердить стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере 287,95 рублей за 1 кВт максимальной мощности.

Стандартизированная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

4) Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление

организационных мероприятий в размере 287,95 рублей за 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 91,83 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 114,74 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 81,38 руб.

5) Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3 определяется по формуле:

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2013 года размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» в следующих размерах:

1. При запрашиваемой максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров:

- для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);
- для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);

- для садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 466,10 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 6930,5 рублей. Выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2013 год, составляют 736 942 рубля.

3. Утвердить стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения

которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере 287,95 рублей за 1 кВт максимальной мощности.

Стандартизированная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

4. Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий в размере 287,95 рублей за 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее – ТУ) заявителю – 91,83 руб.;

- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 114,74 руб.;

- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 81,38 руб.

5. Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3 определяется по формуле:

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств..

Результаты голосования: «За» - единогласно.

9. Рассмотрение дела об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую покупателям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - УГРЦТ НАО) поступило заявление и представлены материалы для расчета тарифов на электрическую энергию на 2013 год от государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее - предприятие).

По результатам проведенной экспертизы экономически обоснованные затраты товарного отпуска электрической энергии составили 411 766 тыс. рублей, в том числе:

- затраты на приобретение топлива – 158 771,7 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда производственного персонала – 65 171 тыс. руб.;

- амортизация производственного оборудования – 68 874,7 тыс. руб.;

- ремонт и техническое обслуживание - 2 255,4 тыс. руб.;

- цеховые расходы – 4 046,8 тыс. руб.;

- налог на имущество – 17 302,5 тыс. руб.;

- прочие прямые расходы – 44 559,5 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 50 784,4 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы внесены корректировки в следующие статьи затрат.

1. По сравнению с данными предприятия затраты на топливо снижены на 4%, Снижение затрат на топливо связано с уточнение цены на газ и на нефтепродукты на 2013 год. В расчет принята цена на газ, планируемая к утверждению на 2013 год. Цена дизельного топлива, дизельного масла и бензина (учитывая фактически сложившиеся в 2012 года затраты на топливо и его стоимость) принята в тарифах с учетом показателя инфляции 1,071, определенного в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов, от стоимости нефтепродуктов, учтенных в тарифах 2012 года.

2. По сравнению с данными предприятия, расходы на оплату труда производственных рабочих снижены на 13%. Расчет произведен исходя из параметров, утвержденных в тарифе на 2012 год, с учетом индекса 1,071. Таким образом, ставка рабочего 1 разряда 5880 рублей, учтенная в тарифах на 2012 год, проиндексирована на показатель инфляции 1,071. Численность производственных рабочих за период с 2008 по 2011 годы увеличена в целом на 20 человек.

3. Сумма страховых взносов в социальные фонды в 2013 году рассчитана следующим образом: с суммы, не превышающей 573 000 рубля нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573 000 рубля – 10% от суммы превышения. Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ. В результате пересчета страховых взносов их размер в тарифе составил 17 189,9 тыс. руб.

4. Сумма амортизационных отчислений, учтенная в тарифе на 2013 год, снижена по сравнению с данными предприятия на 12 184,3 тыс. рублей. Расходы по данной статье определены на основе суммы амортизации, начисленной за октябрь 2012 года, а также частично учтен представленный предприятием прогнозный расчет амортизационных начислений в 2013 году.

5. Расходы по статье «Ремонт и техобслуживание» приняты в расчет в части расходов на текущий ремонт в размере 2 255,4 тыс. рублей с индексацией от учтенных в тарифе на 2012 год с учетом того, что в 2012 году заложенные в тариф средства Предприятие не предполагает использовать. Работы по капитальному ремонту предложено провести за счет амортизации, накопленной за 2009-2012 годы.

6. В составе прочих расходов часть статей проиндексированы на показатель инфляции 1,071, часть статей приняты по данным предприятия, часть статей пересчитаны по складывающимся затратам. Затраты на прочие расходы сокращены на 12 295,6 тыс. рублей по сравнению с предложением предприятия.

7. Общехозяйственные расходы снижены на 15 313,8 тыс. рублей. При расчете затрат по общехозяйственным расходам большинство статей приняты по предложению Предприятия, часть статей - с применением показателя инфляции 1,071.

8. Налог на имущество рассчитан в соответствии с законодательством РФ. Сумма налога снижена по сравнению с предложением предприятия на 2 762,9 тыс. руб.

9. Включены в расчет тарифа на 2013 год расходы сетевой организации на услуги по передаче электроэнергии в размере 3 958,9 тыс. руб.

Размер необходимой прибыли, предусмотренной в тарифе на 2013 год, составит 6 225,2 тыс. рублей.

Учтен в тарифе недополученный доход от техприсоединения в размере 737 тыс. руб.

Выручка от реализации электрической энергии потребителям в 2013 году составит 418 728,2 тыс. рублей.

Расчетная рентабельность на 2013 год составит 1,5%.

В результате проведенной экспертизы, предложено утвердить для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» тарифы на электрическую энергию на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 года:

- одноставочный тариф 4 280 руб./МВт·ч;
 - двухставочный тариф:
 - ставка платы за электрическую мощность 988 833 руб./МВт в месяц;
 - ставка платы за электрическую энергию 1 488 руб./МВт·ч;
 - тариф, дифференцированный по двум зонам суток:
 - ночная зона 1 611 руб./МВт·ч;
 - дневная зона 5 218 руб./МВт·ч;
 - тариф, дифференцированный по трём зонам суток:
 - ночная зона 1 611 руб./МВт·ч;
 - полупиковая зона 4 280 руб./МВт·ч;
 - пиковая зона 7 297 руб./МВт·ч.
- Тарифы указаны без учета НДС.

на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 года:

- одноставочный тариф 4 700 руб./МВт·ч;
 - двухставочный тариф:
 - ставка платы за электрическую мощность 1 077 729 руб./МВт в месяц;
 - ставка платы за электрическую энергию 1 657 руб./МВт·ч;
 - тариф, дифференцированный по двум зонам суток:
 - ночная зона 1 794 руб./МВт·ч;
 - дневная зона 5 721 руб./МВт·ч;
 - тариф, дифференцированный по трём зонам суток:
 - ночная зона 1 794 руб./МВт·ч;
 - полупиковая зона 4 700 руб./МВт·ч;
 - пиковая зона 7 985 руб./МВт·ч.
- Тарифы указаны без учета НДС.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2013 по 30.06.2013 года:

1. Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию, поставляемую покупателям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», в размере 4 280,00 руб. за 1 МВт·ч. (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», в следующих размерах (без учета налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	x	x	x	4 280
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	ставка за мощность	руб./ МВт·ч	x	x	x	988 833
2.2.	ставка за энергию	руб./ МВт·ч	x	x	x	1 488
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
3.1.	ночная зона	руб./ МВт в мес.	x	x	x	1 611
3.2.	дневная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	5 218
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
4.1.	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	1 611
4.2.	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	4 280
4.3.	пиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	7 297

На период с 01.07.2013 по 31.12.2013 года:

1. Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию, поставляемую покупателям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», в размере 4 700,00 руб. за 1 МВт·ч. (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», в следующих размерах (без учета налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	x	x	x	4 700
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	ставка за мощность	руб./ МВт·ч	x	x	x	1 077 729
2.2.	ставка за энергию	руб./ МВт·ч	x	x	x	1 657
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
3.1.	ночная зона	руб./ МВт в мес.	x	x	x	1 794
3.2.	дневная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	5 721
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
4.1.	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	1 794
4.2.	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	4 700
4.3.	пиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	7 985

Результаты голосования: «За» - единогласно.

10. Рассмотрение дела об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую покупателям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - УГРЦТ НАО) поступило заявление и представлены материалы для расчета тарифов на электрическую энергию на 2013 год от муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее - предприятие).

Объем отпуска электрической энергии в расчет тарифа на 2013 год принят в размере, предложенном предприятием.

По результатам проведенной экспертизы экономически обоснованные затраты товарного отпуска электрической энергии составили 442 799,5 тыс. рублей, в том числе:

- затраты на приобретение топлива – 225 058,4 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 83 767,6 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – 31 050,6 тыс. руб.;
- расходы на материалы – 3 853,8 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 12 527,4 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 32 633,7 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 53 908 тыс. руб.

По сравнению с данными предприятия экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 15,3%. Внесены корректировки в следующие статьи затрат.

1. Расходы на оплату труда производственных рабочих снижены на 22% по сравнению с данными предприятия. Расчет произведен исходя из параметров, утвержденных в тарифе на 2012 год, с учетом индекса 1,071 в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 28 сентября 2012 года, с учетом численности, утвержденной в тарифе на 2013 год.

2. Сумма страховых взносов в социальные фонды в 2013 году рассчитана следующим образом: с суммы, не превышающей 573 000 рубля нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573 000 рубля – 10% от суммы превышения. Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ. В результате пересчета страховых взносов их размер в тарифе снизился на 22% и составил 25 267 тыс. руб.

3. Затраты на оплату проезда работников к месту отдыха (льготная дорога) снижены на 20%, затраты по статье «прочие выплаты» - на 18,4%, затраты на материалы – на 54,5%. Расчет по указанным статьям произведен исходя из параметров утвержденных в тарифе на 2012 год, с учетом индекса 1,071.

4. Расходы на ремонт и техническое обслуживание приняты в размере 50 тыс. руб., что составляет 0,4% от предложенного предприятием. Остальные затраты на ремонты предложено проводить за счет амортизационных отчислений.

5. Цеховые расходы составили 12 527,4 тыс. руб., что на 48% ниже предложенного предприятием. В расчете цеховых расходов откорректированы: затраты на оплату труда цехового персонала (расчет произведен исходя из параметров, утвержденных в тарифе на 2012 год, с учетом индекса 1,071); отчисления на социальные нужды пересчитаны в соответствии с указанными в пункте 2 данного вопроса условиями; затраты на льготный проезд (приняты по среднему показателю за 2010-2011 и ожидаемому за 2012 год с учетом индекса 1,071); затраты на охрану и цеховую комплектацию, командировочные расходы, спецодежда и спецмолоко (приняты по данным, утвержденным в тарифах на 2012 год с учетом индекса 1,071); материалы (приняты по данным утвержденным в тарифах на 2012 год с учетом индекса 1,055). Эксплуатационные расходы, цеховые и общехозяйственные затраты учтены по складывающейся себестоимости и затратам соответствующих цехов.

6. Затраты по прочим расходам снижены на 17,4% и составили 4 944,5 тыс. руб. Откорректирована часть затрат, расчет по которым произведен исходя из сумм, утвержденных в тарифе на 2012 год с учетом индекса 1,071. Исключены из состава затрат мероприятия по улучшению условий труда.

7. Общехозяйственные расходы, относимые на электроснабжение, в связи с уточнением сумм и перераспределением по видам деятельности, снижены на 29%.

Откорректированные статьи затрат приняты в расчет исходя из параметров утвержденных в тарифе на 2012 год с учетом индекса.

8. Внереализационные расходы составили 1 656,8 тыс. руб., в результате применения по статьям затрат показателя инфляции, внереализационные расходы снижены на 33%.

Размер необходимой прибыли, предусмотренной в тарифе на 2013 год, составит 899,8 тыс. рублей.

При определении необходимой валовой выручки учтены убытки прошлых лет в размере 62,3 тыс. рублей (недополученные доходы от услуг техприсоединения).

Выручка от реализации электрической энергии потребителям в 2013 году составит 445 418,4 тыс. рублей.

Расчетная рентабельность на 2013 год составит 0,2%.

В результате проведенной экспертизы, предложено утвердить для МП ЗР «Севержилкомсервис» тарифы на электрическую энергию на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 года:

- экономически обоснованный тариф 30 488 руб./ МВт·ч;
- одноставочный тариф 20 000 руб./ МВт·ч;
- двухставочный тариф:
 - ставка платы за электрическую мощность 2 375 396 руб./МВт в месяц;
 - ставка платы за электрическую энергию 13 293 руб./МВт·ч;
- тариф, дифференцированный по двум зонам суток:
 - ночная зона 15 253 руб./МВт·ч;
 - дневная зона 21 668 руб./МВт·ч;
- тариф, дифференцированный по трём зонам суток:
 - ночная зона 15 253 руб./МВт·ч;
 - полупиковая зона 20 000 руб./МВт·ч;

пиковая зона 25 366 руб./МВт.ч.

Тарифы указаны без учета НДС.

на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 года:

- экономически обоснованный тариф 30 488 руб./ МВт·ч;
 - одноставочный тариф 22 000 руб./ МВт·ч;
 - двухставочный тариф:
 - ставка платы за электрическую мощность 2 989 875 руб./МВт в месяц;
 - ставка платы за электрическую энергию 13 558 руб./МВт·ч;
 - тариф, дифференцированный по двум зонам суток:
 - ночная зона 15 557 руб./МВт.ч;
 - дневная зона 24 264 руб./МВт.ч;
 - тариф, дифференцированный по трём зонам суток:
 - ночная зона 15 557 руб./МВт.ч;
 - полупиковая зона 22 000 руб./МВт.ч;
 - пиковая зона 29 283 руб./МВт.ч.
- Тарифы указаны без учета НДС.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию, поставляемую покупателям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2012 по 30.06.2012 года:

1. Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию, поставляемую покупателям МП ЗР «Севержилкомсервис», в размере 30 488 руб. за 1 МВт. ч (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», в следующих размерах (без учета налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	х	х	х	20 000
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	ставка за мощность	руб./ МВт·ч	х	х	х	2 375 396
2.2.	ставка за энергию	руб./ МВт·ч	х	х	х	13 293
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
3.1.	ночная зона	руб./ МВт в мес.	х	х	х	15 253
3.2.	дневная зона	руб./ МВт·ч	х	х	х	21 668
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
4.1.	ночная зона	руб./ МВт·ч	х	х	х	15 253
4.2.	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	х	х	х	20 000
4.3.	пиковая зона	руб./ МВт·ч	х	х	х	25 366

На период с 01.07.2012 по 31.12.2012 года:

1. Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию, поставляемую покупателям МП ЗР «Севержилкомсервис», в размере 30 488 руб. за 1 МВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», в следующих размерах (без учета налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	х	х	х	22 000
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	ставка за мощность	руб./ МВт·ч	х	х	х	2 989 875
2.2.	ставка за энергию	руб./ МВт·ч	х	х	х	13 558
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
3.1.	ночная зона	руб./ МВт в мес.	х	х	х	15 557
3.2.	дневная зона	руб./ МВт·ч	х	х	х	24 264
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
4.1.	ночная зона	руб./ МВт·ч	х	х	х	15 557
4.2.	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	х	х	х	22 000
4.3.	пиковая зона	руб./ МВт·ч	х	х	х	29 283

Результаты голосования: «За» - единогласно.

11. Рассмотрение и введение с 1 января 2013 года тарифов на электрическую энергию, отпускаемую сельхозпроизводителям Ненецкого автономного округа

(докладчик Кислякова Е.С.)

В соответствии с постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 02.09.2010 № 162-п «Об утверждении долгосрочной целевой программы «Формирование и регулирование рынка сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Ненецком автономном округе на 2011-2015 годы» в Законе Ненецкого автономного округа «Об окружном бюджете на 2013 год» заложены средства на возмещение убытков, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на электроэнергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» сельхозтоваропроизводителям. Расчёт размера субсидии произведён исходя из тарифа на электроэнергию, отпускаемую сельхозпроизводителям в следующих размерах:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 7 970 рублей за 1МВт.ч;
- с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 8 460 рублей за 1МВт.ч.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую на 2012 год, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 7 970 рублей за 1МВт.ч;
- с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 8 460 рублей за 1МВт.ч.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

12. Рассмотрение дела об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2013 год.

(докладчик Мартьянова И.А.)

В Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО) представлены на рассмотрение тарифы на тепловую энергию на 2013 год, отпускаемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» (далее – предприятие).

Объем производства и реализации тепловой энергии в расчете тарифов на 2013 год принят на основе данных производственной программы Предприятия с учетом передачи Предприятию новых котельных и отопления новых объектов. Уточнен объем отпуска тепловой энергии в результате пересчета отпуска тепла населению исходя из нормативов потребления тепловой энергии для отопления жилых домов, установленных постановлением Администрации Ненецкого автономного округа, и отапливаемой площади жилых домов. Объем отпуска на отопление бюджетных учреждений и прочих организаций определен в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем РФ от 12.08.2003).

По итогам проведенной экспертизы экономически обоснованные затраты товарного отпуска тепловой энергии составили 127 051,6 тыс. рублей, в том числе:

- затраты на топливо – 49 340 тыс. руб.;
- затраты на электроэнергию – 12 993,9 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 28 391,5 тыс. руб.;
- амортизация – 1 870,7 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 19 158,3 тыс. руб.;
- общепроизводственные, общехозяйственные расходы – 15 297,2 тыс. руб.

По сравнению с данными предприятия экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 27%. Внесены корректировки в следующие статьи затрат.

1. Затраты на электроэнергию снижены на 33,8% вследствие снижения удельного расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии на 2013 год (принят в соответствии с требованиями к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности), и уточнения себестоимости электроэнергии на 2013 год.

2. Затраты на оплату труда производственных рабочих снижены на 28%, в тарифе на 2013 год расходы приняты в размере, утвержденном в тарифе на 2012 год.

3. Сумма страховых взносов в социальные фонды в 2013 году рассчитана следующим образом: с суммы, не превышающей 573 000 рубля нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573 000 рубля – 10% от суммы превышения. Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ. В результате пересчета страховых взносов их размер в тарифе снизился на 28% и составил 7 694 тыс. руб.

4. Затраты на оплату проезда работников к месту отдыха (льготная дорога) снижены на 33%. Расчет произведен исходя из параметров, утвержденных в тарифе на 2012 год, с учетом индекса 1,071 в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 28 сентября 2012 года, с учетом численности, утвержденной в тарифе на 2013 год.

5. Расходы на техническое обслуживание приняты по данным предприятия, затраты на ремонт - в размере, необходимом для проведения текущих ремонтов. Остальные средства для проведения ремонтов предложено осуществлять за счет амортизационных отчислений. Всего затраты по данной статье приняты в размере 297,8 тыс. руб., что составляет 3,6% от предложенного предприятием

6. Цеховые расходы составили 5 567 тыс. руб., что на 45% ниже предложенного предприятием. В расчете цеховых расходов откорректированы: затраты на оплату труда цехового персонала (расчет произведен исходя из параметров, утвержденных в тарифе на 2012 год с учетом индекса 1,071); отчисления на социальные нужды пересчитаны в соответствии с указанными в пункте 3 данного вопроса условиями; затраты на льготный проезд (приняты по среднему показателю за 2010-2011 и ожидаемому за 2012 год с учетом индекса 1,071); затраты на охрану и цеховую комплектацию, командировочные расходы, спецодежда и спецмолоко (приняты по данным утвержденным в тарифах на 2012 год с учетом индекса 1,071); материалы (приняты по данным утвержденным в тарифах на 2012 год с учетом индекса 1,055). Эксплуатационные расходы, цеховые и общехозяйственные затраты учтены по складывающейся себестоимости и затратам соответствующих цехов.

7. Затраты по прочим расходам снижены на 13% и составили 1 204 тыс. руб., Откорректирована часть затрат, которые приняты в расчет в размере утвержденном в тарифах на 2012 год с учетом индекса 1,071.

8. В составе общепроизводственных, общехозяйственных расходов затраты откорректированы следующим образом: зарплата рассчитана исходя из параметров утвержденных в тарифе на 2012 год с учетом индекса 1,071, и отчисления на социальные нужды определены в соответствии с законодательством, цеховые, общепроизводственные и общехозяйственные расходы центрального аппарата - по сложившейся себестоимости и затратам соответствующих цехов.

В связи с уточнением сумм и перераспределением общепроизводственных и общехозяйственных расходов по видам деятельности эти затраты, относимые на теплоснабжение, снижены соответственно на 76% и 45%.

9. Внереализационные расходы составили 475,4 тыс. руб., в результате применения по статьям затрат показателя инфляции, внереализационные расходы снижены на 42,3%

10. Размер необходимой прибыли, учтенной в тарифе, составит 258 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии составит 127 785 тыс. руб.

Расчетная рентабельность составит 0,2%.

Предложено утвердить одноставочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 741 рубль за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 932 рубля за 1 Гкал;

для прочих потребителей:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 7 188 рублей за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 8 700 рублей за 1 Гкал.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 741 рубль за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 932 рубля за 1 Гкал;

для прочих потребителей:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 7 188 рублей за 1 Гкал;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 8 700 рублей за 1 Гкал.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

13. Рассмотрение и введение в действие тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В соответствии с пунктом 1 части 3 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Комитет по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа уполномочен устанавливать тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Согласно пункту 7 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», если горячее водоснабжение осуществляется в водяной системе теплоснабжения, в которой вся или часть сетевой воды (теплоносителя) используется путем ее отбора из тепловой сети для

удовлетворения нужд потребителя в горячей воде (далее - открытая система теплоснабжения), потребители оплачивают:

- тепловую энергию (мощность), используемую для целей горячего водоснабжения, по тарифам, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

- расход теплоносителя на цели горячего водоснабжения исходя из удельной стоимости подготовки 1 куб. метра воды в открытых системах теплоснабжения соответствующей теплоснабжающей организацией (производителем тепловой энергии).

Тариф на 1 Гкал тепловой энергии для МП ЗР «Севержилкомсервис» сформирован на 2013 год независимо от целей ее использования, при расчете учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя.

В качестве теплоносителя на цели горячего водоснабжения используется холодная вода из централизованной системы водоснабжения, производимая МП ЗР «Севержилкомсервис». Тариф на 1 куб. метр холодной воды из централизованной системы водоснабжения для МП ЗР «Севержилкомсервис» сформирован на 2013 год независимо от целей ее использования, в котором учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя. Информация о дополнительных затратах, связанных с подготовкой воды для горячего водоснабжения, организацией не представлена.

Таким образом, тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» соответствует одноставочным тарифам на холодную воду при наличии централизованной системы водоснабжения, установленным для МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2013 год.

Учитывая, что тарифы на тепловую энергию и холодную воду на 2013 год утверждены с календарной разбивкой, тариф за 1 куб. метр теплоносителя, поставляемого потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2013 год предложено утвердить со следующей календарной разбивкой:

- для населения (с учетом НДС) –

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 140 рублей;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 150 рублей;

- для прочих потребителей (без учета НДС) –

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 608 рублей;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 669 рублей.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- для населения (с учетом налога на добавленную стоимость) –

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 140 руб./куб. метр теплоносителя;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 150 руб./куб. метр теплоносителя;

- для прочих потребителей (без учета налога на добавленную стоимость) –

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 608 руб./куб. метр теплоносителя;

на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 669 руб./куб. метр теплоносителя.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

14. Рассмотрение и введение в действие тарифов на горячую воду из открытой системы водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

Согласно пункту 49 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. В случае если тариф на теплоноситель не установлен, то компонент на теплоноситель принимается равным стоимости 1 куб. метра воды, учитываемой при расчете тарифа на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Для расчета тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) предприятием представлен температурный график, в соответствии с которым установлена средняя температура горячей воды в подающем трубопроводе за отопительный период 9,4 месяца - 63,4 °С.

Исходные данные для расчета:

- средняя температура горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) – 63,4°С;
- температура холодной (водопроводной) воды, забираемой в систему - 5°С;
- температура подогрева воды – 58,4°С (63,4 °С - 5°С);

Количество тепловой энергии, необходимое для подогрева 1 куб.м. холодной воды, определено в результате расчета:

$$58,4^{\circ}\text{C} / 1000 = 0,058 \text{ Гкал} / 1 \text{ куб. м.}$$

Компонент на теплоноситель для расчета принимается равным стоимости 1 куб. метра холодной воды, поставляемой Предприятием из централизованной системы водоснабжения. Тарифы на холодную воду на 2013 год утверждены для Предприятия с календарной разбивкой:

для населения (с учетом НДС):

с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 140,00 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 150,00 рублей;

для прочих потребителей (без учета НДС):

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - 608 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - 669 рублей.

Тариф за 1 Гкал тепловой энергии предполагается сформировать независимо от целей использования тепловой энергии, в котором будут учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя, также с календарной разбивкой. Прогнозируемые размеры тарифов на тепловую энергию для Предприятия составят:

для населения (с учетом НДС)

с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 1100 руб./Гкал

с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 1100 руб./Гкал

для прочих потребителей (без учета НДС)

с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 7188 руб./Гкал

с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 8700 руб./Гкал

В результате расчетов тарифы за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) составят:

для населения (с учетом НДС)

с 01.01.2013 по 30.06.2013 -

1100 руб./Гкал * 0,058 Гкал/1 куб. м. + 140,00 руб./куб. м. = 203,80 руб.

с 01.07.2013 по 31.12.2013 -

1100 руб./Гкал * 0,058 Гкал/1 куб. м. + 150,00 руб./куб. м. = 213,80 руб.

для прочих потребителей (без учета НДС)

с 01.01.2013 по 30.06.2013 -

7188 руб./Гкал * 0,058 Гкал/1 куб. м. + 608 руб./куб. м. = 1024,90 руб.

с 01.07.2013 по 31.12.2013 -

8700 руб./Гкал * 0,058 Гкал/1 куб. м. + 669 руб./куб. м. = 1173,60 руб.

Предлагается к установлению тарифы за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемый потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения (с учетом НДС) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 203,80 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 213,80 рублей;

для прочих потребителей (без учета НДС) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 1024,90 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 1173,60 рублей.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тариф за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемый потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения (с учетом НДС) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 203,80 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 213,80 рублей;

для прочих потребителей (без учета НДС) –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 1024,90 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 1173,60 рублей.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

15. Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2013 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа проведена экспертиза представленного МП ЗР «Севержилкомсервис» расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012.

Количество планируемых присоединений принято в соответствии с представленным планом Предприятия на технологическое присоединение.

По итогам проведенной экспертизы, экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят –149,18 тыс. рублей, в том числе:

- подготовку сетевой организацией технических условий – 96,83 тыс. руб.;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 37,95 тыс. руб.;
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 14,40 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями Заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, в объеме, не превышающем 550 рублей.

Экономически обоснованная плата по технологическому присоединению устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составит 2957,40 руб.

Поскольку плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, должна быть установлена в размере не более 550 рублей, что не позволяет окупить затраты Предприятия, размер выпадающих доходов по технологическому присоединению на 2013 год составит 62,28 тыс. рублей

Экономически обоснованные затраты на технологическое присоединение на расчётный период составят 149,18 тыс. рублей, в том числе с присоединяемой мощностью до 15 кВт – 73,93 тыс. рублей, свыше 15кВт до 150 кВт – 75,25 тыс. рублей.

Размер необходимой прибыли на технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 до 150 кВт на 2013 год принят в размере 10% от затрат и составит 7,52 тыс. рублей.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации на очередной календарный год устанавливают плату за

технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде стандартизированных тарифных ставок, в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности и в виде формулы платы за технологическое присоединение.

В решении так же отражается размер экономически обоснованной платы и соответствующие выпадающие доходы сетевой организации от присоединения указанных энергопринимающих устройств.

В результате проведенной экспертизы рекомендую утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» в следующих размерах:

1) заявителям, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров:

- для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);

- для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);

- для садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 466,10 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2) Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 2957,40 рублей. Выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» при осуществлении деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2013 год, составляют 62 282 рубля.

3) Утвердить стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1, в размере 151,88 рубль за 1 кВт максимальной мощности.

Стандартизированная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение

технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

4) Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий в размере 151,88 рубля за 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю – 93,74 руб.;

- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 38,71 руб.;

- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 19,43 руб.

5) Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3, определяется по формуле:

$$P = C1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2013 года размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП ЗР «Севержилкомсервис» в следующих размерах:

1. При запрашиваемой максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 500 метров:

- для физических лиц – 550 рублей за одно присоединение (с учетом НДС);

- для юридических лиц – 466,10 рублей за одно присоединение (без учёта НДС);

- для садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащейся за счет прихожан религиозной организации, объединений граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) – 466,10 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пункте 1, составляет 2957,40 рублей. Выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию на 2013 год, составляют 62 282 рубля.

3. Утвердить стандартизированную тарифную ставку С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, условия присоединения которых не соответствуют требованиям пункта 1 в размере 151,88 рубль за 1 кВт максимальной мощности.

Стандартизированная тарифная ставка С1 не включает в себя мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями и выполнение технических условий сетевой организацией, в том числе осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

4. Утвердить ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий в размере 151,88 рубля за 1 кВт максимальной мощности, в том числе в разрезе организационных мероприятий в следующих размерах за 1 кВт максимальной мощности:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю – 93,74 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 38,71 руб.;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 19,43 руб.

5. Плата за технологическое присоединение (П) заявителей, соответствующих требованиям пункта 3 определяется по формуле:

$$П = С1 \times N, \text{ где}$$

N - максимальная мощность энергопринимающих устройств.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

16. Рассмотрение дела об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2013 год.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление от ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию на 2013 год.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на тепловую энергию. С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы действующего порядка формирования баланса тепловой энергии, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты по товарному отпуску тепловой энергии составят 84 928,7 тыс. руб.:

- затраты на приобретение топлива – 19 239,7 тыс. руб.;
- расходы на покупку электроэнергии – 6 846,9 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 23 453,4 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 32 339,5 тыс. руб.;
- общепроизводственные, общехозяйственные расходы – 3 049,2 тыс. руб.

По сравнению с данными ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 15,8%. Внесены следующие корректировки затрат:

- снижены затраты на воду на 17,9% в результате корректировки цеховой себестоимости производства технической неочищенной воды на 2013 год;

- расходы на оплату труда производственных рабочих увеличены на 11,3% в связи с корректировкой среднемесячной тарифной ставки (оклада). ФОТ на 2013 год рассчитан исходя из тарифной ставки рабочего тарифной ставки рабочего первого разряда в размере 4 473 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ на 2008 - 2010 годы (с изм. от 19.02.2010 № С-02/1, № 01/68-В), увеличенной на показатель инфляции 1,071, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов, с учетом коэффициента особенностей работ для организаций коммунального теплоснабжения по обслуживанию тепловых сетей и котельных в размере 1,4. Расчет нормативной численности производственных рабочих выполнен в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 №65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и др. нормативными актами;

- страховые взносы в социальные фонды на 2013 год рассчитаны с суммы, не превышающей 573000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573000 рублей – 10% от суммы превышения и страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от суммы дохода. С учетом корректировки расходов на оплату труда расходы увеличены на 12,1%;

- снижены цеховые расходы на 2,9% в связи с корректировкой затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала (ФОТ рассчитан на численность цехового персонала в процентной доле от численности персонала по регулируемому виду деятельности); в части отчислений на страховые взносы (взносы рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями);

- снижены расходы по статьям «Прочие расходы» (на 2,2%), «Общепроизводственные расходы» (на 23,6%). Расходы снижены на 2013 год в части расходов на ДМС работников и страхование от несчастных случаев (исключены как не обязательные, осуществляемые за счет прибыли, остающейся в распоряжении Предприятия);

- общехозяйственные расходы снижены на 6,8% в связи с корректировкой затрат в части расходов на оплату труда АУП (ФОТ рассчитан на численность АУП в процентной доле от численности персонала по регулируемому виду деятельности); в части отчислений на страховые взносы (взносы рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями); в части расходов на ДМС работников и страхование от несчастных случаев (исключены в соответствии с указанными выше условиями).

Размер необходимой прибыли по отпуску тепловой энергии на 2013 год составит 6 419,6 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг по отпуску тепловой энергии составит 91 348,3 тыс. руб.

Расчетная рентабельность составит 7,6%.

В результате проведенной экспертизы баланса тепловой энергии, себестоимости и прибыли предлагаю утвердить Обществу с ограниченной

ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на тепловую энергию для потребителей на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 2 350 рублей за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 2 797 рублей за 1 Гкал.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочный тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на тепловую энергию для потребителей на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 2 350 рублей за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 2 797 рублей за 1 Гкал.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

17. Рассмотрение дела об установлении тарифов на холодную воду, отпускаемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2013 год.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступили заявления от ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифов на холодную воду на 2013 год по стадиям технологического процесса:

- на техническую неочищенную воду;
- на техническую очищенную воду;
- на питьевую воду.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифов на холодную воду на 2013 год по стадиям технологического процесса:

Техническая неочищенная вода

С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы баланса водоснабжения, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты на холодную техническую неочищенную воду в части товарного отпуска составят 69 343,8 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на покупку электроэнергии – 23 876,5 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 13 470,9 тыс. руб.;
- аренда основных средств – 13 572,2 тыс. руб.;
- цеховые расходы - 2 603,4 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 13 707,8 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 2 113,0 тыс. руб.

По сравнению с данными ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 13,8%. Внесены следующие корректировки затрат:

- снижены затраты на электроэнергию на 6,6% в связи с уточнением объемов потребляемой электроэнергии резервными насосами и стоимости 1 МВт.ч. электроэнергии, планируемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на 2013 год;

- расходы на оплату труда производственных рабочих увеличены на 4,6%. ФОТ на 2013 год рассчитан исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда в размере 4 473 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ на 2008 - 2010 годы (с изм. от 19.02.2010 № С-02/1, № 01/68-В), увеличенной на показатель инфляции 1,071, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов, с учетом коэффициента особенностей работ для организаций коммунального теплоснабжения по обслуживанию тепловых сетей и котельных в размере 1,4. Расчет нормативной численности производственных рабочих выполнен в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 №65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и др. нормативными актами;

- страховые взносы в социальные фонды на 2013 год рассчитаны с суммы, не превышающей 573000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573000 рублей – 10% от суммы превышения и страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от суммы дохода. С учетом корректировки расходов на оплату труда расходы увеличены на 5,3%;

- снижены цеховые (на 9,3%) и общехозяйственные расходы (на 60,2%) в связи с корректировкой затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала и АУП (ФОТ рассчитан на численность цехового персонала и АУП в процентной доле от численности персонала по регулируемому виду деятельности пропорционально численности производственно-промышленного персонала); в части отчислений на страховые взносы (взносы рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

Размер необходимой прибыли на 2013 год в части, относимой на холодную техническую неочищенную воду, составит 5 989,6 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг на 2013 год составит 75 333,4 тыс. руб.

Расчетная рентабельность составит 8,6%.

Техническая очищенная вода

С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы баланса водоснабжения, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты на холодную техническую очищенную воду в части товарного отпуска составят 16 991,0 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на покупку электроэнергии – 1 128,5 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 4 599,4 тыс. руб.;
- аренда основных средств – 1 783,8 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 736,5 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 7 467,3 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 1 275,5 тыс. руб.

По сравнению с данными ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 50,6%. Внесены следующие корректировки затрат:

- увеличены затраты на электроэнергию на 4,6% в связи с уточнением стоимости 1 МВт.ч. электроэнергии, планируемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на 2013 год;

- снижены затраты на тепловую энергию (на 5,9%), на воду (14,5%) в результате корректировки цеховой себестоимости производства тепловой энергии

и цеховой себестоимости производства технической неочищенной воды, планируемых ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2013 год;

- расходы на оплату труда производственных рабочих увеличены на 4,6%. ФОТ на 2013 год рассчитан исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда в размере 4 473 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ на 2008 - 2010 годы (с изм. от 19.02.2010 № С-02/1, № 01/68-В), увеличенной на показатель инфляции 1,071, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов, с учетом коэффициента особенностей работ для организаций коммунального теплоснабжения по обслуживанию тепловых сетей и котельных в размере 1,4. Расчет нормативной численности производственных рабочих выполнен в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 №65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и др. нормативными актами;

- страховые взносы в социальные фонды на 2013 год рассчитаны с суммы, не превышающей 573000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573000 рублей – 10% от суммы превышения и страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от суммы дохода. С учетом корректировки расходов на оплату труда расходы увеличены на 5,3%;

- снижены цеховые (на 11,0%) и общехозяйственные расходы (на 60,2%) в связи с корректировкой затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала и АУП (ФОТ рассчитан на численность цехового персонала и АУП в процентной доле от численности персонала по регулируемому виду деятельности пропорционально численности производственно-промышленного персонала); в части отчислений на страховые взносы (взносы рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

Размер необходимой прибыли на 2013 год в части, относимой на холодную техническую очищенную воду, составит 1 934,9 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг на 2013 год составит 18 925,9 тыс. руб.

Расчетная рентабельность составит 11,4%.

Питьевая вода

С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы баланса водоснабжения, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты на холодную питьевую воду в части товарного отпуска составят 33 178,6 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на покупку электроэнергии – 745,2 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 4 847,1 тыс. руб.;
- аренда основных средств – 9 907,9 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 776,1 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 16 210,8 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 691,5 тыс. руб.

По сравнению с данными ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 6,8%. Внесены следующие корректировки затрат:

- увеличены затраты на электроэнергию на 4,6% в связи с уточнением стоимости 1 МВт.ч. электроэнергии, планируемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на 2013 год;

- снижены затраты на тепловую энергию (на 5,9%), на воду (17,0%) в результате корректировки цеховой себестоимости производства тепловой энергии и цеховой себестоимости производства технической очищенной воды, планируемых ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2013 год;

- расходы на оплату труда производственных рабочих увеличены на 4,6%. ФОТ на 2013 год рассчитан исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда в размере 4 473 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ на 2008 - 2010 годы (с изм. от 19.02.2010 № С-02/1, № 01/68-В), увеличенной на показатель инфляции 1,071, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов, с учетом коэффициента особенностей работ для организаций коммунального теплоснабжения по обслуживанию тепловых сетей и котельных в размере 1,4. Расчет нормативной численности производственных рабочих выполнен в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 №65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и др. нормативными актами;

- страховые взносы в социальные фонды на 2013 год рассчитаны с суммы, не превышающей 573000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573000 рублей – 10% от суммы превышения и страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от суммы дохода. С учетом корректировки расходов на оплату труда расходы увеличены на 5,3%;

- снижены цеховые (на 11,0%) и общехозяйственные расходы (на 60,2%) в связи с корректировкой затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала и АУП (ФОТ рассчитан на численность цехового персонала и АУП в процентной доле от численности персонала по регулируемому виду деятельности пропорционально численности производственно-промышленного персонала); в части отчислений на страховые взносы (взносы рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

Размер необходимой прибыли в части, относимой на холодную питьевую воду, составит 3 268,3 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг на 2013 год составит 36 446,9 тыс. руб.

Расчетная рентабельность составит 9,9%.

В результате проведенных экспертиз балансов водоснабжения, себестоимости и прибыли предлагаю утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на холодную воду для потребителей по стадиям технологического процесса на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

на период с 14.01.2013 по 30.06.2013

- техническая неочищенная вода в размере 35,00 рублей за 1 куб. метр;
- техническая очищенная вода в размере 200,00 рублей за 1 куб. метр;
- питьевая вода в размере 870,00 рублей за 1 куб. метр.

на период с 01.07.2013 по 30.06.2014

- техническая неочищенная вода в размере 39,00 рублей за 1 куб. метр;
- техническая очищенная вода в размере 219,00 рублей за 1 куб. метр;
- питьевая вода в размере 927,00 рублей за 1 куб. метр.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочные тарифы на холодную воду, отпускаемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», по стадиям технологического процесса на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

на период с 14.01.2013 по 30.06.2013:

- техническая неочищенная вода в размере 35,00 рублей за 1 куб. метр;
- техническая очищенная вода в размере 200,00 рублей за 1 куб. метр;
- питьевая вода в размере 870,00 рублей за 1 куб. метр.

на период с 01.07.2013 по 30.06.2014:

- техническая неочищенная вода в размере 39,00 рублей за 1 куб. метр;
- техническая очищенная вода в размере 219,00 рублей за 1 куб. метр;
- питьевая вода в размере 927,00 рублей за 1 куб. метр.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

18. Рассмотрение дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2013 год.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление от ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2013 год.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2013 год. С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы баланса горячего водоснабжения, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты на горячую воду в части товарного отпуска составят 22 471,2 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на покупку электроэнергии – 350,8 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 2 639,0 тыс. руб.;
- аренда основных средств – 208,8 тыс. руб.;
- цеховые расходы - 422,6 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 18 473,5 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 376,5 тыс. руб.

По сравнению с данными ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 9,6%. Внесены следующие корректировки затрат:

- увеличены затраты на электроэнергию на 4,6% в связи с уточнением стоимости 1 МВт.ч. электроэнергии, планируемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на 2013 год;

- снижены затраты на тепловую энергию (на 5,9%), на воду (17,0%) в результате корректировки цеховой себестоимости производства тепловой энергии и цеховой себестоимости производства технической очищенной воды, планируемых ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2013 год;

- расходы на оплату труда производственных рабочих увеличены на 4,6%. ФОТ на 2013 год рассчитан исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда в размере 4 473 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ на 2008 - 2010 годы (с изм. от 19.02.2010 № С-02/1, № 01/68-В), увеличенной на показатель инфляции 1,071, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов, с учетом коэффициента особенностей работ для организаций коммунального теплоснабжения по обслуживанию тепловых сетей и котельных в размере 1,4. Расчет нормативной численности производственных рабочих выполнен в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 №65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и др. нормативными актами;

- страховые взносы в социальные фонды на 2013 год рассчитаны с суммы, не превышающей 573000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573000 рублей – 10% от суммы превышения и страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от суммы дохода. С учетом корректировки расходов на оплату труда расходы увеличены на 5,3%;

- снижены цеховые (на 11%) и общехозяйственные расходы (на 60,2%) в связи с корректировкой затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала и АУП (ФОТ рассчитан на численность цехового персонала и АУП в процентной доле от численности персонала по регулируемому виду деятельности пропорционально численности производственно-промышленного персонала); в части отчислений на страховые взносы (взносы рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

Размер необходимой прибыли на 2013 год в части, относимой на горячую воду, составит 1 085,3 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг на 2013 год составит 23 556,5 тыс. руб.

Расчетная рентабельность составит 4,8%.

В результате проведенной экспертизы баланса водоснабжения, себестоимости и прибыли предлагаю утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую потребителям, на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 14.01.2013 по 30.06.2013 в размере 580,00 рублей за 1 куб. метр горячей воды;

- на период с 01.07.2013 по 30.06.2014 в размере 625,00 рублей за 1 куб. метр горячей воды.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 14.01.2013 по 30.06.2013 в размере 580,00 рублей за 1 куб. метр горячей воды;

- на период с 01.07.2013 по 30.06.2014 в размере 625,00 рублей за 1 куб. метр горячей воды.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

19. Рассмотрение дела об установлении тарифов на услуги водоотведения, оказываемые потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2013 год.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление от ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и представлены материалы для расчета тарифа на услуги водоотведения на 2013 год.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на услуги водоотведения. С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы баланса водоотведения, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты по водоотведению в части товарного отпуска составят 57 357,1 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на покупку электроэнергии – 1 981,8 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 20 681,1 тыс. руб.;
- аренда основных средств - 5 583,9 тыс. руб.;
- цеховые расходы - 3 311,5 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 22 848,1 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 2 950,6 тыс. руб.

По сравнению с данными ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска увеличены на 0,7%. Внесены следующие корректировки затрат:

- увеличены затраты на электроэнергию на 4,6% в связи с уточнением стоимости 1 МВт.ч. электроэнергии, планируемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на 2013 год;

- снижены затраты на тепловую энергию на 5,9% в результате корректировки цеховой себестоимости производства тепловой энергии, планируемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2013 год;

- расходы на оплату труда производственных рабочих снижены на 7,1%. ФОТ на 2013 год рассчитан исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда в размере 4 473 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ на 2008 - 2010 годы (с изм. от 19.02.2010 № С-02/1, № 01/68-В), увеличенной на показатель инфляции 1,071, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов, с учетом коэффициента особенностей работ для организаций коммунального теплоснабжения по обслуживанию тепловых сетей и котельных в размере 1,4. Расчет нормативной численности производственных рабочих выполнен в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 №65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и др. нормативными актами;

- страховые взносы в социальные фонды на 2013 год рассчитаны с суммы, не превышающей 573000 рублей нарастающим итогом с начала года – 30% от суммы дохода, с суммы, превышающей 573000 рублей – 10% от суммы превышения и страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от суммы дохода. С учетом корректировки расходов на оплату труда расходы

снижены на 6,5%;

- увеличены цеховые (на 119%) и общехозяйственные расходы (на 30,1%) в связи с корректировкой затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала и АУП (ФОТ рассчитан на численность цехового персонала и АУП в процентной доле от численности персонала по регулируемому виду деятельности пропорционально численности производственно-промышленного персонала); в части отчислений на страховые взносы (взносы рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями);

Размер необходимой прибыли на 2013 год в части, относимой на водоотведение, составит 6 030,0 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг на 2013 год составит 63 387,1 тыс. руб.

Расчетная рентабельность составит 10,5%.

В результате проведенной экспертизы баланса водоотведения, себестоимости и прибыли предлагаю утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на услуги водоотведения на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 14.01.2013 по 30.06.2013 в размере 420,00 рублей за 1 куб. метр отводимых сточных вод;

- на период с 01.07.2013 по 30.06.2014 в размере 458,00 рублей за 1 куб. метр отводимых сточных вод.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочные тарифы на услуги водоотведения, оказываемые потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 14.01.2013 по 30.06.2013 в размере 420,00 рублей за 1 куб. метр отводимых сточных вод;

- на период с 01.07.2013 по 30.06.2014 в размере 458,00 рублей за 1 куб. метр отводимых сточных вод.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

20. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2013 года тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на основе долгосрочных параметров регулирования

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Предприятие) на 2013 год.

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экономическую экспертизу тарифа по передаче электрической энергии по сетям.

Структура полезного отпуска электрической энергии на 2013 год.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2012 год	Предложено Предприятием на 2013 год	Принято Управлением на 2013 год
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	264,696	267,94	264,683
2	Технологический расход (потери)	млн. кВтч	18,00	23,029	19,772
	то же в %	%	6,08	8,595	7,47
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям, в том числе:	млн. кВтч	246,695	244,911	244,911
	ВН	млн. кВтч	20,684	22,426	22,426
	СН-1	млн. кВтч	56,734	45,02	45,02
	СН-2	млн. кВтч	169,277	177,465	177,465

Полезный отпуск электроэнергии потребителям принят по предложению Предприятия в размере 244,911 млн. кВтч. Размер потерь электроэнергии в сети принят на уровне, утвержденном Минэнерго России и составил 7,47%. В результате поступление электроэнергии в сеть принято в объеме 264,683 млн.кВтч. По сравнению с утвержденной в 2012 году изменилась структура полезного отпуска электроэнергии потребителям по уровням напряжения. На уровне ВН полезный отпуск вырос на 8%, на уровне СН-1 полезный отпуск снизился на 20,6%, на уровне СН-2 полезный отпуск увеличился на 4,8%.

В результате проведенной экспертизы представленных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования, была проведена корректировка подконтрольных расходов с учетом индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен), который составил на 2013 год 107,1%:

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением
		2013 год
инфляция	%	7,1
индекс эффективности операционных расходов	%	2,5
количество активов	у.е.	2 077,88
индекс изменения количества активов	%	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
итого коэффициент индексации		1,0442

Подконтрольные расходы были увеличены по сравнению с предложением Предприятия на 1,13% в соответствии с уточненным индексом потребительских цен на 2013 год и приняты в размере 65 699,32 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы приняты по расчетам Предприятия и составили 77 792,75 тыс. рублей.

Выручка от реализации услуг на 2013 год составит 143492,1 тыс. рублей, в том числе размер необходимой прибыли составит 5853,33 тыс. рублей.

Расчетная рентабельность составит – 4,3%.

Расходы на компенсацию потерь снижены на 16,6% и составили - 59273,2 тыс. рублей (рассчитаны исходя из рекомендованного Минэкономразвития России на 2013 год прогнозного роста цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях и объема потерь).

В результате проведенной экспертизы предложено утвердить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»:

1. Тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии для потребителей на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 115 176,96 руб./МВт в месяц,

СН1- 242 616,42 руб./МВт в месяц,

СНII – 507 229,07 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 21,80 руб./МВтч,

СН1- 90,87 руб./МВтч,

СНII – 292,81 руб./МВтч.

Одноставочный тариф: ВН – 185,84 руб./МВтч

СН1 – 429,94 руб./МВтч.

СНII – 994,63 руб./МВтч.

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 115 176,96 руб./МВт в месяц,

СН1- 242 616,42 руб./МВт в месяц,

СНII – 507 229,07 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 23,45 руб./МВтч,

СН1- 98,86 руб./МВтч,

СНII – 320,99 руб./МВтч.

Одноставочный тариф: ВН – 187,48 руб./МВтч

СН1 – 437,93 руб./МВтч.

СНII – 1022,82 руб./МВтч.

3. Необходимую валовую выручку сетевой организации (без учета оплаты потерь) на 2013 год в размере 143492,06 тыс.руб.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2013 года тарифы на передачу электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в следующих размерах:

1. Тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии для потребителей на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 115 176,96 руб./МВт в месяц,

СН1- 242 616,42 руб./МВт в месяц,

СНII – 507 229,07 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 21,80 руб./МВтч,

СН1- 90,87 руб./МВтч,

СНII – 292,81 руб./МВтч.

Одноставочный тариф: ВН – 185,84 руб./МВтч

СН1 – 429,94 руб./МВтч.

СНII – 994,63 руб./МВтч.

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере:

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей:

ВН – 115 176,96 руб./МВт в месяц,

СН1- 242 616,42 руб./МВт в месяц,

СНII – 507 229,07 руб./МВт в месяц.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:

ВН – 23,45 руб./МВтч,

СН1- 98,86 руб./МВтч,

СНII – 320,99 руб./МВтч.

Одноставочный тариф: ВН – 187,48 руб./МВтч

СН1 – 437,93 руб./МВтч.

СНII – 1022,82 руб./МВтч.

3. Необходимую валовую выручку сетевой организации (без учета оплаты потерь) на 2013 год в размере 143492,06 тыс.руб.

4. Обратиться в ФСТ России с заявлением о согласовании решения об установлении одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне ниже предельного минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

21. Рассмотрение дела об установлении тарифа на электрическую энергию, реализуемую потребителям Сельскохозяйственным производственным кооперативом «Рыболовецкий колхоз «Сула» на 2013 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию от Сельскохозяйственного производственного кооператива «Рыболовецкий колхоз «Сула» (далее - СПК РК «Сула» или Предприятие) на 2013 год.

По итогам проведенной экспертизы, экономически обоснованные затраты товарного отпуска электрической энергии составили 18 572,7 тыс. рублей, в том числе:

- затраты на приобретение топлива – 13 161,48 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 2 825,9 тыс. руб.;
- отчисления в фонды социального страхования – 788,4 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – 471,3 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 379,82 тыс. руб.;

- общехозяйственные расходы – 945,8 тыс. руб.

По сравнению с данными СПК РК «Сула» экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 13,8%. Внесены следующие корректировки затрат:

- баланс электрической энергии в части товарного отпуска сформирован с учетом ожидаемых показателей отпуска электрической энергии для потребителей в 2012 году. Количество электроэнергии, потребляемой на производственные нужды, и количество потерь электроэнергии приняты по данным Предприятия;

- по сравнению с данными Предприятия снижены затраты на топливо на 4% (уточнены цены на дизельное топливо);

- затраты на оплату труда производственных рабочих сформированы с учетом индексирования ФОТ, предусмотренного в утвержденном тарифе на 2012 год, на показатель инфляции 1,071. В результате пересчета затраты на оплату труда снижены на 8,6% от предложения Предприятия;

- при расчете страховых взносов применен уровень взносов, предусмотренный для сельскохозяйственных товаропроизводителей в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». На 2013 год размер взносов составит 27,1% от ФОТ. В результате корректировки расходы увеличены на 21,5%;

- расходы на материалы снижены на 4,6% в результате уточнения Предприятием обосновывающих материалов;

- расходы на ремонт и техническое обслуживание приняты в размере 6% от предложенных предприятием в связи с не предоставлением обосновывающих расчетов на ремонты;

- расходы по статьям «транспортные расходы» и «прочие расходы» частично приняты по данным предприятия, частично проиндексированы от сложившихся за 2011 год расходов на показатели инфляции, рекомендованные Минэкономразвития России на 2012, 2013 годы;

- снижен размер общехозяйственных расходов, относимых на услуги электроснабжения, на 32,2% в связи с их корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов в соответствии с указанными выше условиями и других расходов, проиндексированных на показатели инфляции, рекомендованные Минэкономразвития России на 2013 год, от сумм по статьям затрат, утвержденных в тарифе на 2012 год.

Размер необходимой прибыли, предусмотренной в тарифе на 2013 год, составил 957,4 тыс. рублей.

Выручка от реализации электрической энергии потребителям в 2013 году составит 19 530,1 тыс. рублей.

Экономически обоснованный тариф на 2013 год – 17 461 руб./ МВт·ч.

По результатам проведенной экспертизы предлагаю утвердить Сельскохозяйственному производственному кооперативу – рыболовецкому колхозу «Сула», с введением в действие с 1 января 2013 года тариф на электрическую энергию со следующей календарной разбивкой.

На период с 01.01.2013 по 30.06.2013 года

1) Экономически обоснованный тариф – 17 461,00 руб./ МВт·ч.

2) Одноставочный тариф – 17 4 61,00 руб./ МВт·ч.

3) Двухставочный тариф:

ставка платы за электрическую мощность – 1 865 042,00 руб./МВт в месяц.

ставка платы за электрическую энергию – 12 195,00 руб./МВт·ч.,

4) Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 11 767,00 руб./МВт·ч

дневная зона – 19 462,00 руб./МВт·ч

5) Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

ночная зона – 11 767,00 руб./МВт·ч

полупиковая зона - 17 461,00 руб./МВт·ч

пиковая зона – 23 898,00 руб./МВт·ч

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

На период с 01.07.2013 по 31.12.2013 года

1) Экономически обоснованный тариф 17 461,00 руб./ МВт·ч.

2) Одноставочный тариф – 17 461,00 руб./ МВт·ч.

3) Двухставочный тариф:

ставка платы за электрическую мощность – 1 865 042,00 руб./МВт в месяц.

ставка платы за электрическую энергию – 12 195,00 руб./МВт·ч.,

4) Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

ночная зона – 11 767,00 руб./МВт·ч

дневная зона – 19 462,00 руб./МВт·ч

5) Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

ночная зона – 11 767,00 руб./МВт·ч

полупиковая зона - 17 461,00 руб./МВт·ч

пиковая зона – 23 898,00 руб./МВт·ч

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2013 года экономически обоснованный тариф на электрическую энергию, отпускаемую СПК РК «Сула», в размере 17 461,00 руб. за 1 МВт·ч. (Указанный тариф налогом на добавленную стоимость не облагается).

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2013 года тарифы на электрическую энергию, отпускаемую СПК РК «Сула» со следующей календарной разбивкой.

На период с 01.01.2013 по 30.06.2013 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	х	х	х	17 461,00
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./ МВт в мес.	х	х	х	1 865 042,00
2.2.	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./ МВт·ч	х	х	х	12 195,00
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					

3.1	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	11 767,00
3.2	дневная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	19 462,00
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	11 767,00
	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	17 461,00
	пиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	23 898,00

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

На период с 01.07.2013 по 31.12.2013 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	x	x	x	17 461,00
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./ МВт в мес.	x	x	x	1 865 042,00
2.2.	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./ МВт·ч	x	x	x	12 195,00
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
3.1	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	11 767,00
3.2	дневная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	19 462,00
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	11 767,00
	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	17 461,00
	пиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	23 898,00

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

22. Рассмотрение дела об установлении тарифа на электрическую энергию, реализуемую потребителям Сельскохозяйственным производственным кооперативом «Нарьяна ты» (далее СПК «Нарьяна ты») на 2013 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию от Сельскохозяйственного производственного кооператива «Нарьяна ты» (далее - СПК «Нарьяна ты» или предприятие) на 2013 год.

По итогам проведенной экспертизы экономически обоснованные затраты

товарного отпуска электрической энергии составили 16 335,1 тыс. рублей, в том числе:

- затраты на приобретение топлива – 8 443,56 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 4 017,9 тыс. руб.;
- страховые взносы в социальные фонды – 1 253,6 тыс. руб.;
- амортизация – 152,02 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание 178,08 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 793,54 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы – 1 496,4 тыс. руб.

По сравнению с данными СПК «Нарьяна ты» экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 6,5%. Внесены следующие корректировки затрат:

- затраты на оплату труда производственных рабочих определены путем индексирования ФОТ, предусмотренного в утвержденном тарифе на 2012 год, на показатель инфляции 1,071. В результате пересчета затраты на оплату труда снижены на 5,5 % от предложения Предприятия;

- сумма страховых взносов в социальные фонды в 2013 году рассчитана с учетом корректировки ФОТ и планируемым уровнем страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования». Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний учтены в размере 1,2 % от ФОТ. В результате пересчета страховых взносов их размер в тарифе уменьшен на 5,46 %;

- затраты на топливо увеличены на 4,6% от предложенных Предприятием в результате уточнения удельного расхода топлива на производство электрической энергии по фактически сложившимся показателям за 2009-2011 годы, а также с учетом применения фактической стоимости топлива за 2012 год и расчетной стоимости завоза топлива в навигацию 2013 года;

- расходы на материалы снижены на 25% в результате уточнения Предприятием обосновывающих материалов;

- расходы на ремонт и техническое обслуживание сформированы с учетом сумм договоров на поставку оборудования, представленных Предприятием, затраты снижены на 44%;

- общехозяйственные расходы, относимые на услуги электрической энергии, снижены на 39,6% в связи с их корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов в соответствии с указанными выше условиями. Остальные расходы приняты частично по данным предприятия, частично суммы по статьям затрат, утвержденных в тарифе на 2012 год, проиндексированы на показатели инфляции, рекомендованные Минэкономразвития России на 2013 год.

Размер необходимой прибыли, предусмотренной в тарифе на 2013 год, составляет 927,7 тыс. рублей.

Выручка от реализации электрической энергии потребителям в 2013 году составит 17 262,8 тыс. рублей.

Экономически обоснованный тариф на 2013 год 29111 рублей/ МВт·ч.

По результатам проведенной экспертизы предлагаю утвердить Сельскохозяйственному производственному кооперативу «Нарьяна ты» с введением в действие с 1 января 2013 года тарифы на электрическую энергию со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2013 по 30.06.2013 года:

- 1) Экономически обоснованный тариф – 29 111 руб./ МВт·ч.
 - 2) Одноставочный тариф – 20 000 руб./ МВт·ч.
 - 3) Двухставочный тариф:
ставка платы за электрическую мощность – 1 763 396 руб./МВт в месяц.
ставка платы за электрическую энергию – 15 021 руб./МВт·ч.,
 - 4) Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:
ночная зона – 14 239,00 руб./МВт.ч
дневная зона – 22 024 руб./МВт.ч
 - 5) Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:
ночная зона – 14 239,00 руб./МВт.ч
полупиковая зона - 20 000,00 руб./МВт.ч
пиковая зона – 26 512,00 руб./МВт.ч
- Тарифы указаны без учета НДС.

На период с 01.07.2013 по 31.12.2013 года:

- 1) Экономически обоснованный тариф – 29 111 руб./ МВт·ч.
 - 2) Одноставочный тариф – 22 000 руб./ МВт·ч.
 - 3) Двухставочный тариф:
ставка платы за электрическую мощность – 2 471 729 руб./МВт в месяц.
ставка платы за электрическую энергию – 15 021 руб./МВт·ч.,
 - 4) Тариф, дифференцированный по зонам суток:
ночная зона – 14 239,00 руб./МВт.ч
дневная зона – 24 727,00 руб./МВт.ч
 - 5) Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:
ночная зона – 14 239,00 руб./МВт.ч
полупиковая зона – 22 000 руб./МВт.ч
пиковая зона – 30 773,00 руб./МВт.ч
- Тарифы указаны без учета НДС.

РЕШИЛИ:

Утвердить Сельскохозяйственному производственному кооперативу «Нарьяна ты» с введением в действие с 1 января 2013 года тарифы на электрическую энергию со следующей календарной разбивкой.

На период с 01.01.2013 по 30.06.2013 года

1. Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию, отпускаемую СПК «Нарьяна ты», в размере 29111,00 руб. за 1 МВт·ч. (без учета налога на добавленную стоимость).
2. Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую СПК «Нарьяна ты» в следующих размерах (без учета налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	х	х	х	20 000,00
2.	Двухставочный тариф					

2.1.	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./ МВт в мес.	x	x	x	1 763 396,00
2.2.	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./ МВт·ч	x	x	x	15 021,00
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
3.1	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	14 239,00
3.2	дневная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	22 024,00
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	14 239
	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	20 000
	пиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	26 512

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

На период с 01.07.2013 по 31.12.2013 года

1. Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию, отпускаемую СПК «Нарьяна ты», в размере 29 111,00 руб. за 1 МВт.ч. (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую СПК «Нарьяна ты», в следующих размерах (без учета налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	x	x	x	22 000,00
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./ МВт в мес.	x	x	x	2 471 729,00
2.2.	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./ МВт·ч	x	x	x	15 021,00
3.	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
3.1	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	14 239,00
3.2	дневная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	24 727,00
4.	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	ночная зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	14 239
	полупиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	22 000
	пиковая зона	руб./ МВт·ч	x	x	x	30 773

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

23. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу на 2013 год.

(докладчик Кислякова Е.С.)

В соответствии с п.70 Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

- одноставочная цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;
- одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии.

Приказом ФСТ России № 230-э/3 от 09.10.12 на 2013 год установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую городскому населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу в следующих размерах (копеек за кВт.ч с учётом НДС):

	с 01.01.2013	с 01.07.2013
минимальный уровень	337,90	379,00
максимальный уровень	338,00	389,00

Расчет тарифов, дифференцированных по 2 и по 3 зонам суток, произведен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» с учётом изменений, внесённых приказом ФСТ РФ от 26.12.2011 № 823-э.

На основе суточных графиков и с учётом интервалов тарифных зон суток для населения в соответствии с проектом приказа ФСТ РФ, определена доля электроэнергии, отпускаемой в каждой зоне суток: ночная зона – 26%, полупиковая зона – 51%, пиковая зона – 23%.

Данные доли применены для расчёта тарифов на электрическую энергию, дифференцированных по двум и по трём зонам суток, отпускаемую населению.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую населению и потребителей, приравненных к категории население, по Ненецкому автономному округу в следующих размерах:

с 01.01.2013 по 30.06.2013

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)		
1.1	Население, за исключением населения, указанного в п. 1.2 и 1.3		
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,38
1.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	3,90

	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,90
1.1.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,05
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,38
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,90
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,23
1.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	2,53
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,38
1.2.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,19
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,23
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,38
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах		
1.3.1	Одноставочный тариф:	руб./кВт·ч	2,23
1.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	2,53
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,38
1.3.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,19
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,23
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,38
2	Потребители, приравненные к населению * (тарифы указаны с учетом НДС)		
2.1	В городских населенных пунктах, за исключением потребителей, указанных в п. 2.2		
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,38
2.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	3,90
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,90
2.1.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,05
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,38
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,90
2.2	В городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,36
2.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	2,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,33
2.2.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,53
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,36
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,33
2.3	В сельских населенных пунктах		
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,36

2.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	2,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,33
2.3.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,53
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,36
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,38

с 01.07.2013 по 31.12.2013

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)		
1.1	Население, за исключением населения, указанного в п. 1.2 и 1.3		
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,80
1.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	4,39
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,12
1.1.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,70
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,80
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,12
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,85
1.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	3,29
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,59
1.2.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,28
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,85
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,59
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах		
1.3.1	Одноставочный тариф:	руб./кВт·ч	2,66
1.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	3,07
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,48
1.3.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,99
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,66
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,48
2	Потребители, приравненные к населению * (тарифы указаны с учетом НДС)		
2.1	В городских населенных пунктах, за исключением потребителей, указанных в п. 2.2		
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,80
2.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	4,39
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,12
2.1.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		

	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,70
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,80
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,12
2.2	В городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,85
2.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	3,29
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,59
2.2.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,28
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,85
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,59
2.3	В сельских населенных пунктах		
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,66
2.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона	руб./кВт·ч	3,07
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,48
2.3.3	Тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,99
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,66
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,48

Результаты голосования: «За» - единогласно.

24. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2013 года индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго».

(докладчик Кравцова Е.А.)

На рассмотрение представлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на 2013 год.

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экономическую экспертизу индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии.

С учетом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы, действующего порядка формирования баланса по передаче электрической энергии, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты по передаче электрической энергии в части товарного отпуска составят 2220,95 тыс. руб., в т.ч.:

- энергия на хозяйственные нужды – 51,72 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 1117,89 тыс. руб.;
- амортизация – 150,73 тыс. руб.;
- прочие расходы – 900,61 тыс. руб.

По сравнению с данными предприятия, затраты по передаче электроэнергии по электрическим сетям в части товарного отпуска снижены на 70%

Это связано с изменением объемов товарного отпуска, а также внесением корректировок по статьям затрат, в том числе:

- Предприятием уточнен объем поступления и отпуска электрической энергии в сеть, в соответствии с фактическими данными за 10 месяцев 2012 года и планируемым в 2013 году объемом передачи электрической энергии. Потери электрической энергии приняты в размере 10%, утвержденном Минэнерго России на 2013 год;

- расходы на оплату труда производственных рабочих рассчитаны по фактической численности, сложившейся за 2012 год и проиндексированы (от утвержденных в тарифе на 2012 год сумм) на показатель инфляции 1,071. Расходы снизились на 67%;

- в связи с корректировкой расходов на оплату труда снижены (на 67%) страховые взносы в социальные фонды;

- расходы по статье «Амортизация» приняты по фактическим данным бухгалтерского учета Предприятия за 9 мес. 2012 года;

- в связи с корректировкой вспомогательные материалы приняты в размере 3%, ввиду отсутствия обоснования расходов;

- расходы на ремонт приняты частично, в соответствии с проведенной УС и ЖКХ НАО проверкой обоснованности представленных материалов и составили 154,47 тыс. руб.;

- по статье «Прочие затраты» в результате корректировки расходы снижены на 68%, в том числе: исключены затраты на ОСАГО ввиду отсутствия транспортного средства. Расходы на охрану труда и технику безопасности, командировочные расходы, расходы на подготовку кадров откорректированы с учетом принятой численности персонала и проиндексированы на индекс инфляции. Остальные расходы приняты частично по сложившейся стоимости, часть затрат проиндексирована (от утвержденных в тарифе на 2012 год сумм) на показатель инфляции 1,071.

Размер необходимой прибыли на 2013 год составит 266,31 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг на 2013 год составит 2487,26 тыс. руб.

Расчетная рентабельность составит – 10 %.

Расходы на компенсацию потерь увеличены на 57% и приняты в размере 1471,7 тыс. рублей (рассчитаны исходя из утвержденной цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2013 год и объема принятых потерь).

В результате проведенной экспертизы предлагаю утвердить для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго»:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

На период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418595,10 руб./МВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях: НН – 475,56 руб./МВтч.

Одноставочный тариф: НН – 1320,14 руб./МВтч.

На период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418595,10 руб./МВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:
НН – 522,22 руб./МВтч.

Одноставочный тариф: НН – 1366,81 руб./МВтч.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418595,10 руб./МВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:
НН – 475,56 руб./МВтч.

Одноставочный тариф: НН – 1320,14 руб./МВтч.

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере:

Двухставочный тариф:

- ставка за содержание электрических сетей: НН – 418595,10 руб./МВт в месяц,

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях:
НН – 522,22 руб./МВтч.

Одноставочный тариф: НН – 1366,81 руб./МВтч.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

25. Рассмотрение дела об установлении на 2013 год сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (далее – Предприятие) на территории Ненецкого автономного округа.

(докладчик Кравцова Е.А.)

На 2013 год представлен на рассмотрение расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на территории Ненецкого автономного округа.

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа провело экономическую экспертизу сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии

В связи с отсутствием отдельного подразделения Предприятия на территории Ненецкого автономного округа необходимая валовая выручка согласно учетной политике Предприятия рассчитывается пропорционально удельному весу товарной выручки НАО в товарной выручке Архангельского отделения Филиала ОАО «Северо-Западный». На 2013 год доля составила 1,9%.

С учетом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы действующего порядка формирования баланса электрической энергии, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты по сбыту электрической энергии составят 508,23 тыс. руб., в т.ч.:

- затраты на материальные расходы – 5,08 тыс. руб.;

- амортизационные отчисления – 50,87 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала – 118,75 тыс. руб.;
- прочие расходы – 333,53 тыс. руб.

По сравнению с данными Предприятия экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 41,1%. Внесены следующие корректировки по статьям затрат:

- уточнены объемы продаж электрической энергии потребителям, которые определены с учетом данных формы статистической отчетности № 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2011-2012 годы.;

- затраты по статье «материальные расходы» приняты на уровне ожидаемых в 2012 году, проиндексированных на индекс потребительских цен 1,055, определенный в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов, в результате снижены на 74%;

- расходы на оплату труда снижены на 35%. ФОТ рассчитан в соответствии с фактическими затратами 2011 года с учетом увеличения численности на 2 человека и проиндексирован на показатель инфляции 1,071;

- в связи с корректировкой расходов на оплату труда снижены (на 22 %) страховые взносы в социальные фонды;

- амортизационные отчисления приняты по фактическим данным бухгалтерского учета Предприятия с учетом приобретения в 2012 году новых основных средств;

- по статье затрат «Прочие расходы» затраты снижены на 50,6%.

Работы и услуги производственного характера не приняты как не относящиеся к расходам, производимым на территории округа. Расходы снижены на 2013 год в части расходов на ДМС работников и страхование от несчастных случаев (исключены как не обязательные, осуществляемые за счет прибыли, остающейся в распоряжении Предприятия). Остальные затраты приняты частично по расчету Предприятия, частично на уровне ожидаемых в 2012 году с учетом индекса потребительских цен на 2013 год. Затраты на функционирование филиалов приняты в размере фактических затрат 2011 года, проиндексированных на показатели инфляции 1,058, 1,055, рекомендованные Минэкономразвития России на 2013 год.

Размер необходимой прибыли по сбыту электрической энергии принят по расчету Предприятия и составит 9,42 тыс. рублей.

Внереализационные расходы составят 0,47 тыс. рублей.

Выручка от сбыта электрической энергии составит 518,12 тыс. рублей.

В результате проведенной экспертизы предлагаю утвердить экономически обоснованный размер надбавки по сбыту электрической энергии для ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Ненецкого автономного округа на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 0,17 руб. за 1 кВт.ч;
- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 0,188 руб. за 1 кВт.ч.

Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества

«Оборонэнергосбыт» на территории Ненецкого автономного округа на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 0,17 руб. за 1 кВт.ч;
 - на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 0,188 руб. за 1 кВт.ч.
- Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

26. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую Государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» Открытому акционерному обществу «Оборонэнергосбыт», на период с 01.07.2012 по 30.06.2013.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Расчет тарифов произведен в соответствии с приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» с учётом изменений, внесённых приказом ФСТ России от 26.12.2011 № 823-э.

При расчетах тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком другому гарантирующему поставщику, для последнего (рассматриваемого в качестве потребителя) устанавливается тариф на покупную электроэнергию ТПОК по формуле:

$ТПОК = (ТВ - РС) / Э$, где:

ТВ - тарифная выручка ГП-покупателя по всем группам потребителей, рассчитанная как сумма произведений установленных региональным органом тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ГП-покупателя, умноженных на объем полезного отпуска указанных потребителей;

РС - собственные расходы ГП-покупателя, включая расходы из прибыли (без расходов на покупную электрическую энергию);

Э - объем покупаемой ГП-покупателем электрической энергии.

- на период с 01.07.2012 по 30.06.2013:

$ТПОК = (4,28 \times 3323 - 568,22) / 3323 = 4,110$ руб./кВт.ч.;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013:

$ТПОК = (4,70 \times 1446,21 - 272,26) / 1446,21 = 4,512$ руб./кВт.ч.

Таким образом, тарифы на электрическую энергию (мощность) для расчетов между гарантирующими поставщиками ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и ОАО «Оборонэнергосбыт» составят на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.07.2012 по 30.06.2013

Одноставочный тариф – 4 110 руб./МВт.ч,

Двухставочный тариф:

-ставка за мощность – 928 625 руб/МВт. в мес.

-ставка за энергию – 1488 руб./МВт.ч.

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013
- Одноставочный тариф – 4 512 руб./МВт.ч,
- Двухставочный тариф:
- ставка за мощность – 1 011 146 руб/МВт. в мес.
- ставка за энергию – 1 657 руб./МВт.ч.
- Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность) для расчетов между гарантирующими поставщиками ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.07.2012 по 30.06.2013
 - Одноставочный тариф – 4 110 руб./МВт.ч,
 - Двухставочный тариф:
 - ставка за мощность – 928 625 руб/МВт. в мес.
 - ставка за энергию – 1488 руб./МВт.ч.

 - на период с 01.07.2013 по 31.12.2013
 - Одноставочный тариф – 4 512 руб./МВт.ч,
 - Двухставочный тариф:
 - ставка за мощность – 1 011 146 руб/МВт. в мес.
 - ставка за энергию – 1 657 руб./МВт.ч.
 - Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.
- Результаты голосования: «За» - единогласно.

27. Рассмотрение дела об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Тарана», на 2013 год.

(докладчик Мартыанова И.А.)

На 2013 год тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Тарана», рассчитан Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа методом индексации.

В результате проведенных расчетов экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска тепловой энергии снижены по сравнению с утвержденными в тарифе на 2012 год на 1,5 % и составят 12 966,2 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на приобретение топлива – 3 792,9 тыс. руб. Необходимый объем угля для выработки планируемого объема тепловой энергии на 2013 год определен с учетом теплоты сгорания поставляемого угля и КПД котлов. Цена на уголь принята в соответствии с представленными договорами на поставку и транспортировку угля;

- расходы на покупку воды – 701,6 тыс. руб. Затраты на воду определены расчетным путем исходя из количества воды, необходимого для выработки планируемого объема тепловой энергии, и сложившейся цеховой себестоимости 1 куб. м. воды на 2012 год;

- расходы на покупку электроэнергии – 1742,6 тыс. руб. Необходимое количество электрической энергии на 2013 год определено исходя из удельного

расхода электрической энергии на производство тепловой энергии в 2013 году, в расчете использован тариф на электроэнергию, планируемый к утверждению регулирующим органом на 2013 год без повышения с 1 июля, в размере 17,46 руб./МВт.ч.;

- расходы на оплату труда – 2665,3 тыс. руб., рассчитаны исходя из данных Общества о среднемесячной заработной плате работников, занятых на производстве и передаче тепловой энергии в 2011 году, с учетом инфляции в 2012 году 1,051 и показателя инфляции 1,071, определенного в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2013 год и на плановый период до 2014 и 2015 годов;

- страховые взносы в социальные фонды (30% от годового ФОТ) и страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний (0,6% от ФОТ) – 815,6 тыс. руб.;

- затраты на льготный проезд приняты по данным Общества исходя из количества работников, имеющих право на льготный проезд в 2013 году с учетом суммы, заложенной в тариф и неиспользованной в 2011 году;

- расходы на материалы приняты в размере суммы, учтенной в тарифе 2012 года;

- в составе статьи «Прочие расходы» часть расходов принята по факту 2010-2011 года, часть – по заложенному в тариф 2012 года уровню, транспортные услуги пересчитаны в соответствии со стоимостью услуг, оказываемых сторонними организациями.

- общепроизводственные, общехозяйственные расходы сформированы согласно утвержденной учетной политике Общества и распределены пропорционально прямым затратам по следующим видам деятельности: теплоснабжение, водоснабжение, баня, управление домами, прочие виды деятельности.

При распределении общепроизводственных, общехозяйственных расходов учтены прямые затраты по цеховой себестоимости соответствующих производств. Затраты на прочие виды деятельности определены с учетом индексации исходя из фактических показателей себестоимости продаж по всем видам деятельности в 2011 году (на основе данных бухгалтерского баланса за 2011 год). На прочие виды деятельности в 2011 году отнесена остаточная сумма, после исключения из общей себестоимости продаж прямых затрат на теплоснабжение, водоснабжение, содержание бани, управление домами.

Кроме того, Общество относит должность инженера-теплотехника к административно-управленческому аппарату в с.Коткино. ФОТ по АУП с.Коткино относится к общепроизводственным расходам. В соответствии с учетной политикой Общества общепроизводственные расходы распределяются на все виды деятельности, в т.ч. и на водоснабжение. В результате этого затраты на водоснабжение необоснованно завышаются. В связи с вышесказанным предлагается часть общепроизводственных затрат в размере 151,8 тыс.руб. с вида деятельности водоснабжение перенести на вид деятельности теплоснабжение.

Размер необходимой прибыли по отпуску тепловой энергии составит 827,7 тыс. руб.

Выручка от реализации услуг по отпуску тепловой энергии составит 13 793,8 тыс. руб.

Расчетная рентабельность на 2013 год составит – 6,4%.

В результате расчета экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию за 1 Гкал сложились на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 7 525 рублей;
- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 8 650 рублей.

Предлагаю утвердить для ООО «Тарана» экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию за 1 Гкал на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 7 525 рублей;
- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 8 650 рублей.

Тариф для населения оставить на уровне 2012 года в размере 1100 рублей за 1 Гкал.

Указанные тарифы НДС не облагаются.

РЕШИЛИ:

Утвердить одноставочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Тарана», со следующей календарной разбивкой:

для населения –

на период с 01.01.2013 по 31.12.2013 в размере 1100 рублей за 1 Гкал;

для прочих потребителей –

- на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 7 525 рублей;

- на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 8 650 рублей.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

28. Рассмотрение и введение в действие тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ООО «Тарана», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

В соответствии с пунктом 1 части 3 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Комитет по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа уполномочен устанавливать тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Согласно пункту 7 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», если горячее водоснабжение осуществляется в водяной системе теплоснабжения, в которой вся или часть сетевой воды (теплоносителя) используется путем ее отбора из тепловой сети для удовлетворения нужд потребителя в горячей воде (далее - открытая система теплоснабжения), потребители оплачивают:

- тепловую энергию (мощность), используемую для целей горячего водоснабжения, по тарифам, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

- расход теплоносителя на цели горячего водоснабжения исходя из удельной стоимости подготовки 1 куб. метра воды в открытых системах теплоснабжения

соответствующей теплоснабжающей организацией (производителем тепловой энергии).

Тариф на 1 Гкал тепловой энергии для ООО «Тарана» сформирован на 2013 год независимо от целей ее использования, при расчете учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая ООО «Тарана». Тариф на 1 куб. метр холодной воды для ООО «Тарана» сформирован на 2013 год независимо от целей ее использования, в котором учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя. Информация о дополнительных затратах, связанных с подготовкой воды для горячего водоснабжения, организацией не представлена.

Тариф на холодную воду на 2013 год утверждён в размере 150 рублей за 1 куб. метр, предлагаю тариф на теплоноситель для населения также установить в размере 150 рублей за 1 куб. метр теплоносителя.

Учитывая, что тарифы на холодную воду для прочих потребителей ООО «Тарана» на 2013 год утверждены с календарной разбивкой, предлагаю тариф на теплоноситель установить также с календарной разбивкой в следующих размерах за 1 куб. метр:

для населения –

на период с 01.01.2013 по 31.12.2013 - в размере 150 рублей;

для прочих потребителей –

на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 900 рублей;

на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 1008 рублей.

Указанные тарифы НДС не облагаются.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие одноставочные тарифы на теплоноситель за 1 куб. метр, поставляемый потребителям ООО «Тарана», в следующих размерах:

для населения –

с 01.01.2013 по 31.12.2013 - 150 рублей;

для прочих потребителей -

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - 900 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - 1008 рублей.

Указанные тарифы НДС не облагаются.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

29. Рассмотрение и введение в действие тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), отпускаемую потребителям ООО «Тарана», на 2013 год.

(докладчик Мартянова И.А.)

Согласно пункту 49 Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» тариф на горячую воду в закрытой

системе горячего водоснабжения состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. В случае если тариф на теплоноситель не установлен, то компонент на теплоноситель принимается равным стоимости 1 куб. метра воды, учитываемой при расчете тарифа на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию, установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Для расчета тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) предприятием представлен температурный график, в соответствии с которым установлена средняя температура горячей воды в подающем трубопроводе за отопительный период 9,4 месяца – 58,4 оС.

Исходные данные для расчета:

- средняя температура горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) – 58,4°С;
- температура холодной (водопроводной) воды, забираемой в систему - 5°С;
- температура подогрева воды – 53,4°С (58,4°С - 5°С);

Количество тепловой энергии, необходимое для подогрева 1 куб.м. холодной воды определено в результате расчета:

$$53,4 \text{ }^{\circ}\text{C} / 1000 = 0,053 \text{ Гкал/1 куб. м.}$$

Компонент на теплоноситель для расчета принимается равным стоимости 1 куб. метра холодной воды, поставляемой Предприятием.

Тарифы на холодную воду на 2013 год утверждены для Предприятия с календарной разбивкой (НДС не облагаются):

для населения

с 01.01.2013 по 31.12.2013 – 150,00 рублей;

для прочих потребителей

с 01.01.2013 по 30.06.2013 - 900 рублей;

с 01.07.2013 по 31.12.2013 - 1008 рублей.

Тариф за 1 Гкал тепловой энергии предполагается сформировать независимо от целей использования тепловой энергии, в котором будут учтены все расходы, связанные с ее производством и транспортировкой до потребителя, также с календарной разбивкой. Прогнозируемые размеры тарифов на тепловую энергию для Предприятия составят (НДС не облагаются):

для населения

с 01.01.2013 по 31.12.2013 – 1100 руб./Гкал

для прочих потребителей

с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 7525 руб./Гкал

с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 8650 руб./Гкал

В результате расчетов тарифы за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) составят:

для населения –

с 01.01.2013 по 31.12.2013 –

$$1100 \text{ руб./Гкал} * 0,053 \text{ Гкал/1 куб. м.} + 150,00 \text{ руб./куб. м.} = 208,30 \text{ руб.}$$

для прочих потребителей –

с 01.01.2013 по 30.06.2013 –
 7525 руб./Гкал * 0,045 Гкал/1 куб. м. + 900 руб./куб. м. = 1298,83 руб.
 с 01.07.2013 по 31.12.2013 –
 8650 руб./Гкал * 0,045 Гкал/1 куб. м. + 1008 руб./куб. м. = 1466,45 руб.
 Указанные тарифы НДС не облагаются.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие тариф за 1 куб. метр горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемый потребителям ООО «Тарана», на 2013 год со следующей календарной разбивкой:

для населения –
 с 01.01.2013 по 31.12.2013 - в размере 208,30 рублей;
 для прочих потребителей –
 с 01.01.2013 по 30.06.2013 - в размере 1298,83 рублей;
 с 01.07.2013 по 31.12.2013 - в размере 1466,45 рублей.
 Указанные тарифы НДС не облагаются.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

30. Рассмотрение и введение в действие с 1 января 2013 года цен на природный газ, реализуемый населению Ненецкого автономного округа.

(докладчик Кислякова Е.С.)

Согласно проекта приказа ФСТ России «Об оптовых ценах на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Ненецкого автономного округа» оптовая цена на природный газ для реализации населению Ненецкого автономного округа планируется к установлению на 2013 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 - **1970** рублей за 1000 м3 без учёта НДС;
- с 01.07.2013 по 31.12.2013 - **2266** рублей за 1000 м3 без учёта НДС.

Согласно проекта приказа ФСТ России «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз» планируются к утверждению дифференцированные по группам потребителей тарифы на услуги по транспортировке газа по распределительным сетям ОАО «Нарьян-Марокргаз» на 2013 год с календарной разбивкой, в т.ч. по населению в следующих размерах:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 – **932,00** руб. за 1000 м3 без учёта НДС;
- с 01.07.2013 по 31.12.2013 – **1071,79** руб. за 1000 м3 без учёта НДС.

Средняя розничная цена на природный газ, реализуемый населению, с учетом оптовой цены, надбавки ГРО и НДС составит:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 – **3424,36** руб. за 1000 м3;
- с 01.07.2013 по 31.12.2013 – **3938,59** руб. за 1000 м3.

В соответствии с «Методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», утвержденными приказом ФСТ России от 27.10.2011 г. № 252-э/2 (далее - Методические указания) рассчитываются, дифференцированные по направлениям потребления газа населением, розничные цены (на приготовление пищи, нагрев воды и на отопление жилых помещений).

ОАО «Нарьян-Марокргаз» представило данные о потреблении газа по направлениям использования. Исходя из представленной информации Управлением сделан прогноз объемов и структуры потребления газа на 2013 год.

В соответствии с Методическими указаниями коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов) использования газа должны находиться в следующих пределах:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – от 6 до 12

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – от 3,5 до 5

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – от 2 до 2,5.

В связи с тем, что, в соответствии со сценарными условиями развития экономики, цены на газ для населения на первое полугодие 2013 года не должны превышать цены, установленные на второе полугодие 2012 года, а с 1 июля 2013 года цены на природный газ должны увеличиться в среднем на 15%, предложены следующие коэффициенты:

с 01.01.2013 по 30.06.2013:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 6,557

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 6,557

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 4,994

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 1,398;

с 01.07.2013 по 31.12.2013:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – 7,472

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 7,472

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – 4,998

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – 1,597.

С учетом предложенных коэффициентов розничная цена на природный газ, реализуемый населению составит:

с 01.01.2013 по 30.06.2013:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – **5680** рублей за 1000 м³ газа;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – **5680** рублей за 1000 м3 газа;

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – **4880** рублей за 1000 м3 газа;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – **3040** рублей за 1000 м3 газа.

с 01.07.2013 по 31.12.2013:

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) – **6540** рублей за 1000 м3 газа;

- нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – **6540** рублей за 1000 м3 газа;

- приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) – **5260** рублей за 1000 м3 газа;

- отопление с одновременным использованием газа на другие цели – **3500** рублей за 1000 м3 газа.

РЕШИЛИ:

Утвердить розничные цены на природный газ, реализуемый населению, дифференцированные по направлениям потребления газа:

№ п/п	Направление использования газа населением	Розничные цены на природный газ, руб./1000 куб.м.газа (с учётом НДС)	
		с 01.01.13 по 30.06.13	с 01.07.13 по 31.12.13
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	5 680	6 540
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 680	6 540
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	4 880	5 260
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели	3 040	3 500

Результаты голосования: «За» - единогласно.

31. Установление розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению Ненецкого автономного округа.

(докладчик Кислякова Е.С.)

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, полномочия по установлению розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению возложены на Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа.

В связи с тем, что, в соответствии со сценарными условиями развития экономики, цены и тарифы для населения на первое полугодие 2013 года не должны превышать цены, установленные на второе полугодие 2012 года, а с 1 июля 2013 года цены и тарифы должны увеличиться в среднем на 15%, цены на твердое топливо предложено установить с календарной разбивкой в следующих размерах:

уголь, реализуемый населению НАО:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 1 600 рублей за 1 тонну;

- с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 1 840 рублей за 1 тонну.

дрова, реализуемые населению НАО:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 - 930 рублей за 1 кубический метр;

- с 01.07.2013 по 31.12.2013 - 1070 рублей за 1 кубический метр.

РЕШИЛИ:

1. Установить розничные цены на уголь, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 1 600 рублей за 1 тонну;

- с 01.07.2013 по 31.12.2013 – 1 840 рублей за 1 тонну.

2. Установить розничные цены на дрова, реализуемые населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

- с 01.01.2013 по 30.06.2013 - 930 рублей за 1 кубический метр;

- с 01.07.2013 по 31.12.2013 - 1070 рублей за 1 кубический метр.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

32. Рассмотрение и установление предельных размеров торговых надбавок на продовольственные товары, на доставку которых предоставляются субсидии, в соответствии с перечнем продовольственных товаров.

(докладчик Выдрина Л.Г.)

Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации предоставлено право вводить государственное регулирование снабженческо-сбытовых и торговых надбавок к ценам на продукцию и товары, реализуемые в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях с ограниченными сроками завоза грузов.

В рамках реализации долгосрочной целевой программой «Поддержка сельского потребительского рынка на территории Ненецкого автономного округа на 2011-2015 годы», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 27.08.2010 № 159-п, за счет средств бюджета на 2013 год предусмотрены субсидии юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям на возмещение части затрат по доставке продовольственных товаров в сельские населенные пункты округа (80% от суммы транспортных расходов по доставке).

Перечень продовольственных товаров, на доставку которых предоставляются субсидии, устанавливается Администрацией Ненецкого автономного округа (далее Перечень).

В целях контроля за ценообразованием на продовольственные товары, на доставку которых в сельские населенные пункты Ненецкого автономного округа предоставляются субсидии, устанавливается размер предельных торговых надбавок, учитывающих сумму возмещения транспортных расходов, предусмотренную в бюджете.

Потребительскими обществами, юридическими лицами, осуществляющими розничную торговлю в сельской местности, представлены данные для расчета предельного размера торговой надбавки на продовольственные товары, по которым предоставляются субсидии на возмещение транспортных расходов по доставке продовольственных товаров в сельские населенные пункты по территории Ненецкого автономного округа на 2013 год.

Размер торговой надбавки определяется отношением издержек обращения к обороту в покупных ценах.

Издержки обращения по торговле представлены с разбивкой по статьям затрат в динамике за ряд лет на основании отчета о прибылях и убытках (форма № 2 баланса), данных аналитического учета.

При расчете торговой надбавки на продовольственные товары издержки обращения по торговле распределены на продовольственную (без учета оборота алкогольной продукции) и промышленную группы пропорционально удельному весу каждой составляющей в общем объеме товарооборота в покупных ценах.

Транспортные расходы в издержках обращения рассчитаны с учетом субсидии исходя из сумм возмещения транспортных расходов по доставке продовольственных товаров, предусмотренных в бюджете на 2013 год.

На территории некоторых муниципальных образований Ненецкого автономного округа розничную торговлю осуществляют как юридические лица, так и индивидуальные предприниматели.

Наибольший удельный вес в структуре оборота занимают потребительские общества. В этом случае, рекомендуемый предельный размер торговой надбавки для конкретного муниципального образования будет определяться по данным потребительских обществ.

Для получения субсидии из бюджета юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны формировать розничные цены на продовольственные товары, вошедшие в Перечень, с учетом рекомендуемых к утверждению предельных размеров торговых надбавок.

РЕШИЛИ:

Установить предельные размеры торговых надбавок на продовольственные товары, вошедшие в перечень продовольственных товаров, на доставку которых в

сельские населенные пункты Ненецкого автономного округа предоставляются субсидии, установленный Администрацией Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

Наименование муниципального образования	Размер торговой надбавки, %
Андегский сельсовет Великовисочный сельсовет Коткинский сельсовет Малоземельский сельсовет Приморско-Куйский сельсовет Пустозерский сельсовет Тельвисочный сельсовет	116,0
Канинский сельсовет	95,0
Карский сельсовет	97,0
Колгуевский сельсовет	124,0
Омский сельсовет	79,0
Пешский сельсовет	112,0
Тиманский сельсовет	84,0
Хорей-Верский сельсовет	100,0
Хоседа-Хардский сельсовет	78,0
Шоинский сельсовет	90,0
Юшарский сельсовет	97,0
Поселок Амдерма	99,0

Размеры торговых надбавок, применяемые при ценообразовании юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, получающими субсидию из бюджета и осуществляющими на территории соответствующего муниципального образования вид деятельности – розничная торговля, не должны превышать установленные предельные размеры торговых надбавок.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий

Л.А. Волынец

Секретарь

Л.Г. Выдрина