

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 27 ноября 2015 года № 10

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.А. Волынец

СЕКРЕТАРЬ -

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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

главный специалист-эксперт
Управления Федеральной
антимонопольной службы
по Ненецкому автономному округу

Л.Г. Выдрина
Д.В. Мартынов
Е.А. Кравцова
А.В. Носова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Начальник производственно-технического
отдела ОАО «Нарьян-Марокргаз»

Ю.П. Дуркин

Директор по работе с регионами
ООО «РН-Северная нефть»

А.А. Семенов

Заместитель руководителя Департамента
строительства, ЖКХ, энергетики и
транспорта НАО – начальник Управления
коммунального хозяйства, энергетики и
жилищной политики

С.С. Кустов

Директор ГУП «НКК»
Заместитель директора ГУП «НКК»
Начальник ПЭО ГУП «НКК»

В.Б. Тищенко
С.М. Анисимов
Д.В. Веселов

1. Рассмотрение вопроса об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз» на 2015-2017 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы ОАО «Нарьян-Марокргаз» на рассмотрение и установление плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2015-2017 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе постановления Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074, Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926, внесло корректировки и определило плановые значения показателей.

РЕШИЛИ:

Установить для ОАО «Нарьян-Марокргаз» на 2015-2017 годы:

1. Плановый показатель надежности оказываемых услуг:
2015 г. – 0,9950;
2016 г. – 0,9960;
2017 г. – 0,9970;
2. Плановый показатель качества оказываемых услуг:
2015 г. – 0,9956;
2016 г. – 0,9966;
2017 г. – 0,9976;
3. Обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг:
2015 г. – 0,9952;
2016 г. – 0,9962;
2017 г. – 0,9972.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

2. Рассмотрение вопроса об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Джоуль» на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы ООО «Джоуль» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ООО «Джоуль» на 2016-2018 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере:

2016 г. - 152,3 кг у. т./Гкал;

2017 г. - 152,3 кг у. т./Гкал;

2018 г. - 152,3 кг у. т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя:

2016 г. – 18,3 куб. м;

2017 г. – 18,3 куб. м;

2018 г. – 18,3 куб. м;

- потери тепловой энергии:

2016 г. – 61,0 Гкал;

2017 г. – 61,0 Гкал;

2018 г. – 61,0 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Джоуль», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от ООО «Джоуль» и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию на 2016 год.

Для регулирования тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организация применяет упрощенную систему налогообложения.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

В ходе проведения экспертизы предложений об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2016 год, составила 3 108,85 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 1 313,81 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 1 083,03 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 580,11 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 14,92 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 116,98 тыс. руб.

По сравнению с данными Предприятия экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 2,5%. Внесены следующие корректировки затрат:

- откорректированы цена на природный газ, стоимость 1 кВт.ч. электроэнергии в соответствии с планируемыми к утверждению на 2016 год. Затраты снижены на топливо – на 4% и приняты в размере 451,05 тыс. руб., на электроэнергию – на 6,5% и приняты в размере 129,07 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда производственных рабочих приняты в размере 299,14 тыс. руб. в соответствии с принятым штатным расписанием и прогнозным индексом потребительских цен;

- страховые взносы рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями и составили 93,63 тыс. руб.;

- расходы по статье аренда производственного оборудования приняты в соответствии с представленным договором аренды котельной и теплотрасс в поселке Красное;

- прочие расходы откорректированы в соответствии с представленными ООО «Джоуль» обосновывающими материалами и приняты в сумме 79,97 тыс. руб.;

- доля общепроизводственных и общехозяйственных расходов, относимых на услуги теплоснабжения, распределяется пропорционально выручке по видам деятельности; общепроизводственные расходы увеличены на 4,4% в связи с корректировкой затрат в части расходов на оплату труда и в части страховых взносов (в соответствии с указанными выше условиями) и составили 314,56 тыс. руб.; общехозяйственные расходы снижены на 3% в соответствии с представленными обосновывающими материалами и составили 834,45 тыс. руб.;

- в расчет включена предпринимательская прибыль в размере 5% в соответствии с законодательством.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 3 174,6 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 314,44 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 1 112,87 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 613,76 тыс. руб.
4. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 15,2 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 118,33 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 3 239,86 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 314,4 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 1 142,81 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 647,51 тыс. руб.

4. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 15,49 тыс. руб.

5. Предпринимательская прибыль – 119,65 тыс. руб.

Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 годы, составил 869,0 Гкал.

В результате проведенной экспертизы баланса тепловой энергии, себестоимости и прибыли предлагаю утвердить Обществу с ограниченной ответственностью «Джоуль»:

1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2016-2018 годы

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Динамика изменения расходов на топливо
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал	
2016	1313,8	-	0,53	152,3	61,0	-
2017	-	1,0	0,53	152,3	61,0	-
2018	-	1,0	0,53	152,3	61,0	-

2. Установить тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой:

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 3540,00 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 3628,12 руб./куб.м;

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 3628,12 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 3686,96 руб./куб.м;

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 3686,96 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3784,03 руб./куб.м.

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2016-2018 годы

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Динамика изменения расходов на топливо
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал	
2016	1313,8	-	0,53	152,3	61,0	-
2017	-	1,0	0,53	152,3	61,0	-
2018	-	1,0	0,53	152,3	61,0	-

2. Установить тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой:

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 3540,00 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 3628,12 руб./куб.м;

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 3628,12 руб./куб.м;
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 3686,96 руб./куб.м;
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 3686,96 руб./куб.м;
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 3784,03 руб./куб.м.
Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

4. Рассмотрение вопроса об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» муниципального образования «Приморско-Куйский сельсовет» на 2016-2018 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы МУП «Коммунальщик» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325.

РЕШИЛИ:

Утвердить для МУП «Коммунальщик» на 2016-2018 годы:

1. Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по видам топлива:

- природный газ

2016 г. – 159,2 кг у. т./Гкал;

2017 г. – 159,2 кг у. т./Гкал;

2018 г. – 159,2 кг у. т./Гкал;

- каменный уголь

2016 г. – 470,0 кг у. т./Гкал;

2017 г. – 470,0 кг у. т./Гкал;

2018 г. – 470,0 кг у. т./Гкал.

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя:

2016 г. – 0 куб. м;

2017 г. – 0 куб. м;

2018 г. – 0 куб. м;

- потери тепловой энергии:

2016 г. – 0 Гкал;

2017 г. – 0 Гкал;

2018 г. – 0 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

5. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МУП «Коммунальщик» муниципального образования «Приморско-Куйский сельсовет», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от МУП «Коммунальщик» МО «Приморско-Куйский сельсовет» (далее – организация) и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям на 2016-2018 годы.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям произведен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организация применяет упрощенную систему налогообложения.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

Индексы роста цен на уголь:

на 2016 год (с1 июля) – 1,067;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

Индексы роста цен на газ (в части оптовой составляющей):

на 2016 год (с1 июля) – 1,02;

на 2017 год (с1 июля) – 1,03;

на 2018 год (с1 июля) – 1,03.

В ходе проведения экспертизы предложений об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2016 год, составила 4 977,43 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 3 164,67 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы – 1 015,14 тыс. руб.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 486,35 тыс. руб.

4. Нормативная прибыль – 269,95 тыс. руб.

5. Предпринимательская прибыль – 41,32 тыс. руб.;

Внесены корректировки в расчет затрат на топливо. Расчет произведен исходя из утвержденных нормативов удельного расхода условного топлива. Стоимость топлива (уголь, газ) сформирована с учетом соответствующих прогнозных индексов роста, на период 2016-2018 годов.

Не приняты в расчет тарифа расходы на электроэнергию, в связи с отсутствием фактических затрат по данной статье.

В расчет тарифа включена предпринимательская прибыль в размере 41,32 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил - 5 229,71 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 3 314,74 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 1 079,34 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 509,11 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 283,17 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 43,36 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил - 5 475,00 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 3 462,08 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 1 138,23 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 532,86 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 296,45 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 45,39 тыс. руб.

Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018, составил 433,35 Гкал.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 3 164,67 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 5,84 %;
- удельный расход топлива на 2016-2018 годы на уголь – 159,2 кг у.т./Гкал, на газ – 470,0 кг у.т./Гкал;
- технологические потери тепловой энергии 2016-2018 годы – 0 Гкал.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2016-2018 годы составили:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 11 250,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 11 804,38 руб./Гкал.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 11 804,38 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 12 424,05 руб./Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 12 424,05 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 12 917,65 руб./Гкал.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» муниципального образования «Приморско-Куйский сельсовет» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации в следующем размере:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 3 164,67 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;

- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 5,84 %;
- удельный расход топлива на 2016-2018 годы на уголь – 159,2 кг у.т./Гкал, на газ – 470,0 кг у.т./Гкал;
- технологические потери тепловой энергии 2016-2018 годы – 0 Гкал.

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Коммунальщик» МО «Приморско-Куйский сельсовет», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 11 250,00 руб./Гкал;
 - на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 11 804,38 руб./Гкал.
 - на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 11 804,38 руб./Гкал;
 - на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 12 424,05 руб./Гкал;
 - на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 12 424,05 руб./Гкал;
 - на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 12 917,65 руб./Гкал.
- Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

6. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Коммунальщик» муниципального образования «Приморско-Куйский сельсовет», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от МУП «Коммунальщик» МО «Приморско-Куйский сельсовет» (далее – организация) и представлены материалы для расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на 2016-2018 годы.

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям произведен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организация применяет упрощенную систему налогообложения.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

В ходе проведения экспертизы предложений организации об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016 год, составила 2 080,06 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 1 899,47 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы – 40,66 тыс. руб.
3. Расходы на электрическую энергию – 94,73 тыс. руб.
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 0,57 тыс. руб.
5. Нормативная прибыль – 44,63 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 2 174,32 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 989,54 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 41,14 тыс. руб.
3. Расходы на электрическую энергию – 96,38 тыс. руб.
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 0,57 тыс. руб.
5. Нормативная прибыль – 46,69 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 2 272,35 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 2 077,98 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 43,33 тыс. руб.
3. Расходы на электрическую энергию – 101,68 тыс. руб.
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 0,57 тыс. руб.
5. Нормативная прибыль – 48,79 тыс. руб.

Объем отпуска воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям на 2016-2018 годы, составил 2 215 куб. метров.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 1 899,48 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 2,2 %;
- уровень потерь воды на 2016-2018 годы – 0 %;
- удельный расход электрической энергии на 2016-2018 годы – 6,7 кВт·ч/куб. м.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям на 2016-2018 годы составили:

1. Экономически обоснованные тарифы:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 918,28 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 959,88 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 959,88 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 003,39 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 003,39 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 048,39 руб./ куб. м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 918,28 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 959,88 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 959,88 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 003,39 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 003,39 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 048,39 руб./ куб. м.

3. Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 123,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 130,87 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 130,87 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 137,55 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 137,55 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 144,01 руб./ куб. м.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов для муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» муниципального образования «Приморско-Куйский сельсовет» (далее – МУП «Коммунальщик» МО «Приморско-Куйский сельсовет») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации в следующем размере:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 1 899,48 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 2,2 %;
- уровень потерь воды на 2016-2018 годы – 0 %;
- удельный расход электрической энергии на 2016-2018 годы – 6,7 кВт·ч/куб. м.

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Коммунальщик» МО «Приморско-Куйский сельсовет», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

1. Экономически обоснованные тарифы:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 918,28 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 959,88 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 959,88 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 003,39 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 003,39 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 048,39 руб./ куб. м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 918,28 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 959,88 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 959,88 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 003,39 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 003,39 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 048,39 руб./ куб. м.

3. Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 123,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 130,87 руб./ куб. м.

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 130,87 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 137,55 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 137,55 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 144,01 руб./ куб. м.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

7. Рассмотрение вопроса об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «РН-Северная нефть» на 2016-2018 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы ООО «РН-Северная нефть» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ООО «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на 2016-2018 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере:

2016 г. - 164,3 кг у. т./Гкал;

2017 г. - 164,3 кг у. т./Гкал;

2018 г. - 164,3 кг у. т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя:

2016 г. – 234,6 куб. м;

2017 г. – 234,6 куб. м;

2018 г. – 234,6 куб. м;

- потери тепловой энергии:

2016 г. – 361,0 Гкал;

2017 г. – 361,0 Гкал;

2018 г. – 361,0 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

8. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от ООО «РН-Северная нефть» (далее – предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 годы на территории Хасырейского и Лабаганского нефтяного месторождения.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям произведен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

В ходе анализа представленных документов установлено отсутствие у предприятия права собственности или иное законное права в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления теплоснабжения на территории Лабаганского нефтяного месторождения. В связи с вышеуказанным, расчет тарифа на тепловую энергию произведен для потребителей на территории Хасырейского нефтяного месторождения.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

Индексы роста цен на газ:

на 2015/2016 год – 1,049;

на 2016/2017 год – 1,025;

на 2017/2018 год – 1,03.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность), составила 18 062,13 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 13 258,46 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 3 813,43 тыс. руб.;
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 116,09 тыс. руб.;
4. Нормативная прибыль – 20,82 тыс. руб.;
5. Предпринимательская прибыль – 853,33 тыс. руб.

В расчет необходимой валовой выручки на 2016 год внесены следующие корректировки:

1. Расчет затрат на аренду производственного оборудования выполнен в соответствии с требованиями п 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы);

2. Фонд оплаты труда снижен на сумму годового вознаграждения 718,280 тыс. руб.

3. В соответствии с требованиями п 45 Основ в расчет тарифа включена предпринимательская прибыль в размере 853,33 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 18 927,76 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 13 887,17 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 4 005,23 тыс. руб.;
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 118,99 тыс. руб.;
4. Нормативная прибыль – 22,03 тыс. руб.;
5. Предпринимательская прибыль – 894,34 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 19 799,76 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 14 504,46 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 4 194,83 тыс. руб.;
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 122,56 тыс. руб.;
4. Нормативная прибыль – 23,24 тыс. руб.;
5. Предпринимательская прибыль – 934,67 тыс. руб.

Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 годы, составил 2 865 Гкал.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 13 258,46 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,12 %;
- удельный расход топлива на 2016-2018 годы на газ – 164,3 кг у.т./Гкал;
- технологические потери тепловой энергии 2016-2018 годы – 361,0 Гкал.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2016-2018 годы составили:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 5 420,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 7 520,47 руб./Гкал.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 6 470,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 6 794,30 руб./Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 6 794,30 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 7 054,66 руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 13 258,46 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;

- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,12 %;
- удельный расход топлива на 2016-2018 годы – 164,3 кг у.т./Гкал;
- технологические потери тепловой энергии 2016-2018 годы – 361,0 Гкал.

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, согласно Приложению 2 к настоящему приказу.

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 5 420,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 7 520,47 руб./Гкал.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 6 470,00 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 6 794,30 руб./Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 6 794,30 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 7 054,66 руб./Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

9. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МКП «Север», на долгосрочный период 2016-2018 годов

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Муниципального казенного предприятия «Север»(далее – МКП «Север» или регулируемая организация) и представлены материалы для расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на долгосрочный период 2016-2018 годов.

Для регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Баланс водоснабжения определен в соответствии с представленными МКП «Север» показателями водоснабжения по итогам 2014 года, 9 месяцев 2015 года. Объем реализации холодной питьевой воды принят в размере 3071,0 куб. м, в т.ч. населению – 2281,0 куб.м.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

- на 2015/2016 год – 1,064;
- на 2016/2017 год – 1,058;
- на 2017/2018 год – 1,055.

Индексы роста цен на электрическую энергию:

на 2015/2016 год – 1,087;

на 2016/2017 год – 1,08;

на 2017/2018 год – 1,079.

УГРЦТ НАО проведена экономическая экспертиза тарифа на питьевую воду. С учётом результатов, выявленных в ходе проведения экспертизы действующего порядка формирования баланса питьевой воды, себестоимости и прибыли, экономически обоснованные затраты по товарному отпуску питьевой воды составят 5 206,85 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 808,28 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 138,12 тыс. руб.;
3. Расходы на электрическую энергию – 3 240,44 тыс. руб.;
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 1 161,87 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 20,00 тыс. руб.;
6. Внереализационные доходы - 1 161,87 тыс. руб.

В расчет необходимой валовой выручки на 2016 год внесены следующие корректировки:

Расходы на оплату труда определены с учетом ИПЦ на 2015/2016 г.

Расходы на электроэнергию рассчитаны пропорционально объемам водоснабжения, учтенным при формировании тарифа.

Расходы на ремонт, материалы и прочие расходы приняты в размере, обоснованном регулируемой организацией.

Расходы на оплату труда общехозяйственного персонала определены с учетом ИПЦ на 2015/2016 г., прочие расходы, входящие в состав общехозяйственных расходов, приняты в размере, обоснованном регулируемой организацией.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 5 501,78 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 894,03 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 146,60 тыс. руб.;
3. Расходы на электрическую энергию – 3 440,22 тыс. руб.;
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 1 161,87 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 20,93 тыс. руб.;
6. Внереализационные доходы - 1 161,87 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 5 849,24 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 978,23 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 155,11 тыс. руб.;
3. Расходы на электрическую энергию – 3 693,89 тыс. руб.;
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 1 161,87 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 22,01 тыс. руб.;
6. Внереализационные доходы - 1 161,87 тыс. руб.

1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2016-2018 годы

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2016	1 808,28	-	0,32	0	20,85
2017	-	1	0,32	0	20,50
2018	-	1	0,32	0	20,40

2. Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) МКП «Север»:

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1 654,55 руб./куб.м;
на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 736,47 руб./куб.м;
на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 736,47 руб./куб.м;
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 846,63 руб./куб.м;
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 846,63 руб./куб.м;
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 962,75 руб./куб.м.
Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

3. Льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, МКП «Север»:

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 172,00 руб./куб.м;
на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 183,01 руб./куб.м;
на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 183,01 руб./куб.м;
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 192,34 руб./куб.м;
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 192,34 руб./куб.м;
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 201,38 руб./куб.м.
Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов для муниципального казённого предприятия «Север» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической

				%	энергии, кВт·ч/куб. м
2016	1 808,28	-	0,32	0	20,85
2017	-	1	0,32	0	20,50
2018	-	1	0,32	0	20,40

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой:

1) тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) МКП «Север»:

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1 654,55 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 736,47 руб./куб.м;

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 736,47 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 846,63 руб./куб.м;

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 846,63 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 962,75 руб./куб.м.

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

2) льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, МКП «Север»:

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 172,00 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 183,01 руб./куб.м;

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 183,01 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 192,34 руб./куб.м;

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 192,34 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 201,38 руб./куб.м.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

3) Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1 654,55 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 736,47 руб./куб.м;

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 736,47 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 846,63 руб./куб.м;

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 846,63 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 962,75 руб./куб.м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

10. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МКП «ЖКХ МО «Хоседа-Хардский сельсовет», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от МКП «ЖКХ МО «Хоседа-Хардский сельсовет» (далее – организация) и представлены материалы для расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на 2016.

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям произведен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организация применяет упрощенную систему налогообложения.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

В ходе проведения экспертизы предложений организации об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016 год, составила 2 181,08 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 1 171,38 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 21,81 тыс. руб.;
3. Расходы на электрическую энергию – 967,89 тыс. руб.;
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 370,27 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 20,00 тыс. руб.;
6. Внереализационные доходы – 370,27 тыс. руб.

В расчет необходимой валовой выручки на 2016 год внесены следующие корректировки:

1. Расчет расходов на электрическую энергию откорректирован в части объемов электроснабжения, определенных на основании представленной организацией информации о фактическом потреблении электроэнергии на объектах водоснабжения за 9 мес. 2015 года.

2. Общехозяйственные расходы снижены в части расходов на оплату труда и отчислений на социальные нужды. Расчет фонда оплаты труда произведен исходя из ожидаемых расходов на 2016 год с учетом ИПЦ.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 2 294,76 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 226,92 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 22,92 тыс. руб.
3. Расходы на электрическую энергию – 1 024,03 тыс. руб.
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 370,27 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 20,89 тыс. руб.
6. Внереализационные доходы – 370,27 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 2 407,64 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 281,46 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы – 24,05 тыс. руб.
3. Расходы на электрическую энергию – 1 080,35 тыс. руб.
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 370,27 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 21,78 тыс. руб.
6. Внереализационные доходы – 370,27 тыс. руб.

Объем отпуска воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016-2018 годы, составил 2 270,00 куб. м.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 1 171,38 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,8 %;
- уровень потерь воды на 2016-2018 годы – 0 %;
- удельный расход электрической энергии на 2016-2018 годы – 12,2 кВт·ч/куб. м.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям на 2016-2018 годы составили:

1. Экономически обоснованные тарифы:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 940,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 981,66 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 981,66 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 040,16 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 040,16 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 081,10 руб./ куб. м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 940,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 981,66 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 981,66 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 040,16 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 040,16 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 081,10 руб./ куб. м.

3. Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 82,78 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 88,07 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 88,07 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 92,56 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 92,56 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 96,61 руб./ куб. м.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов для муниципального казённого предприятия «Жилищно-коммунальное

хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет» (далее – МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство МО «Хоседа-Хардский сельсовет») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации в следующем размере:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 1 171,38 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,8 %;
- уровень потерь воды на 2016-2018 годы – 0 %;
- удельный расход электрической энергии на 2016-2018 годы – 12,2 кВт·ч/куб. м.

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МКП «ЖКХ МО Хоседа-Хардский сельсовет», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

1. Экономически обоснованные тарифы:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 940,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 981,66 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 981,66 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 040,16 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 040,16 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 081,10 руб./ куб. м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 940,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 981,66 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 981,66 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 040,16 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 040,16 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 081,10 руб./ куб. м.

3. Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 82,78 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 88,07 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 88,07 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 92,56 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 92,56 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 96,61 руб./ куб. м.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

11. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МКП «Пустозерское», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от МКП «Пустозерское» (далее – организация) и представлены материалы для расчета тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на 2016-2018 годы.

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям произведен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

В соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организация применяет упрощенную систему налогообложения.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

В ходе проведения экспертизы предложений организации об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016 год, составила 3 114,43 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 1 543,38 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 40,56 тыс. руб.;
3. Расходы на электрическую энергию – 1 470,49 тыс. руб.;
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 2 429,29 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 60,00 тыс. руб.;
6. Внереализационные доходы – 2 429,29 тыс. руб.

В расчет необходимой валовой выручки на 2016 год внесены следующие корректировки:

1. Расходы на оплату труда производственного персонала определены из расчета персонала в количестве 1,5 ед.

2. Затраты на ремонт, материалы, прочие расходы и общехозяйственные расходы скорректированы с учетом представленных обосновывающих материалов.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 3 285,08 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 616,57 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 50,85 тыс. руб.
3. Расходы на электрическую энергию – 1 555,78 тыс. руб.
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 2 429,29 тыс. руб.;
5. Нормативная прибыль – 61,88 тыс. руб.
6. Внереализационные доходы – 2 429,29 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 3 446,89 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 1 688,42 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 53,37 тыс. руб.
3. Расходы на электрическую энергию – 1 641,35 тыс. руб.
4. Амортизация основных средств и нематериальных активов – 2 429,29 тыс. руб.;

5. Нормативная прибыль – 63,74 тыс. руб.
6. Внереализационные доходы – 2 429,29 тыс. руб.

Объем отпуска воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016-2018 годы, составил 1 894,1 куб. м.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 1 543,38 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 1,1 %;
- уровень потерь воды на 2016-2018 годы – 0 %;
- удельный расход электрической энергии на 2016-2018 годы – 22,3 кВт·ч/куб. м.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям на 2016-2018 годы составили:

1. Экономически обоснованные тарифы:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 1 143,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 2 145,59 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 1 700,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 768,79 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 768,79 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 870,86 руб./ куб. м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 1 143,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 2 145,59 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 1 700,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 768,79 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 768,79 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 870,86 руб./ куб. м.

3. Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 180,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 191,52 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 191,52 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 201,29 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 201,29 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 210,75 руб./ куб. м.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов для муниципального казённого предприятия «Пустозерское» (далее – МКП «Пустозерское») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации в следующем размере:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 1 543,38 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 1,1 %;
- уровень потерь воды на 2016-2018 годы – 0 %;
- удельный расход электрической энергии на 2016-2018 годы – 22,3 кВт·ч/куб. м.

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МКП «Пустозерское», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

1. Экономически обоснованные тарифы:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 1 143,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 2 145,59 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 1 700,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 768,79 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 768,79 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 870,86 руб./ куб. м.

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

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 1 143,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 2 145,59 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 1 700,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 1 768,79 руб./ куб. м;
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 768,79 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 870,86 руб./ куб. м.

3. Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 180,00 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 191,52 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере 191,52 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 201,29 руб./ куб. м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 201,29 руб./ куб. м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 210,75 руб./ куб. м.

Указанные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

12. Рассмотрение вопроса об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «Амдермасервис» на 2016-2018 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы МУП «Амдермасервис» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325.

РЕШИЛИ:

Утвердить для МУП «Амдермасервис» на 2016-2018 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере:

2016г. - 182,8 кг у. т./Гкал;

2017г. - 182,8 кг у. т./Гкал;

2018г. - 182,8 кг у. т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя:

2016г. – 865,9 куб. м;

2017г. – 830,0 куб. м;

2018г. – 790,5 куб. м;

- потери тепловой энергии:

2016г. – 1095,5 Гкал;

2017г. – 1050,0 Гкал;

2018г. – 1000,0 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

13. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МУП «Амдермасервис», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от МУП «Амдермасервис» (далее - Предприятие) и представлены материалы на установление тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период 2016-2018 годов.

Для регулирования тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на тепловую энергию.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

Индексы роста цен на дизельное топливо:

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

В ходе проведения экспертизы предложений об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2016 год, составила 81 645,02 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 21 973,16 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 14 522,67 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 45 069,26 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 259,54 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 425,19 тыс. руб.
6. Внереализационные доходы -604,8 тыс. руб.

По сравнению с данными, предложенными Предприятием в расчете тарифа на тепловую энергию на 2016 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 4,3 %.

Внесены корректировки в следующие статьи затрат.

- затраты на топливо снижены на 7% по сравнению с предложением Предприятия в связи с корректировкой показателей объема выработки тепловой энергии на 2015 год и сложившейся ценой стоимости топлива в навигацию 2015 года и с учетом остатков топлива завоза прошлых периодов;

- затраты на воду увеличены на 88% по сравнению с данными Предприятия. Корректировка произведена с учетом фактических показателей за 9 месяцев 2015 года, в связи с установкой приборов учета и уточнения себестоимости воды на 2016 год;

- затраты на электроэнергию снижены на 19% по сравнению с данными Предприятия. Корректировка произведена за счет уточнения объемов расхода электроэнергии за 10 мес. 2015 года и сложившейся себестоимости электроэнергии на 2016 год;

- затраты на оплату труда производственных рабочих откорректированы на 1,0 % по сравнению с данными Предприятия с учетом уточнения надбавок, выплачиваемых на Предприятии;

- расходы на страховые взносы в социальные фонды откорректированы в соответствии с действующим законодательством и снижены на 6% по сравнению с данными Предприятия;

- расходы по статье «Льготный проезд» снижены на 27% по сравнению с данными Предприятия в связи с представленным обоснованием;

- затраты на ремонт увеличены на 1,6% по сравнению с данными Предприятия и откорректированы с учетом представленных планов ремонтов и расчетов на 2016 год;

- общепроизводственные расходы (цех АТХ и ГСМ) увеличились на 1,5% по сравнению с предложением Предприятия, в связи с изменениями, вносимыми в учетную политику Предприятия и с учетом сложившейся себестоимости эксплуатационных расходов;

- общехозяйственные расходы увеличились на 8,6% по сравнению с предложением Предприятия, в связи с изменениями, вносимыми в учетную политику Предприятия, а также в связи с представлением Предприятием дополнительных материалов и расчетов и сложившейся себестоимости эксплуатационных расходов;

- внереализационные расходы увеличились по сравнению с данными Предприятия в 2,3 раза в связи с представленными дополнительными расчетами по кредиту;

- учтена предпринимательская прибыль в размере 1% по предложению Предприятия.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 85 642,88 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 23 015,13 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 15 248,4 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 47 265,9 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 273,48 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 444,77 тыс. руб.
6. Внереализационные доходы – 604,8 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 88 451,92 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 22 949,87 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 15 975,56 тыс. руб.
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 49 395,77 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 282,4 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 453,12 тыс. руб.
6. Внереализационные доходы – 604,8 тыс. руб.

Объем отпуска тепловой энергии определен исходя из сложившейся динамики отпуска тепловой энергии. Объем отпуска тепловой энергии на отопление жилых домов, на производственные нужды и прочим потребителям принят в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску тепловой энергии за 2013, 2014 годы и 9 месяцев 2015 года. Объем товарного отпуска на 2016-2018 годы включен в расчет в размере 5743,86 Гкал.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 21 973,16 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,32 %;
- удельный расход топлива на 2016-2018 годы – 182,8 кг у.т./Гкал;

- технологические потери тепловой энергии:

2016 год – 1095,5 Гкал;

2017 год – 1050,0 Гкал;

2018 год – 1000,0 Гкал.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2016-2018 годы составили:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 13 755,78 руб./Гкал.

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 14 672,85 руб./Гкал.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 14 672,85 руб./Гкал.

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 15 147,83 руб./Гкал.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 15 147,83 руб./Гкал.

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 15 650,95 руб./Гкал.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1166,00 руб./Гкал.

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 235,96 руб./Гкал.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 235,96 руб./Гкал.

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 298,99 руб./Гкал.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 298,99 руб./Гкал.

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 360,05 руб./Гкал.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2016	21 973,16	-	0,32	182,8	1095,5
2017	-	1,0	0,32	182,8	1050,0
2018	-	1,0	0,32	182,8	1000,0

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 13 755,78 руб./Гкал.

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 14 672,85 руб./Гкал.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 14 672,85 руб./Гкал.

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 15 147,83 руб./Гкал.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 15 147,83 руб./Гкал.

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 15 650,95 руб./Гкал.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1166,00 руб./Гкал.

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 235,96 руб./Гкал.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 235,96 руб./Гкал.

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 298,99 руб./Гкал.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 298,99 руб./Гкал.

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 360,05 руб./Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

14. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на долгосрочный период 2016-2018 годов. Утверждение производственной программы в сфере водоснабжения на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от МУП «Амдермасервис» (далее - Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на период 2016-2018 годов.

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую потребителям произведен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

Индексы роста цен на дизельное топливо:

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

В ходе проведения экспертизы предложений об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016 год, составила 19 363,85 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 13 183,52 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 1 935,71 тыс. руб.
3. Расходы электрическую энергию – 4 034,13 тыс. руб.
4. Амортизация - 494,51 тыс. руб.
5. Нормативная прибыль – 62,52 тыс. руб.
6. Предпринимательская прибыль – 196,32 тыс. руб.
7. Внереализационные доходы - 542,86 тыс. руб.

Внесены корректировки в следующие статьи затрат.

- затраты на электроэнергию снижены по сравнению с данными Предприятия и приняты в соответствии с утвержденными целевыми показателями удельного расхода электроэнергии в сфере производства и передачи воды, необходимого для производства воды, уточнения объемов производства воды и цеховой себестоимости электроэнергии. В результате расчетов затраты снижены на 15 % по сравнению с предложением Предприятия;

- затраты на топливо снижены на 12 % в результате уточнения объемов и сложившейся ценой стоимости топлива в навигацию 2015 года и с учетом остатков топлива завоза прошлых периодов;

- затраты на оплату труда производственных рабочих приняты в соответствии с утвержденным штатным расписанием с увеличением ставки первого разряда на индекс потребительских цен и увеличены на 5,6 % по сравнению с данными Предприятия с учетом уточнения надбавок, выплачиваемых на Предприятии;

- сумма страховых взносов в 2016 году рассчитана в соответствии с вышеназванными условиями;

- расходы по статье «Льготный проезд» скорректированы с учетом представленных обосновывающих материалов и снижены на 47%;

- сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета;

- затраты на ремонт приняты скорректированы с учетом представленных планов ремонтов и обосновывающих материалов на 2016 год и снижены на 21%;

- скорректированы прочие расходы с учетом представленных обосновывающих материалов, расходы увеличены на 15%;

- общепроизводственные расходы (цех АТХ и ГСМ) снижены на 42% по сравнению с предложением Предприятия, с учетом представленных обосновывающих материалов и по сложившейся себестоимости эксплуатационных расходов;

- общехозяйственные расходы откорректированы на 38% по сравнению с предложением Предприятия, с учетом представленных Предприятием дополнительных материалов, расчетов и по сложившейся себестоимости эксплуатационных расходов;

- внереализационные расходы увеличились по сравнению с данными Предприятия на 35% в связи с представленными дополнительными расчетами по кредиту.

- учтена предпринимательская прибыль в размере 1% по предложению Предприятия.

Уточнены показатели объема поднятой воды на 2016 год - скорректирован объем отпуска холодной воды на производственные нужды (на нужды котельных) в соответствии с утвержденными целевыми показателями в сфере производства и передачи тепловой энергии, объем отпуска потребителям. Объем отпуска холодной воды на 2016-2018 годы, на основании, которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), составил 16 395 куб. м.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 23 538,45 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 15 973,62 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 2 369,07 тыс. руб.
3. Расходы электрическую энергию – 4 937,28 тыс. руб.
4. Амортизация – 572,03 тыс. руб.
5. Нормативная прибыль – 75,90 тыс. руб.
6. Предпринимательская прибыль – 238,52 тыс. руб.
7. Внереализационные доходы -627,97 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 25822,80 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 17 466,81 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 2 616,69 тыс. руб.
3. Расходы электрическую энергию – 5 453,33 тыс. руб.
4. Амортизация – 598,89 тыс. руб.
5. Нормативная прибыль – 83,16 тыс. руб.
6. Предпринимательская прибыль – 261,36 тыс. руб.
7. Внереализационные доходы -657,44 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 13 183,51 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,32 %;
- уровень потерь воды:
 - 2016 год - 13%,
 - 2017 год - 12%,
 - 2018 год – 11%;
- удельный расход электрической энергии:
 - 2016 год – 7,8 кВт·ч/куб. м;
 - 2017 год – 7,6 кВт·ч/куб. м;
 - 2018 год – 7,5 кВт·ч/куб. м.

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, на 2016-2018 годы составили:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 985,00 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 377,11 руб./куб.м.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 494,24 руб./куб.м.
 на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 494,24 руб./куб.м;
 на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 655,77 руб./куб.м.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 184,80 руб./куб.м;
 на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 196,62 руб./куб.м.
 на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 196,62 руб./куб.м;
 на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 206,65 руб./куб.м.
 на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 206,65 руб./куб.м;
 на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 216,37 руб./куб.м.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

Предлагается утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения на долгосрочный период 2016-2018 годов.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения на долгосрочный период 2016-2018 годов.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2016	13 183,51	-	0,32	13,0	7,8
2017	-	1,0	0,32	12,0	7,6
2018	-	1,0	0,32	11,0	7,5

3. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 985,00 руб./куб.м;
 на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 377,11 руб./куб.м.
 на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;
 на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 494,24 руб./куб.м.
 на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 494,24 руб./куб.м;
 на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 655,77 руб./куб.м.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 184,80 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 196,62 руб./куб.м.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 196,62 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 206,65 руб./куб.м.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 206,65 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 216,37 руб./куб.м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

15. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на водоотведение для потребителей МУП «Амдермасервис», на долгосрочный период 2016-2018 годов. Утверждение производственной программы на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е. А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и представлены материалы на установление тарифов на водоотведение на период 2018-2018 год от МУП «Амдермасервис» (далее - Предприятие).

Расчет тарифов на водоотведение произведен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на водоотведение.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Индекс потребительских цен:

на 2015/2016 год – 1,064;

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

Индексы роста цен на дизельное топливо:

на 2016/2017 год – 1,058;

на 2017/2018 год – 1,055.

В ходе проведения экспертизы предложений об установлении тарифов на водоотведение, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на водоотведение на 2016 год, составила 250,36 тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 156,34 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 28,15 тыс. руб.
3. Амортизация – 62,61 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 0,786 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 2,47 тыс. руб.

Внесены корректировки в следующие статьи затрат.

- затраты на ремонт скорректированы с учетом представленных планов ремонтов и расчетов на 2016 год и снижены на 19%;

- общепроизводственные расходы (цех АТХ и ГСМ) снижены на 4% по сравнению с предложением Предприятия, с учетом представленных обосновывающих материалов и по сложившейся себестоимости эксплуатационных расходов;

- общехозяйственные расходы увеличены на 2,5% по сравнению с предложением Предприятия, с учетом представленных Предприятием дополнительных материалов, расчетов и по сложившейся себестоимости эксплуатационных расходов;

- внереализационные расходы увеличились по сравнению с данными Предприятия в 2 раза в связи с представленными дополнительными расчетами по кредиту.

- учтена предпринимательская прибыль в размере 1% по предложению Предприятия.

Объем принятых сточных вод, на основании которого были рассчитаны тарифы на водоотведение на период 2016-2018 годов, составил 15071 куб. метров.

Размер необходимой валовой выручки на 2017 год составил – 259,52 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 163,75 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 29,78 тыс. руб.
3. Амортизация – 62,61 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 0,819 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 2,56 тыс. руб.

Размер необходимой валовой выручки на 2018 год составил – 268,55 тыс. руб.:

1. Операционные расходы – 171,03 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы – 31,41 тыс. руб.
3. Амортизация – 62,61 тыс. руб.
4. Нормативная прибыль – 0,847 тыс. руб.
5. Предпринимательская прибыль – 2,65 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на водоотведение для потребителей, с использованием метода индексации составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2016 год – 156,3 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов на 2017, 2018 годы – 1 %;
- нормативный уровень прибыли на 2016-2018 годы – 0,32 %;
- удельный расход электрической энергии на 2016-2018 годы – 0 кВт·ч/куб. м

В результате проведенной экспертизы, тарифы на водоотведение для потребителей на 2016-2018 годы составили:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 16,02 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 17,20 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 17,20 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 17,24 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 17,24 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 18,40 руб./куб.м.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 18,90 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 20,30 руб./куб.м.
на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 20,30 руб./куб.м;
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 20,34 руб./куб.м.
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 20,34 руб./куб.м;
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 21,71 руб./куб.м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения на долгосрочный период 2016-2018 годов.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для муниципального унитарного предприятия «Амдермасервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на водоотведение для потребителей, с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
				Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2016	156,3	-	0,32	0
2017	-	1,0	0,32	0
2018	-	1,0	0,32	0

3. Установить и ввести в действие тарифы на водоотведение для потребителей МУП «Амдермасервис», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

- потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, без учета НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 16,02 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 17,20 руб./куб.м.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 17,20 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 17,24 руб./куб.м.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 17,24 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 18,40 руб./куб.м.

- население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 18,90 руб./куб.м;

на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 20,30 руб./куб.м.

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 20,30 руб./куб.м;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 20,34 руб./куб.м.

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 20,34 руб./куб.м;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 21,71 руб./куб.м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

16. Рассмотрение и введение в действие тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям МУП «Амдермасервис», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е. А.)

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, устанавливается в виде одноставочного тарифа и принимается равным тарифу на теплоноситель в порядке, определенном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) теплоноситель для теплоснабжения и для горячего водоснабжения используется в виде воды.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая МУП «Амдермасервис».

Экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Амдермасервис» на 2016-2018 годы с календарной разбивкой составят (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 985,00 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 377,11 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 494,24 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 494,24 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 655,77 руб./куб.м.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

Предлагается установить одноставочные тарифы на теплоноситель на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

льготный тариф на теплоноситель, поставляемый населению и потребителям, приравненным к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 184,80 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 196,62 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 196,62 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 206,65 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 206,65 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 216,37 руб./куб.м.

тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 985,00 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 377,11 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 494,24 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 494,24 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 655,77 руб./куб.м.

РЕШИЛИ:

Установить одноставочные тарифы на теплоноситель на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

льготный тариф на теплоноситель, поставляемый населению и потребителям, приравненным к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 184,80 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 196,62 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 196,62 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 206,65 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 206,65 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 216,37 руб./куб.м.

тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 985,00 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1 377,11 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 377,11 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 494,24 руб./куб.м.
- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 494,24 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 655,77 руб./куб.м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

17. Рассмотрение дела на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на долгосрочный период 2016-2018 годов. Утверждение производственной программы в сфере горячего водоснабжения на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е. А.)

Тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые МУП «Амдермасервис».

Таким образом, тариф на горячую воду рассчитывается исходя из утвержденных на 2016-2018 годов стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м. питьевой воды, рассчитанного количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды, для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения в размере 0,06 Гкал/куб. м.

Экономически обоснованный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для потребителей МУП «Амдермасервис» на 2016-2018 годы с календарной разбивкой составит (без учета налога на добавленную стоимость):

№ п/п	Вид тарифа	год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	1 810,35	2 257,48
		2017	2 257,48	2 403,11
		2018	2 403,11	2 594,83
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	985,00	1 377,11
		2017	1 377,11	1 494,24
		2018	1 494,24	1 655,77
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	13 755,78	14 672,85
		2017	14 672,85	15 147,83
		2018	15 147,83	15 650,95

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

Предлагается следующее:

1. Утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

№ п/п	вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	254,76	270,78
		2017	270,78	284,59
		2018	284,59	297,97
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	184,80	196,62
		2017	196,62	206,65
		2018	206,65	216,37
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 298,99
		2018	1 298,99	1 360,05

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

№ п/п	Вид тарифа	год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	1 810,35	2 257,48
		2017	2 257,48	2 403,11
		2018	2 403,11	2 594,83
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	985,00	1 377,11
		2017	1 377,11	1 494,24
		2018	1 494,24	1 655,77
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	13 755,78	14 672,85
		2017	14 672,85	15 147,83
		2018	15 147,83	15 650,95

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

№ п/п	вид тарифа	Год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	254,76	270,78
		2017	270,78	284,59
		2018	284,59	297,97
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	184,80	196,62
		2017	196,62	206,65
		2018	206,65	216,37
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 166,00	1 235,96
		2017	1 235,96	1 298,99
		2018	1 298,99	1 360,05

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

№ п/п	Вид тарифа	год	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	1 810,35	2 257,48
		2017	2 257,48	2 403,11
		2018	2 403,11	2 594,83
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	985,00	1 377,11
		2017	1 377,11	1 494,24
		2018	1 494,24	1 655,77
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	13 755,78	14 672,85
		2017	14 672,85	15 147,83
		2018	15 147,83	15 650,95

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

18. Рассмотрение и введение в действие тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям МУП «Амдермасервис», на долгосрочный период 2016-2018 годов.

(докладчик Кравцова Е. А.)

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию

в порядке, определенном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В качестве компонентов на теплоноситель и тепловую энергию используются тепловая энергия и холодная вода, производимые МУП «Амдермасервис».

Таким образом, тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) рассчитывается исходя из утвержденных на 2015 год стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м теплоносителя, рассчитанного количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в размере 0,052 Гкал/куб. м.

Экономически обоснованный тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей МУП «Амдермасервис» на 2016-2018 годы с календарной разбивкой составит (без учета налога на добавленную стоимость):

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2016	985,00	1 377,11	13 755,78	14 672,85
2017	1 377,11	1 494,24	14 672,85	15 147,83
2018	1 494,24	1 655,77	15 147,83	15 650,95

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

Предлагается установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2016	184,80	196,62	1 166,00	1 235,96
2017	196,62	206,65	1 235,96	1 298,99
2018	206,65	216,37	1 298,99	1 360,05

- тарифы прочим потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2016	985,00	1 377,11	13 755,78	14 672,85
2017	1 377,11	1 494,24	14 672,85	15 147,83
2018	1 494,24	1 655,77	15 147,83	15 650,95

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей МУП «Амдермасервис» на 2016-2018 годы с календарной разбивкой:

- льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2016	184,80	196,62	1 166,00	1 235,96
2017	196,62	206,65	1 235,96	1 298,99
2018	206,65	216,37	1 298,99	1 360,05

- тарифы прочим потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			одноставочный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2016	985,00	1 377,11	13 755,78	14 672,85
2017	1 377,11	1 494,24	14 672,85	15 147,83
2018	1 494,24	1 655,77	15 147,83	15 650,95

Результаты голосования: «За» - единогласно.

19. Рассмотрение вопроса об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2016-2018 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы от ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2015 год.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325, и установило их соответствие данным нормативным документам.

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы от ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325, и установило их соответствие данным нормативным документам.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2016-2018 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере

2016 г. – 159,2 кг у.т./Гкал;

2017 г. – 159,2 кг у.т./Гкал;

2018 г. – 159,2 кг у.т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя

2016 г. – 6 643,0 куб. м;

2017 г. – 6 643,0 куб. м;

2018 г. – 6 643,0 куб. м;

- потери тепловой энергии

2016 г. – 10 089,0 Гкал;

2017 г. – 9 500,0 Гкал;

2018 г. – 9 000,0 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

20. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-

ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	107,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на газ, %	104,9	102,5	103,0

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на тепловую энергию. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	69 931,0	73 247,1	76 502,9
Неподконтрольные расходы	18 859,1	19 571,7	20 349,5
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	23 335,8	23 868,4	24 528,0
Нормативная прибыль	1 038,1	1 093,0	1 150,5
Расчетная предпринимательская прибыль	4 676,4	4 891,6	5 107,1
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	-4 052,1	-4 052,1	-4 052,1
Итого НВВ на товарный отпуск	113 788,3	118 619,7	123 585,9

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

- скорректирован объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельной в соответствии с утвержденным целевым показателем на 2016 год, объем на производственные нужды. Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет 32 471,9 Гкал;

- затраты на топливо, электроэнергию и воду определены исходя из корректировки показателей объема выработки тепловой энергии на 2016 год, потребности в условном топливе на отпуск тепловой энергии, удельного расхода электроэнергии и воды на производство тепловой энергии, цеховой себестоимости производства технической неочищенной воды, планируемой на 2016 год;

- расходы на оплату труда скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете, страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы на материалы приняты от уровня утвержденных в тарифе на 2015 год суммы с применением ИПЦ;

- расходы на ремонт и техобслуживание проиндексированы от уровня ожидаемых на 2015 год и фактически сложившихся по результатам проверки за 2014 год сумм на ИПЦ;

- прочие прямые расходы в части расходов на аренду основных средств

(рассчитаны исходя из фактических данных за 9 мес.2015 года) и иных расходов, связанных с производством и реализацией продукции, проиндексированных от уровня утвержденных в тарифе на 2015 год сумм с применением ИПЦ;

- цеховые расходы, относимые на тепловую энергию, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда цехового персонала (фонд оплаты труда цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности пропорционально полученной выручке, рассчитан исходя их фактических расходов на заработную плату по счету 252008 за 2014 год с применением ИПЦ 2015-2016 годов и выручки за 2014 год), страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в части расходов на ДМС работников и страхование от несчастных случаев и пенсионное страхование (исключены, как необязательные);

- общехозяйственные расходы, относимые на тепловую энергию, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов и прочих расходов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

По предложению общества в расчете учтена расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с действующим законодательством в размере 5%.

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге теплоснабжения в размере 12 156,3 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 4 052,1 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2016	69 931,0	-	0,93	159,2	10 089,0
2017	-	1,0	0,94	159,2	9 500,0
2018	-	1,0	0,95	159,2	9 000,0

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 3 371,51 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 3 659,20 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 3 600,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 3 714,90 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 3 714,90 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 3 912,27 руб. за 1 Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере теплоснабжения, с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2016	69 931,0	-	0,93	159,2	10 089,0
2017	-	1,0	0,94	159,2	9 500,0
2018	-	1,0	0,95	159,2	9 000,0

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 3 371,51 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 3 659,20 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 3 600,00 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 3 714,90 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 3 714,90 руб. за 1 Гкал;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 3 912,27 руб. за 1 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

21. Утверждение производственной программы, установление долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для расчета тарифов на техническую неочищенную воду на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	107,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на электроэнергию, %	107,8	107,2	107,1

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на техническую неочищенную воду. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на техническую неочищенную воду на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	27 644,9	28 955,7	30 242,8
Расходы на электрическую энергию	17 366,9	18 617,3	19 939,2
Неподконтрольные расходы	29 466,5	29 556,8	29 660,3
Амортизация			
Нормативная прибыль	3 561,7	3 923,0	4 336,7
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	778,6	778,6	778,6
Итого НВВ на товарный отпуск	78 818,6	81 831,6	84 957,6

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

- планируемый на 2016 год объем поднятой технической неочищенной воды скорректирован на объем отпуска воды на производственные нужды и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску воды на производственные нужды и прочим потребителям. Объем отпуска технической неочищенной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на техническую неочищенную воду, составляет 2 411,639 тыс. м³ (снижен по сравнению с данными общества);

- затраты электроэнергии определены исходя из корректировки показателей объема поднятой технической неочищенной воды на 2016 год, удельного расхода электроэнергии на техническую неочищенную воду;

- расходы на оплату труда скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете, страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы на аренду основных средств рассчитаны исходя из фактических данных за 9 мес. 2014 года;

- расходы на материалы, прочие прямые расходы приняты от уровня утвержденных в тарифе на 2015 год сумм с применением ИПЦ;

- расходы на ремонт и техобслуживание приняты на уровне утвержденных в тарифе на 2015 год сумм;

- цеховые расходы, относимые на техническую неочищенную воду, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда цехового персонала, страховых взносов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете);

- общехозяйственные расходы, относимые на техническую неочищенную воду, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

По результатам проверки за 2014 год обществом недополучено прибыли по услуге водоснабжения холодной технической неочищенной водой в размере 2 335,8 тыс. руб. Недополученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 778,6 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере водоснабжения (техническая неочищенная вода) с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	27 644,9	-	4,84	0	4,9
2017	-	1,0	5,15	0	4,9
2018	-	1,0	5,51	0	4,9

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 31,09 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 34,28 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 33,30 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 34,56 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 34,56 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 35,89 руб. за 1 куб. м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения (техническая неочищенная вода) на период с 01 января 2016 по 31 декабря 2018 года.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере водоснабжения (техническая неочищенная вода) с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м.
2016	27 644,9	-	4,84	0	4,9
2017	-	1,0	5,15	0	4,9
2018	-	1,0	5,51	0	4,9

3. Установить и ввести в действие для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на техническую неочищенную воду, поставляемую потребителям на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 31,09 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 34,28 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 33,30 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 34,56 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 34,56 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 35,89 руб. за 1 куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

22. Утверждение производственной программы, установление долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для расчета тарифов на техническую очищенную воду на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	107,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на электроэнергию, %	107,8	107,2	107,1

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на техническую очищенную воду. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на техническую очищенную воду на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	28 736,3	30 099,0	31 436,9
Расходы на электрическую энергию	560,1	593,1	623,5
Неподконтрольные расходы	3 533,9	3 750,4	3 975,4
Амортизация			
Нормативная прибыль	1 734,9	1 948,9	2 194,2
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	-863,9	-863,9	-863,9
Итого НВВ на товарный отпуск	33 701,3	35 427,5	37 366,1

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

- планируемый на 2016 год объем технической неочищенной воды, переданный на очистку до качества технической очищенной воды скорректирован на объем отпуска на производственные нужды и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску воды на производственные нужды и прочим потребителям. Объем отпуска технической очищенной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на техническую очищенную воду, составляет 92,594 тыс. м3 (снижен по сравнению с данными общества);

- затраты электроэнергии и воду определены исходя из корректировки показателей объема технической очищенной воды на 2016 год, удельного расхода электроэнергии на техническую очищенную воду; цеховой себестоимости производства технической неочищенной воды, планируемой на 2016 год;

- затраты на водоотведение скорректированы на цеховую себестоимость услуги водоотведения, планируемой на 2016 год;

- расходы на оплату труда скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете, страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы на аренду основных средств рассчитаны исходя из фактических данных за 9 мес.2014 года;

- расходы на материалы, прочие прямые расходы приняты от уровня утвержденных в тарифе на 2015 год сумм с применением ИПЦ;

- расходы на ремонт и техобслуживание приняты на уровне утвержденных в тарифе на 2015 год сумм;

- цеховые расходы, относимые на техническую очищенную воду, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда цехового персонала, страховых взносов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете);

- общехозяйственные расходы, относимые на техническую очищенную воду, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов

(рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге водоснабжения холодной технической очищенной водой в размере 2 591,8 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 863,9 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере водоснабжения (техническая очищенная вода) с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	28 736,3	-	5,36	-	-
2017	-	1,0	5,74	-	-
2018	-	1,0	6,18	-	-

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 327,07 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 400,87 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 375,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 392,38 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 392,38 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 414,71 руб. за 1 куб. м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения (техническая очищенная вода) на период с 01 января 2016 по 31 декабря 2018 года.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере водоснабжения (техническая очищенная вода) с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли,	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
-----	---------------------------------------	--	------------------------------	--

	нных расходов, тыс. руб.	расходов, %	%	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	28 736,3	-	5,36	-	-
2017	-	1,0	5,74	-	-
2018	-	1,0	6,18	-	-

3. Установить и ввести в действие для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на техническую очищенную воду, поставляемую потребителям на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 327,07 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 400,87 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 375,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 392,38 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 392,38 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 414,71 руб. за 1 куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

23. Утверждение производственной программы, установление долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	107,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на электроэнергию, %	107,8	107,2	107,1

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на питьевую воду. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	22 488,2	23 554,5	24 601,5
Расходы на электрическую энергию	1 107,1	1 186,8	1 271,1
Неподконтрольные расходы	11 035,6	11 323,1	11 617,1
Амортизация			
Нормативная прибыль	1 541,3	1 699,7	1 877,5
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	-382,4	-382,4	-382,4
Итого НВВ на товарный отпуск	35 789,8	37 381,7	38 984,8

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

- планируемый на 2016 год объем воды, переданный на производство питьевой воды (техническая неочищенная вода – 37,122 тыс. м³, техническая очищенная вода - 5,426 тыс. м³) скорректирован в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску воды на производственные нужды (на производство питьевой воды). Объем отпуска питьевой воды потребителям, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду, составил 39,684 тыс. м³ (принят по данным общества);

- затраты электроэнергию, тепловую энергию и воду определены исходя из корректировки показателей объема питьевой воды на 2016 год, удельного расхода электроэнергии на подготовку питьевой воды; цеховой себестоимости производства тепловой энергии, технической неочищенной воды и технической очищенной воды, планируемые на 2016 год;

- затраты на водоотведение скорректированы на цеховую себестоимость услуги водоотведения, планируемой на 2016 год;

- расходы на оплату труда скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете, страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы на аренду основных средств рассчитаны исходя из фактических данных за 9 мес. 2014 года;

- расходы на ремонт и техобслуживание приняты на уровне утвержденных в тарифе на 2015 год сумм;

- прочие прямые расходы приняты от уровня утвержденных в тарифе на 2015 год сумм с применением ИПЦ;

- цеховые расходы, относимые на питьевую воду, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда цехового персонала, страховых взносов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете);

- общехозяйственные расходы, относимые на питьевую воду, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге водоснабжения питьевой водой в размере 1 147,2 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного

периода регулирования и включен в тарифы в размере 382,4 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода) с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	22 488,2	-	4,50	-	4,9
2017	-	1,0	4,77	-	4,9
2018	-	1,0	5,07	-	4,9

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на питьевую воду, поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 780,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 1 031,96 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 925,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 967,56 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 967,56 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 006,16 руб. за 1 куб. м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на период с 01 января 2016 по 31 декабря 2018 года.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода) с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	22 488,2	-	4,50	-	4,9

2017	-	1,0	4,77	-	4,9
2018	-	1,0	5,07	-	4,9

3. Установить и ввести в действие для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на питьевую воду, поставляемую потребителям на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 780,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 1 031,96 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 925,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 967,56 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 967,56 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 006,16 руб. за 1 куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

24. Утверждение производственной программы, установление долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для расчета тарифов на горячую воду на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	107,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на электроэнергию, %	107,8	107,2	107,1

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на горячую воду. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на горячую воду на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	13 515,3	14 156,2	14 785,4
Расходы на электрическую энергию	192,9	200,4	207,8
Неподконтрольные расходы	20 921,7	22 140,8	23 384,6
Амортизация			

Нормативная прибыль	815,9	886,0	960,8
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	-7 392,6	-7 392,6	-7 392,6
Итого НВВ на товарный отпуск	28 053,2	29 990,8	31 946,1

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

- уточнены показатели отпуска горячей воды на 2016 год в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску горячей воды. Объем отпуска горячей воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на горячую воду, составил 87,448 тыс. м³ (увеличены по сравнению с данными общества);

- затраты электроэнергии, тепловую энергию и воду определены исходя из корректировки показателей объема горячей воды на 2016 год, потребности в электроэнергии на работу насосов, цеховой себестоимости производства тепловой энергии и технической неочищенной воды, планируемые на 2016 год;

- расходы на оплату труда скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете, страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы на аренду основных средств рассчитаны исходя из фактических данных за 9 мес. 2015 года;

- расходы на материалы и прочие прямые расходы приняты от уровня утвержденных в тарифе на 2015 год сумм с применением ИПЦ;

- расходы на ремонт и техобслуживание приняты на уровне утвержденных в тарифе на 2015 год сумм;

- цеховые расходы, относимые на горячую воду, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда цехового персонала, страховых взносов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете);

- общехозяйственные расходы, относимые на горячую воду, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге водоснабжения горячей водой в размере 22 177,8 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 7 392,6 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

В соответствии с Порядком, определенным Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые ООО «ЛУКОЙЛ-

ЭНЕРГОСЕТИ». Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на техническую неочищенную воду, компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию, планируемым на 2016 год с учетом дополнительных финансовых затрат общества на содержание систем ГВС.

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения составляет 0,09 Гкал/куб. м.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере водоснабжения (горячая вода) с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	13 515,3	-	2,37	-	-
2017	-	1,0	2,44	-	-
2018	-	1,0	2,52	-	-

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.1	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	310,00	331,60
		2017	330,62	355,29
		2018	355,29	375,34
1.2	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	31,09	34,28
		2017	33,30	34,56
		2018	34,56	35,89
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	3 099,00	3 303,58
		2017	3 303,58	3 563,63
		2018	3 563,63	3 771,64

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере горячего водоснабжения (горячая вода) на период с 01 января 2016 по 31 декабря 2018 года.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на

долгосрочный период регулирования 2016-2018 гг. для формирования тарифов в сфере водоснабжения (горячая вода) с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	13 515,3	-	2,37	-	-
2017	-	1,0	2,44	-	-
2018	-	1,0	2,52	-	-

3. Установить и ввести в действие для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.1	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	310,00	331,60
		2017	330,62	355,29
		2018	355,29	375,34
1.2	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	31,09	34,28
		2017	33,30	34,56
		2018	34,56	35,89
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	3 099,00	3 303,58
		2017	3 303,58	3 563,63
		2018	3 563,63	3 771,64

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

25. Утверждение производственной программы, установление долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту – ООО «ЛУКОЙЛ-

ЭНЕРГОСЕТИ» либо общество) и представлены материалы для расчета тарифов на водоотведение на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	107,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на электроэнергию, %	107,8	107,2	107,1

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на водоотведение. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на водоотведение на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	43 343,4	45 398,7	47 416,7
Расходы на электрическую энергию	5 206,8	5 522,9	5 852,1
Неподконтрольные расходы	7 026,3	7 357,4	7 768,9
Амортизация			
Нормативная прибыль	5 252,3	6 245,5	7 552,9
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПР	-3 791,96	-3 791,96	-3 791,96
Итого НВВ на товарный отпуск	57 036,8	60 732,6	64 798,6

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

- уточнены показатели объема услуг водоотведения и очистки сточных вод на 2016 год в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по объему принятых сточных вод. Объем принятых стоков, на основании которого были рассчитаны тарифы на водоотведение, составил 111,027 тыс. м3 (принят по данным общества);

- затраты электроэнергии и тепловую энергию определены исходя из корректировки показателей объема принятых сточных вод на 2016 год, потребности в электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод; цеховой себестоимости производства тепловой энергии, планируемой на 2016 год;

- расходы на оплату труда скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете, страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы на аренду основных средств рассчитаны исходя из фактических данных за 9 мес.2015 года;

- расходы на материалы приняты на уровне фактически сложившихся расходов за 2014 год по результатам проверки проиндексированных на ИПЦ 2015-2016 г.г.;

- расходы на ремонт и техобслуживание приняты на уровне утвержденных в тарифе на 2015 год сумм;

- прочие прямые расходы приняты от уровня утвержденных в тарифе на 2015 год сумм с применением ИПЦ;

- цеховые расходы, относимые на водоотведение, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда цехового персонала, страховых взносов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями) и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете);

- общехозяйственные расходы, относимые на водоотведение, приняты с корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

По результатам проверки за 2014 год обществом дополнительно получена прибыль по услуге водоотведения в размере 11 375,9 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 3 791,96 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере водоотведения с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	43 343,4	-	9,68	-	-
2017	-	1,0	11,01	-	-
2018	-	1,0	12,77	-	-

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на водоотведение для потребителей на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 405,61 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 621,83 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 530,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 564,02 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 564,02 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 603,24 руб. за 1 куб. м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере водоотведения на период с 01 января 2016 по 31 декабря 2018 года.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на

долгосрочный период регулирования 2016-2018 гг. для формирования тарифов в сфере водоотведения с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	43 343,4	-	9,68	-	-
2017	-	1,0	11,01	-	-
2018	-	1,0	12,77	-	-

3. Установить и ввести в действие для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» одноставочные тарифы на водоотведение для потребителей на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой (без учета НДС):

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере 405,61 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере 621,83 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2017 по 31.06.2017 в размере 530,00 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере 564,02 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 564,02 руб. за 1 куб. м.;
- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 603,24 руб. за 1 куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

26. Рассмотрение вопроса об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2016-2018 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы от ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на 2016-2018 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию – в размере:

2016 г. – 157,6 кг у.т./Гкал;

2017 г. – 157,6 кг у.т./Гкал;

2018 г. – 157,6 кг у.т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя

2016 г. – 12 788,3 куб. м;

2017 г. – 12 788,3 куб. м;

2018 г. – 12 788,3 куб. м;

- потери тепловой энергии

2016 г. – 10 489,0 Гкал;

2017 г. – 10 489,0 Гкал;

2018 г. – 10 489,0 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

27. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО «Рабочий поселок Искателей» на 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» либо предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	106,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на газ (оптовые цены) июль, %	102,0	103,0	103,0

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на тепловую энергию. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	69 302,9	72 589,3	75 815,9
Неподконтрольные расходы	29 278,1	30 275,2	31 346,2

Расходы на приобретение энергетических ресурсов	41 904,7	44 335,2	46 773,6
Нормативная прибыль	844,9	892,5	940,5
Расчетная предпринимательская прибыль	1 090,5	1 140,2	1 189,3
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПП	-4 250,2	-4 250,2	-4 250,2
Итого НВВ на товарный отпуск	138 171,1	144 982,2	151 815,4

Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет 69 955,14 Гкал (принят по данным предприятия).

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

- затраты на топливо, электроэнергию и воду определены исходя из потребности в условном топливе на отпуск тепловой энергии, удельного расхода электроэнергии и воды на производство тепловой энергии, цены на природный газ, стоимости 1 кВт.ч. электроэнергии и цеховой себестоимости 1 куб. м. воды, планируемые на 2016 год;

- расходы на оплату труда сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 8 010,59 рублей и численности персонала, принятой в расчете в количестве 67 человек. Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2016 год составит 50 351 111 рублей. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы по статье «Льготный проезд» рассчитаны с возникновением права на льготный проезд на работника и иждивенца из расчета принятой численности;

- расходы на материалы в части расходов на текущий и капитальный ремонт, приняты на уровне утвержденных в тарифе на 2015 год сумм с применением ИПЦ;

- прочие прямые расходы скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете; исключены расходы по режимно-наладочным работам (не представлено обоснование);

- цеховые расходы, относимые на тепловую энергию согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда цехового персонала (фонд оплаты труда цехового персонала рассчитан в соответствии с указанными выше условиями, численность цехового персонала, принятая в расчете - 27 чел.), страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете;

- общехозяйственные расходы, относимые на тепловую энергию согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда, (фонд оплаты труда административного персонала рассчитан в соответствии с указанными выше условиями, численность административного персонала, принятая в расчете - 24 чел.), страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете.

По предложению предприятия в расчете тарифа учтена расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с действующим законодательством в размере 1%.

По результатам проверки за 2014 год предприятием дополнительно получена

прибыль по услуге теплоснабжения в размере 12 750,46 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 4 250,2 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории МО «Рабочий поселок Искателей» с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2016	69 302,90	-	0,60	157,0	8 224,0
2017	-	1,0	0,61	157,0	8 224,0
2018	-	1,0	0,61	157,0	8 224,0

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории МО «Рабочий поселок Искателей», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 940,00	2 022,58
		2017	2 022,58	2 139,90
		2018	2 139,90	2 211,06
2	Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС) *	2016	2 289,20	2 386,64
		2017	2 386,64	2 525,08
		2018	2 525,08	2 609,05

Тищенко В.Б.: Не согласны с принятым при расчете тарифа размером расходов на оплату труда производственного, цехового и управленческого персонала и их численности. Считаем, что численность персонала должна быть принята в соответствии со штатным расписанием предприятия. Нами была заявлена численность производственного персонала – 72ед., цехового – 30,33 ед. и АУП – 27 ед.

Волынец Л.А.: Принятая при формировании тарифа численность производственного персонала в количестве 67 ед. оптимальна для обеспечения круглосуточного обслуживания котельных. По данным предприятия по состоянию на 24.11.2015 фактическая численность составила 53 ед. На протяжении ряда лет установленная штатная численность фактически не заполняется. Принятая

численность учитывает фактический персонал и обработку имеющихся вакансий в необходимом объеме.

Численность цехового и управленческого персонала принята в количестве соответственно 27,3 ед. и 24 ед. Данная численность также является оптимальной для обслуживания регулируемого вида деятельности.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории МО «Рабочий поселок Искателей», с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2016	69 302,90	-	0,60	157,0	8 224,0
2017	-	1,0	0,61	157,0	8 224,0
2018	-	1,0	0,61	157,0	8 224,0

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории МО «Рабочий поселок Искателей», ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 940,00	2 022,58
		2017	2 022,58	2 139,90
		2018	2 139,90	2 211,06
2	Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС) * одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	2 289,20	2 386,64
		2017	2 386,64	2 525,08
		2018	2 525,08	2 609,05

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

28. Рассмотрение дела об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории МО

«Городской округ «Город Нарьян-Мар» на 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» либо предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	106,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на газ (оптовые цены) июль, %	102,0	103,0	103,0

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на тепловую энергию. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	21 877,8	22 915,2	23 933,8
Неподконтрольные расходы	12 145,1	12 409,4	12 700,2
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	17 524,1	18 540,5	19 560,3
Нормативная прибыль	302,5	321,8	338,2
Расчетная предпринимательская прибыль	380,3	396,0	411,4
Итого НВВ на товарный отпуск	52 232,8	54 582,9	56 943,9

Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет 29 522,25 Гкал (принят по данным предприятия).

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

- затраты на топливо, электроэнергию и воду определены исходя из потребности в условном топливе на отпуск тепловой энергии, удельного расхода электроэнергии и воды на производство тепловой энергии, цены на природный газ, стоимости 1 кВт.ч. электроэнергии и цеховой себестоимости 1 куб. м. воды, планируемые на 2016 год;

- расходы на оплату труда сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 8 010,59 рублей и численности персонала, принятой в расчете в количестве 14 человек. Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2016 год составит 51 245 рублей. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы по статье «Льготный проезд» рассчитаны с возникновением права на льготный проезд на работника и иждивенца из расчета принятой численности;

- расходы на ремонт и техническое обслуживание скорректированы на сумму амортизации, учтенную в тарифе;

- прочие прямые расходы скорректированы в части расходов на аренду дизель-генераторных установок в соответствии с действующим законодательством (п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»);

- цеховые расходы, относимые на тепловую энергию согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда, страховых взносов и прочих расходов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями);

- общехозяйственные расходы, относимые на тепловую энергию согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда, страховых взносов и прочих расходов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

По предложению предприятия в расчете тарифа учтена расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с действующим законодательством в размере 1%.

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2016	21 877,7	-	0,59	159,1	2 265,03
2017	-	1,0	0,60	159,1	2 265,03
2018	-	1,0	0,60	159,1	2 265,03

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 281,78	2 427,38
		2017	1 810,00	1 901,35
		2018	1 901,35	1 965,97

2	Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС) *			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 512,50	1 588,21
		2017	1 588,21	1 667,62
		2018	1 667,62	1 746,00

* - льготный тариф для населения

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

Тищенко В.Б.: Не согласны с принятым при расчете тарифа размером расходов на оплату труда и численности производственного персонала. Нами была заявлена нормативная численность производственного персонала по переданным котельным – 25 ед.

Волынец Л.А.: Принятая при формировании тарифа численность производственного персонала в количестве 11 ед. по котельным, закрепленным на праве хозяйственного ведения за ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», оптимальна для обеспечения круглосуточного обслуживания 4-х котельных, три из которых автономные.

До передачи недвижимого имущества в ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» численность обслуживающего персонала по этим котельным составляла 9 ед.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
2016	21 877,7	-	0,59	159,1	2 265,03
2017	-	1,0	0,60	159,1	2 265,03
2018	-	1,0	0,60	159,1	2 265,03

2. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар», ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 281,78	2 427,38
		2017	1 810,00	1 901,35
		2018	1 901,35	1 965,97
2	Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС) * одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	1 512,50	1 588,21
		2017	1 588,21	1 667,62
		2018	1 667,62	1 746,00

* - льготный тариф для населения

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

29. Утверждение производственной программы, установление долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на территории МО «Рабочий поселок Искателей», ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление от государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» либо предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2016-2018 г.г.

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2016-2018 г.г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен, %	106,4	105,8	105,5
Индекс роста цен на электроэнергию, %	107,8	107,2	107,1

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на питьевую воду. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на питьевую воду на 2016-2018 г.г., составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	11 794,3	12 353,6	12 902,7
Расходы на электрическую энергию	1 553,5	1 643,6	1 733,9

Неподконтрольные расходы	342,1	344,3	353,6
Амортизация	1 233,8	1 233,8	1 233,8
Нормативная прибыль	86,0	90,4	94,9
Расчетная предпринимательская прибыль	148,9	155,5	162,0
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе ДПП	-99,6	-99,6	-99,6
Итого НВВ на товарный отпуск	15 059,0	15 721,6	16 381,4

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

- планируемый на 2016 год объем поднятой воды скорректирован на объем отпуска воды на производственные нужды (на нужды котельной), на объем потерь в соответствии с установленными целевыми показателями в сфере производства и передачи тепловой энергии, воды. Объем отпуска холодной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду, составляет 380 566,25 м³ (принят по данным предприятия);

- затраты электроэнергии определены исходя из корректировки показателей объема поднятой воды на 2016 год, удельного расхода электроэнергии на подъем и передачу воды, стоимости 1 кВт.ч. электроэнергии, планируемой к утверждению на 2016 год;

- расходы на оплату труда сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 8 010,59 рублей и численности персонала, принятой в расчете в количестве 7 человек. Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2016 год составит 67 688 рублей. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- расходы на материалы, ремонт и техническое обслуживание приняты от уровня утвержденных в тарифе на 2015 год суммы с применением ИПЦ;

- прочие прямые расходы скорректированы в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете;

- цеховые расходы, относимые на услуги водоснабжения согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда, страховых взносов и прочих расходов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями);

- общехозяйственные расходы, относимые на услуги водоснабжения согласно учетной политике предприятия, приняты с корректировкой планируемых затрат в части расходов на оплату труда, страховых взносов и прочих расходов (рассчитаны в соответствии с указанными выше условиями).

По предложению предприятия в расчете тарифа учтена расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с действующим законодательством в размере 1%.

По результатам проверки за 2014 год предприятием дополнительно получена прибыль по услуге водоснабжения в размере 298,936 тыс. руб. Излишне полученный размер прибыли распределен на каждый год долгосрочного периода регулирования и включен в тарифы в размере 99,6 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода (2016-2018 г.г.).

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов на питьевую воду

(питьевое водоснабжение) на территории МО «Рабочий поселок Искателей» с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	11 794,3	-	0,58	10,0	0,7
2017	-	1,0	0,58	8,5	0,69
2018	-	1,0	0,58	8,0	0,68

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям на территории МО «Рабочий поселок Искателей», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению) одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	39,00	40,14
		2017	40,14	42,48
		2018	42,48	43,61
		Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС)		
2	одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	46,02	47,37
		2017	47,37	50,13
		2018	50,13	51,46

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в сфере холодного водоснабжения на период с 01 января 2016 по 31 декабря 2018 года.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации в следующем размере:

Год	Базовый уровень операцио	Индекс эффективности операционных	Нормативный уровень прибыли,	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
-----	--------------------------	-----------------------------------	------------------------------	--

	нных расходов, тыс. руб.	расходов, %	%	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт ч/куб.м
2016	11 794,3	-	0,58	10,0	0,7
2017	-	1,0	0,58	8,5	0,69
2018	-	1,0	0,58	8,0	0,68

3. Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 г.г. со следующей календарной разбивкой

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению) одноставочный тариф, руб./Гкал	2016	39,00	40,14
		2017	40,14	42,48
		2018	42,48	43,61
		Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС) одноставочный тариф, руб./Гкал		2016
2		2017	47,37	50,13
		2018	50,13	51,46

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

30. Рассмотрение и введение в действие тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, устанавливается в виде одноставочного тарифа и принимается равным тарифу на теплоноситель в порядке, определенном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) теплоноситель для теплоснабжения и для горячего водоснабжения используется в виде воды.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», и поставляемая Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС.

К установлению предлагаются одноставочные тарифы на теплоноситель на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода		
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	36,34	66,60	
		2017	52,50	54,44	
		2018	54,44	56,42	
1.2	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	39,00	40,14	
		2017	40,14	42,48	
		2018	42,48	43,61	
2	Тариф на теплоноситель, поставляемый населению (с учетом НДС)				
2.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	42,88	46,74	
		2017	46,74	49,12	
		2018	49,12	51,44	
2.2	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	46,02	47,37	
		2017	47,37	50,13	
		2018	50,13	51,46	

РЕШИЛИ:

Установить одноставочные тарифы на теплоноситель на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода		
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	36,34	66,60	
		2017	52,50	54,44	
		2018	54,44	56,42	
1.2	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	39,00	40,14	
		2017	40,14	42,48	
		2018	42,48	43,61	
2	Тариф на теплоноситель, поставляемый населению (с учетом НДС)				
2.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	42,88	46,74	
		2017	46,74	49,12	
		2018	49,12	51,44	

2.2	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»	одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	46,02	47,37
			2017	47,37	50,13
			2018	50,13	51,46

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

31. Утверждение производственной программы, установление долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

Тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» и холодная вода, поставляемая Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС.

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения составляет 0,06 Гкал/куб. м.

Предлагаются следующие тарифы:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)		
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)				
1.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	113,25	212,24
			2017	161,10	168,52
			2018	168,52	174,38
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	36,34	66,60	
		2017	52,50	54,44	
		2018	54,44	56,42	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 281,78	2 427,38	
		2017	1 810,00	1 901,35	
		2018	1 901,35	1 965,97	
1.2	На территории МО	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	155,40	161,49
			2017	161,49	170,87
			2018	170,87	176,27

	«Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей»	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	39,00	40,14
			2017	40,14	42,48
			2018	42,48	43,61
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 940,00	2 022,58
			2017	2 022,58	2 139,90
			2018	2 139,90	2 211,06
2	Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС)				
2.1	На территории МО «Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей»	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	183,37	190,57
			2017	190,57	201,63
			2018	201,63	208,00
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	46,02	47,37	
		2017	47,37	50,13	
		2018	50,13	51,46	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	2 289,20	2 386,64	
		2017	2 386,64	2 525,08	
		2018	2 525,08	2 609,05	
1.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» *	Одноставочный тариф, руб./куб. м *	2016	133,63	142,03
			2017	142,03	149,18
			2018	149,18	156,20
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м *	2016	42,88	46,74	
		2017	46,74	49,12	
		2018	49,12	51,44	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал *	2016	1 512,50	1 588,21	
		2017	1 588,21	1 667,62	
		2018	1 667,62	1 746,00	

* - льготный тариф для населения на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для населения на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу для ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в сфере горячего водоснабжения на период с 01 января 2016 по 31 декабря 2018 года.

2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)		
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)				
1.1	На территории МО	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	113,25	212,24
			2017	161,10	168,52
			2018	168,52	174,38

	«Городской округ «Город Нарьян-Мар»	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	36,34	66,60
			2017	52,50	54,44
			2018	54,44	56,42
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 281,78	2 427,38
			2017	1 810,00	1 901,35
			2018	1 901,35	1 965,97
1.2	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	155,40	161,49
			2017	161,49	170,87
			2018	170,87	176,27
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	39,00	40,14	
		2017	40,14	42,48	
		2018	42,48	43,61	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	1 940,00	2 022,58	
		2017	2 022,58	2 139,90	
		2018	2 139,90	2 211,06	
2	Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС)				
2.1	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2016	183,37	190,57
			2017	190,57	201,63
			2018	201,63	208,00
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2016	46,02	47,37	
		2017	47,37	50,13	
		2018	50,13	51,46	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2016	2 289,20	2 386,64	
		2017	2 386,64	2 525,08	
		2018	2 525,08	2 609,05	
1.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» *	Одноставочный тариф, руб./куб. м *	2016	133,63	142,03
			2017	142,03	149,18
			2018	149,18	156,20
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м *	2016	42,88	46,74	
		2017	46,74	49,12	
		2018	49,12	51,44	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал *	2016	1 512,50	1 588,21	
		2017	1 588,21	1 667,62	
		2018	1 667,62	1 746,00	

* - льготный тариф для населения на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

32. Рассмотрение и введение в действие тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на долгосрочный период 2016-2018 г.г.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с

использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В качестве компонентов на теплоноситель и тепловую энергию используются тепловая энергия и холодная вода, производимые ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» и холодная вода, поставляемая Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС.

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) составляет для ГУП «Ненецкая коммунальная компания» на территории:

- МО «Рабочий поселок Искателей» - 0,05495 Гкал/куб. м.;
- МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» - 0,0585 Гкал/куб. м..

Предлагаются следующие тарифы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию одноставочный, руб./Гкал	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Прочие потребители					
1.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»	2016	36,34	66,60	1 281,78	2 427,38
		2017	52,50	54,44	1 810,00	1 901,35
		2018	54,44	56,42	1 901,35	1 965,97
1.2	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»	2016	39,00	40,14	1 940,00	2 022,58
		2017	40,14	42,48	2 022,58	2 139,90
		2018	42,48	43,61	2 139,90	2 211,06
2	Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС)					
2.1	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»	2016	46,02	47,37	2 289,20	2 386,64
		2017	47,37	50,13	2 386,64	2 525,08
		2018	50,13	51,46	2 525,08	2 609,05
1.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» *	2016	42,88	46,74	1 512,50	1 588,21
		2017	46,74	49,12	1 588,21	1 667,62
		2018	49,12	51,44	1 667,62	1 746,00

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на горячую воду (в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для населения на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» на уровне ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2016 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду (в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», на 2016-2018 годы со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
					одноставочный, руб./Гкал	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Прочие потребители					
1.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»	2016	36,34	66,60	1 281,78	2 427,38
		2017	52,50	54,44	1 810,00	1 901,35
		2018	54,44	56,42	1 901,35	1 965,97
1.2	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»	2016	39,00	40,14	1 940,00	2 022,58
		2017	40,14	42,48	2 022,58	2 139,90
		2018	42,48	43,61	2 139,90	2 211,06
2	Население и потребители, приравненные к населению (с учетом НДС)					
2.1	На территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»	2016	46,02	47,37	2 289,20	2 386,64
		2017	47,37	50,13	2 386,64	2 525,08
		2018	50,13	51,46	2 525,08	2 609,05
1.1	На территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» *	2016	42,88	46,74	1 512,50	1 588,21
		2017	46,74	49,12	1 588,21	1 667,62
		2018	49,12	51,44	1 667,62	1 746,00

* - льготный тариф для населения на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



Л.А. Волынец

Секретарь



С.Г. Неверова