

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ В.М. Иконников

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

09 июня 2014 г.

№ 24

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Иконников В.М.

- руководитель агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Секретарь коллегии:

Иванова О.В.

- специалист 1 разряда отдела правовой, протокольной и кадровой работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Юдин С.В.

- заместитель руководителя агентства – начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Кузнецов А.А.

- начальник отдела правовой, протокольной и кадровой работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Попова Е.А.

- начальник отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Цакулов Ю.Г.

- заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля УФАС по Архангельской области

Приглашенные:

- Кривцунов Н.И. - заместитель генерального директора ЗАО «Межрегионсоюзэнерго» – управляющий ОАО «Архэнергосбыт» (по доверенности)
- Бондарева Л.Б. - начальник управления экономики, труда и заработной платы ОАО «Архэнергосбыт» (по доверенности)
- Бессерт С.Б. - заместитель управляющего ОАО «Архэнергосбыт» по правовым вопросам (по доверенности)
- Темиржанов М.К. - представитель ОАО «Архэнергосбыт» (по доверенности)

Иконников В.М. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2013 года № 82-э/36.

1. О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2013 года № 82-э/36.

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Распутин Н.А.

Присутствовали – Кривцунов Н.И., Бондарева Л.Б., Бессерт С.Б., Темиржанов М.К.

СЛУШАЛИ:

Распутин Н.А. проинформировал, что Решением Арбитражного суда Архангельской области от 30 апреля 2014 года по делу А05-853/2014 постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18.12.2013 № 82-э/36 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию на розничном рынке на территории Архангельской области» в части установления сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика ОАО «Архэнергосбыт» для всех тарифных групп потребителей на 1 и 2

полугодие 2014 года признано не соответствующим Федеральному закону от 23.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основам регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденным приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э, и не действующим в данной части.

Как следует из решения суда, суд признал постановление агентства от 18.12.2013 № 82-э/36 года не соответствующим нормам вышестоящих нормативных правовых актов по следующим эпизодам (статьям затрат):

- расходы на оплату труда;
- отчисления на страховые взносы;
- расходы на обслуживание кредитов;
- резерв по сомнительным долгам;
- выпадающие доходы;
- нарушение пунктов 6 и 27 Методических указаний.

Предложил расчет сбытовых надбавок произвести исходя из НВВ 491 981, 32 тыс.руб., исходя из следующих статей затрат.

1. Расходы на оплату труда

Обществом заявлены расходы по данной статье в размере 474 877,754 тыс.руб.

В обоснование затрат Обществом предоставлен следующий перечень документов (материалов):

- Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы;
- Действующий коллективный договор;
- Копия приказа об утверждении стандарта по оплате труда;
- Расчет нормативной численности;
- Копии приказов ОАО «Архэнергосбыт» «об оплате труда»;
- Копия приказа ОАО «Архэнергосбыт» от 19.09.2006 № 55-ПЭО об утверждении перечня профессий и должностей по ступеням оплаты и схемы тарифных коэффициентов.
- Штатное расписание на период с 01.04.2013.
- Таблица 2.2 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

1) Агентство выполнило расчет расходов на оплату труда с учетом норм отраслевого тарифного соглашения.

С учетом пункта 8.4 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы (далее – ОТС) расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера ММТС, среднего тарифного коэффициента по Организации и состоят из:

- тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, которая рассчитывается, исходя из ММТС и среднего тарифного коэффициента по Организации;

- средств, направляемых на премирование работников, доплат, надбавок и других выплат в составе средств на оплату труда.

С учетом пункта 3.3 ОТС:

- с 1 июля 2013 года размер ММТС устанавливается в размере 5400 (Пяти тысяч четырехсот) рублей, если иное не установлено коллективными договорами Организаций;

- с 1 июля 2014 года ММТС устанавливается в размере 6000 (Шести тысяч) рублей, если иное не установлено коллективными договорами Организаций.

Таким образом, при определении среднемесячного должностного оклада в расчет принята средняя по году величина ММТС, предусмотренная ОТС в размере 5700 руб.

С учетом представленного в тарифной заявке уточненного расчета (письмо ОАО «Архэнергосбыт» от 05 декабря 2013 года № 01-03/18-05/3471) по форме таблицы 2.2 Методических указаний ожидаемая фактическая численность персонала на 2013 год составит 659 чел. Предлагаемая Обществом плановая расчетная численность персонала составит 660 чел. Увеличение обусловлено принятием на обслуживание в 2013 году потребителей поселков Каменка, Удимский, Ерга Архангельской области.

С учетом пунктом 8.4 ОТС при определении расходов на оплату труда в расчет принята ожидаемая фактическая численность за 2013 год в количестве 659 чел., так как принятие на обслуживание потребителей поселков Каменка, Удимский, Ерга Архангельской области произошло в 2013 году, а значит фактическая численность за 2013 год уже учитывает увеличение, обусловленное принятием на обслуживание новых потребителей.

Агентством произведен анализ представленного штатного расписания ОАО «Архэнергосбыт» с 01.04.2013 г.

На основании произведенного анализа выявлено, что средняя степень по оплате труда по штатному расписанию составляет 6,56, а средний тарифный коэффициент – 2,51.

Ступени по оплате труда и соответствующие им тарифные коэффициенты приняты Обществом в соответствии с приказом Общества «Об оплате труда в ОАО «Архэнергосбыт».

В тоже время с учетом пункта 3.9 ОТС с целью осуществления скоординированной политики в вопросах организации и оплаты труда работников работодатели могут применять "Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики", утвержденные Объединением РаЭл и ВЭП 14 ноября 2005 года, с учетом изменений и дополнений от 10 апреля 2008 года (далее - ЕПОТ).

В целях соблюдения принципа экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, определенного Федеральным законом № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», при определении ступеней по оплате труда:

– использовано предусмотренное разделом II ЕПОТ распределение профессий и должностей работников организаций электроэнергетики по ступеням оплаты труда.

– при определении тарифного коэффициента, соответствующего ступени оплаты труда по каждой единице штатного расписания, использован первый (минимальный) тарифный коэффициент, предусмотренный Единой тарифной сеткой оплаты труда работников организаций в соответствии с Приложением № 1 к разделу I ЕПОТ.

В соответствии с расчетом агентства тарифный коэффициент по штатному расписанию, определенный в соответствии с ЕПОТ составил 2,02.

С учетом среднего по году ММТС в размере 5700 руб., тарифного коэффициента по штатному расписанию в размере 2,02, среднемесячный должностной оклад составит 11514 руб.

Процент выплат, связанных с режимом работы, процент текущего премирования, процент выплат вознаграждений за выслугу лет, процент выплат вознаграждений по итогам работы за год предлагается принять с учетом пункта 8.4.2 ОТС в размерах 12,5%, 75%, 15%, 33% соответственно.

Расходы на компенсацию льготного проезда к месту отдыха принять в размере 2 506,416 тыс.руб. исходя из ожидаемых фактических расходов и индекса потребительских цен в соответствии с предложением Общества.

С учетом расчетной численности персонала 659 чел, среднемесячного должностного оклада на начало расчетного периода в размере 11 514 руб., процентов выплат, предусмотренных ОТС, расходы на оплату труда составят 391 803 880 руб.

2) Агентство произвело расчет исходя из фактического фонда оплаты труда за 2012 год и прогнозных индексов потребительских цен на 2013-2014 годы.

Фактический фонд оплаты труда за 2012 год составил 329 428 300 руб.

Прогнозные индексы потребительских цен на 2013 и 2014 годы 1,067 и 1,056 соответственно.

Таким образом, по данному расчету расходы на оплату труда на 2014 год с учетом ИПЦ составляют 371 183 996 руб.

В связи с тем, что Общество несет расходы на оплату больничных листов за счет работодателя, которые исходя из представленной Обществом сметы расходов не включены в состав расходов на оплату труда (выделены отдельной статьей), дополнительному учету в составе данной статьи подлежат данные расходы в размере 1 109 200 руб.

Итого в соответствии с указанным расчетом расходы на оплату труда составят 372 293 196 руб.

Таким образом, с учетом расчета расходов на оплату труда по ОТС, фактических расходов на оплату труда за 2012 год, фактической численности персонала в 2013 году, а также индексов потребительских цен предлагается учесть расходы по оплате труда в размере 391 803 880 руб.

Расчет общества по данной статье агентство не может признать экономически обоснованным.

2. Отчисления на страховые взносы.

Отчисления на страховые взносы предлагается принять исходя из определенных расходов на оплату труда и процента отчислений на страховые взносы, определенного на основании ожидаемых фактических данных за 2013 год (25,66%).

Итого отчисления на страховые взносы предлагается принять в размере 100 536 876 руб.

3. Расходы на обслуживание кредитов

В обоснование расходов на обслуживание кредитов организацией в тарифной заявке представлен реестр действующих кредитных договоров.

По запросу агентства Обществом представлена структура дебиторской задолженности потребителей электроэнергии по состоянию на 01.10.2013.

В соответствии с пунктом 65 основ ценообразования при расчете сбытовой надбавки учитываются экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее предпринимательской деятельности в качестве гарантирующего поставщика по соответствующим группам (категориям) потребителей, в том числе расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности).

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей среднюю ставку рефинансирования, рассчитанную на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на год, предшествующий расчетному периоду регулирования, увеличенную на 4 процентных пункта.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний в составе экономически обоснованных расходов при расчете необходимой валовой выручки учитываются в том числе расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности).

При этом расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта. При этом в качестве достаточного размера оборотного капитала используется величина, не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) всем группам потребителей на базовый период регулирования, которая определяется как произведение объема поставки электрической энергии каждой группы потребителей за базовый период регулирования в соответствии со сводным прогнозным балансом на конечные цены (тарифы) для каждой группы потребителей, в базовом периоде регулирования.

Таким образом, действующим законодательством не определен конкретный порядок расчета расходов на обслуживание кредитов, а определен лишь предельный максимальный размер достаточного оборотного капитала (не более $1/12$ выручки в базовый период регулирования), исходя из которого может быть рассчитан предельный максимальный размер расходов на обслуживание кредитов, который допускается к включению в НВВ.

Предложение Общества по данной статье расходов 167 610 940 руб. Расчет расходов произведен Обществом исходя из $1/12$ выручки в базовый период регулирования и ставки рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной на 4 процентный пункта, т.е. в максимально возможном размере, предусмотренном Методическими указаниями.

1) Агентство выполнило расчет кассовых разрывов на основании имеющейся в агентстве информации в соответствии с приведенным ниже порядком.

Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 определены сроки оплаты электроэнергии поставщиками на оптовом рынке.

Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации определены сроки оплаты электроэнергии потребителями.

Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 861 определены сроки оплаты услуг по передаче электроэнергии.

Агентством произведен расчет кассовых разрывов, возникающих у Общества вследствие неравномерного поступления платежей со стороны потребителей, исходя из приведенных установленных законодательством сроков оплаты, плановых объемов покупки и поставки электроэнергии в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электроэнергии на 2013 и 2014 год, утвержденным приказами ФСТ России от 29 ноября 2012 года № 312-э/1 и 28 ноября 2013 года № 220-э/1 соответственно, плановых тарифов покупки и продажи электроэнергии, а также тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

В соответствии с расчетом кассовых разрывов, возникающих исключительно из-за одновременности платежей потребителей и сроков исполнения обязательств по оплате электроэнергии, достаточный размер оборотного капитала составляет 5 938 тыс.руб.

Проценты за кредит, рассчитанные исходя из указанного размера оборотного капитала и ставки рефинансирования ЦБ, увеличенной на 4 процентных пункта, составляют 727 тыс.руб.

2) Агентство на основании данных бухгалтерской (финансовой) отчетности провело анализ величины оборотных средств и краткосрочной кредиторской задолженности за 2010-2012.

Анализ показывает, что в составе оборотных активов помимо дебиторской задолженности покупателей электрической энергии присутствует также прочая дебиторская задолженность, не связанная с регулируемой деятельностью, а также краткосрочные финансовые вложения и прочие оборотные активы. Данные статьи (прочая дебиторская задолженность, краткосрочные финансовые вложения, прочие оборотные активы) подлежат исключению из необходимого размера оборотного капитала как не профильные и не связанные с регулируемой деятельностью.

Указанные непрофильные оборотные средства (активы) покрываются за счет пассива баланса.

В пассиве баланса в свою очередь присутствует кредиторская задолженность перед поставщиками оптового и розничных рынков (т.е. задолженность, непосредственно связанная с осуществлением регулируемой деятельности), прочая кредиторская задолженность и заемные средства.

Таким образом, непрофильные оборотные активы, несвязанные с осуществлением регулируемой деятельности, в первую очередь покрываются за счет прочей кредиторской задолженности и заемных средств.

По итогам анализа бухгалтерского баланса средняя за три предыдущих периода регулирования величина заемных средств, относимых на регулируемую деятельность, составляет 181 349 тыс.руб. Проценты за кредит исходя из ставки рефинансирования ЦБ, увеличенной на 4 процентных пункта, составляют 22 215 тыс.руб.

Таким образом, выполнив анализ бухгалтерской (финансовой) отчетности и произведя расчет кассовых разрывов, предлагается учесть расходы на обслуживание заемных средств исходя из большей из двух представленных вариантов величины в размере 22 215 тыс.руб. во избежание ущемления прав и законных интересов Общества в сфере предпринимательской деятельности.

Расчет Общества агентством не может признать экономически обоснованным.

4. Резерв по сомнительным долгам

При установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии (далее – ГП) на 2014 год открытым акционерным обществом «Архангельская сбытовая компания» (далее – общество) были заявлены на включение в состав необходимой валовой выручки (далее – НВВ) расходы на создание резерва по сомнительным долгам в сумме 246 285,5 тыс. руб. рассчитанные как 1,5 процента от валовой выручки от продажи электроэнергии (с учетом НДС) потребителям за 2013 год, размер которой составил 16 419 млн. руб.

В целях подтверждения размеров планируемого на 2014 год резерва по сомнительным долгам обществом были предоставлены копии следующих документов:

- информация о дебиторской задолженности, подлежащей включению в резерв по сомнительным долгам на 2014 год по результатам планируемой инвентаризации;

- приказ о создании резервов по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового учета по состоянию на 31.12.2012 с приложениями списков дебиторов, подлежащих включению в резерв по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2012 для целей бухгалтерского и налогового учета.

Также дополнительно Обществом представлены Акты о наличии обязательств, в соответствии с которыми исполнительный документ возвращается взыскателю вместе с постановлениями судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства и возвращению исполнительного документа взыскателю, копии Определений Арбитражного суда Архангельской области о завершении в отношении предприятий-дебиторов конкурсного производства, копии определений Арбитражного суда Архангельской области о признании должника несостоятельным (банкротом), Сведения, свидетельствующие об исключении организации-должника из единого государственного реестра юридических лиц

Согласно пункту 65(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также согласно подпункту г пункта 22 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом Федеральной

службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э, следует, что в составе экономически обоснованных расходов при расчете НВВ учитываются расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а в отсутствие такого резерва – расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в базовом периоде регулирования.

На основании данных бухгалтерской (финансовой) отчетности агентство провело анализ формирования и использования средств резерва по сомнительным долгам общества, а также списания безнадежной дебиторской задолженности за 2010-2012 годы. Анализ показывает, что учтенные при регулировании в 2010-2012 гг. суммы были использованы не в полном объеме и подлежат исключению из НВВ в размере 46 750,0 тыс. руб.

На основе проведенного анализа безнадежной дебиторской задолженности, планируемой обществом к списанию в 2014 году, агентство приходит к выводу о возможности включения 107 338,7 тыс. руб. в состав планируемой НВВ на 2014 год в качестве расходов на формирование резерва по сомнительным долгам. В резерв включена дебиторская задолженность по потребителям, по которым завершено конкурсное производство на 01.10.2013, имеется акт о невозможности взыскания, а также дебиторская задолженность со сроком возникновения свыше 10 лет (п. 2 статьи 196 ГК РФ).

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний при установлении сбытовых надбавок регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов ГП.

К экономически необоснованным расходам ГП относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенные при установлении регулируемых сбытовых надбавок расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые сбытовые надбавки.

Также в соответствии с пунктом 30 Основ возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

Таким образом, подлежат исключению из НВВ на 2014 год неиспользованные обществом средства в размере 46 750,0 тыс. руб., учтенные при регулировании в 2010-2012 гг.

Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению в качестве расходов на формирование резерва по сомнительным долгам на 2014 год сумма 64 394,7 тыс. руб.

При расчете указанной величины учтены расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 107 338,7 тыс. руб. и подлежащие исключению из НВВ расходы в сумме 42 944,0 тыс. руб.

Расчет Общества по данной статье агентство не может признать экономически обоснованным.

5. Выпадающие доходы Общества от услуг по передаче электроэнергии за 2009 год.

В соответствии с протоколом агентства от 17.06.2011 № 38 выпадающие расходы ОАО «Архэнергосбыт» от оказанных услуг по передаче электроэнергии за 2009 год будут учтены в последующих периодах регулирования, что соответствовало пункту 10 постановления Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109, а именно - если организации, осуществляющие регулируемую деятельность, в течение расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов (цен), в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

Однако, данное постановление утратило силу в связи выходом постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в соответствии с которым, а именно пунктом 7 регламентировано, что в случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Исходя из представленного обществом бухгалтерской отчетности за 2009 год (отчет о прибылях и убытках) организация получило за 2009 год чистую прибыль в размере 11 216 тыс.руб.

Из представленной ниже таблицы, составленной по данным предприятия и официальной бухгалтерской и статистической отчетности видно, что предприятия на расходы по своей сбытовой деятельности в 2009 году имело значительные средства, превышающие планируемые показатели.

Показатель	2009 год			
	ПЛАН		ФАКТ	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
покупка на оптовом рынке		7 765 025,4		7 378 455,0

покупка на розничном рынке		375 482,7		360 848,5
оплата услуг по передаче электроэнергии по ставке за содержание		2 496 158,7		2 412 069,0
оплата услуг по передаче электроэнергии по ставке за потери		1 049 835,7		735 754,8
оплата инфраструктуры		2 532,8		2 418,7
ИТОГО		11 689 035,2		10 889 546,0
Продажа электроэнергии потребителям	9 715 744,2		9 166 406,7	
Продажа потерь сетевым организациям	1 049 835,7		1 112 898,1	
Федеральная субсидия	1 378 115,7		1 378 115,7	
ИТОГО	12 143 695,6		11 657 420,5	
САЛДО (расходы на сбытовую деятельность)		454 660,4		767 874,5

Изложенное свидетельствует, что в соответствии законодательством в сфере государственного регулирования тарифов, выпадающих доходов у предприятия за 2009 год не возникает и, следовательно, не подлежит к включению в сбытовую надбавку на 2014 год.

Предложил приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2013 года № 82-э/36 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Архангельской области» изложить в следующей редакции:

**«С Б Ы Т О В Ы Е Н А Д Б А В К И
гарантирующих поставщиков
электрической энергии, поставляющих электрическую энергию
(мощность) на розничном рынке на территории
Архангельской области**

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	0,31460	0,23993
2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,15640	0,15864

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	0,07202	0,18281
2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,12473	0,09775

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Вид цены (тарифа), которой соответствует	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка			
				подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
				менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10	не менее 10 МВт

		сбытовая надбавка						МВт				
				1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,11378	0,11700	0,10143	0,10431	0,06698	0,06888	0,03096	0,03183	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,07878	0,07957	0,07024	0,07094	0,04638	0,04684	0,02144	0,02165	
		- полупиковая зона;	руб./кВт·ч	0,11378	0,11700	0,10143	0,10431	0,06698	0,06888	0,03096	0,03183	
		- пиковая зона;	руб./кВт·ч	0,15136	0,15721	0,13494	0,14015	0,08910	0,09254	0,04118	0,04277	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,07878	0,07957	0,07024	0,07094	0,04638	0,04684	0,02144	0,02165	
		- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт·ч	0,12807	0,13229	0,11418	0,11794	0,07539	0,07788	0,03484	0,03599	
		Трехставочный тариф										
		ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт·ч	0,07878	0,07957	0,07024	0,07094	0,04638	0,04684	0,02144	0,02165	
ставка стоимости единицы электрической мощности.	руб./кВт·мес.	19,36750	19,72054	17,26631	17,58104	11,40125	11,60907	5,26942	5,36547			
2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,12420	0,08934	0,11077	0,07968	0,07317	0,05263	0,03351	0,02412	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080	0,07675	0,05422	0,05070	0,03582	0,02322	0,01642	
		- полупиковая зона;	руб./кВт·ч	0,12420	0,08934	0,11077	0,07968	0,07317	0,05263	0,03351	0,02412	
		- пиковая зона;	руб./кВт·ч	0,16539	0,11999	0,14750	0,10701	0,09743	0,07069	0,04462	0,03240	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080	0,07675	0,05422	0,05070	0,03582	0,02322	0,01642			

	- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт·ч	0,13993	0,10100	0,12479	0,09007	0,08243	0,05950	0,03776	0,02727
Трехставочный тариф										
	ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080	0,07675	0,05422	0,05070	0,03582	0,02322	0,01642
	ставка стоимости единицы электрической мощности.	руб./кВт·мес.	21,17973	15,36739	18,88846	13,70491	12,47678	9,05279	5,71468	4,14919

Примечание. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.».

Распутин Н.А. сообщил, что представитель НП «Совет рынка» был приглашен агентством на заседание коллегии. Информации от НП «Совет рынка» в письменном виде о невозможности принять участие в заседании коллегии в агентство не поступало.

Кривцунов Н.И. проинформировал, что у предприятия нет замечаний по процедурным моментам, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, ознакомлено с материалами тарифного дела и проектом решения, пояснил, что у предприятия есть разногласия к расчету эксперта, изложенные в письме (исх. 01-03/18-05/1386 от 05.06.2014). Проинформировал, что иных разногласий, кроме изложенных в письме, у предприятия нет.

Высказал мнение, что разногласия, указанные в настоящем письме, агентством не учтены. По мнению ОАО «Архэнергосбыт» предложенный вариант расчета сбытовых надбавок не соответствует решению суда.

Бессерт С.Б. проинформировал о несогласии с расчетом и высказал мнение, что пересмотр НВВ в сторону уменьшения не обоснован.

Темиржанов М.К. высказал мнение, что решение суда не исполнено. Сообщил, что в случае принятия предлагаемого решения общество будет вынуждено также обратиться в суд по его обжалованию.

Иконников В.М. пояснил, что на коллегии агентства, которая состоялась 06 июня 2014 года, данный вопрос был перенесен для дополнительного анализа материалов членами коллегии.

Попросил членов коллегии высказать свою позицию в части предлагаемого решения.

Кузнецов А.А. высказал мнение по вопросу формирования статьи «Резерв по сомнительным долгам». В соответствии с Основами ценообразования при формировании резерва по сомнительным долгам исключаются недоиспользованные средства за предыдущий период регулирования (2012 год). Предложил при определении данной статьи исключить недоиспользованные средства только за 2012 год, а не за 2010-2012 годы.

Попова Е.А. выразила мнение о целесообразности включения выпадающих доходов за 2009 год, так как указанные выпадающие доходы уже были признаны выпадающими агентством.

Юдин С.В. предложил учесть дополнительную численность в количестве 1 единицы в связи с расширением зоны деятельности гарантирующего поставщика (включение в зону деятельности пос. Мамониха и Новолавела Пинежского района Архангельской области).

Иконников В.М. высказал замечания по расчету расходов по процентам за кредит в части арифметических вычислений.

Объявил перерыв и предложил эксперту сделать пересчет с учетом замечаний членов коллегии.

После перерыва.

Распутин Н.А. проинформировал о том, что с учетом замечаний членов коллеги агентства НВВ составила 633 145,981 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2013 года № 82-э/36 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Архангельской области», изложив его в следующей редакции:

С Б Ы Т О В Ы Е Н А Д Б А В К И
гарантирующих поставщиков
электрической энергии, поставляющих электрическую энергию
(мощность) на розничном рынке на территории
Архангельской области

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	0,31460	0,24437
2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,15640	0,15864

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	0,10672	0,26311
2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,12473	0,09775

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка								
				подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств								
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт		
				1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,16861	0,23313	0,15032	0,20784	0,09926	0,13724	0,04587	0,06343	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,11675	0,15855	0,10409	0,14135	0,06873	0,09333	0,03177	0,04314	
		- полупиковая зона;	руб./кВт·ч	0,16861	0,23313	0,15032	0,20784	0,09926	0,13724	0,04587	0,06343	
		- пиковая зона;	руб./кВт·ч	0,22431	0,31324	0,19997	0,27926	0,13205	0,18440	0,06103	0,08523	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,11675	0,15855	0,10409	0,14135	0,06873	0,09333	0,03177	0,04314	
		- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт·ч	0,18979	0,26360	0,16920	0,23500	0,11173	0,15518	0,05164	0,07172	
		Трехставочный тариф										
		ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт·ч	0,11675	0,15855	0,10409	0,14135	0,06873	0,09333	0,03177	0,04314	
ставка стоимости единицы электрической мощности.	руб./кВт·мес.	28,70137	39,29476	25,58754	35,03165	16,89590	23,13201	7,80894	10,69114			

2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,12420	0,08934	0,11077	0,07968	0,07317	0,05263	0,03351	0,02412	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080	0,07675	0,05422	0,05070	0,03582	0,02322	0,01642	
		- полупиковая зона;	руб./кВт·ч	0,12420	0,08934	0,11077	0,07968	0,07317	0,05263	0,03351	0,02412	
		- пиковая зона;	руб./кВт·ч	0,16539	0,11999	0,14750	0,10701	0,09743	0,07069	0,04462	0,03240	
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080	0,07675	0,05422	0,05070	0,03582	0,02322	0,01642	
		- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт·ч	0,13993	0,10100	0,12479	0,09007	0,08243	0,05950	0,03776	0,02727	
		Трехставочный тариф										
		ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080	0,07675	0,05422	0,05070	0,03582	0,02322	0,01642	
		ставка стоимости единицы электрической мощности.	руб./кВт·мес.	21,17973	15,36739	18,88846	13,70491	12,47678	9,05279	5,71468	4,14919	

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников, Юдин С.В., Кузнецов А.А.,
Попова Е.А., Цакулов Ю.Г. (всего 5 человека);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

_____ Иванова О.В.