

УТВЕРЖДАЮ:
Вр.и.о. руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области
Г.Р. Асмодьяров
«29» декабря 2014 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

29.12.2014

№ 84

Председательствующий:
Секретарь правления:
Присутствовали:
члены правления департамента:

Асмодьяров Г.Р.
Кашуба А.С.

Марунченко Е.Г.
Третьякова А.И.
Климова Н.В.
Сальников И.С.
Легостаева Е.О.
Лим М.Б.
Мерзляков П.М.

специалисты аппарата департамента:

Якимова И.В.
Бойко Е.В.
Петрухина О.П.
Гребешкова Т.И.

Приглашенные (регистрационный лист присутствующих прилагается):

ОАО «РЭС»

Хренов С.А., Копылов А.А.

**Министерство социального развития
Новосибирской области**

Москалева Е.М.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

**1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика
Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2015 год.**

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента Якимова И.В.

2. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB), установленной на долгосрочный период регулирования.

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента Бойко Е.В.

3. О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

Доклад консультанта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента Бойко Е.В.

4. Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» для финансирования программы газификации.

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций Петрухиной О.П.

5. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» на территории Новосибирской области, на 2015 год.

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций Лим М.Б.

6. Об установлении стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно - логистический парк», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области на 2015 год.

Доклад заместителя начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций Лим М.Б.

7. Об установлении предельных максимальных тарифов на социальные услуги, предоставляемые поставщиками социальных услуг получателям социальных услуг на территории Новосибирской области.

Доклад главного эксперта отдела регулирования транспорта и социальной сферы департамента Гребешкова Т.И.

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2015 год.

Слушали Якимову И.В.

Якимова И.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2015 год и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 1-ЭЭ к настоящему протоколу*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Якимовой И.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы материалов согласно докладу Якимовой И.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«1. Определить размер доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (ОГРН 1097746448315, ИНН 7704731218) для тарифной группы «прочие потребители» (дифференцированно по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств) на 2015 год с календарной разбивкой согласно докладу Якимовой И.В.

2. Определить коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (ОГРН 1097746448315, ИНН 7704731218) на 2015 год с календарной разбивкой согласно докладу Якимовой И.В.

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (ОГРН 1097746448315, ИНН 7704731218) в размерах, согласно докладу Якимовой И.В.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «против» (обоснование - отсутствие по состоянию на 31.12.2014 г. групп точек поставки, по которым обеспечено участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. На основании пункта 229 постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2014 данный гарантирующий поставщик утрачивает статус гарантирующего поставщика с 01.01.2015 г.)

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Определить размер доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (ОГРН 1097746448315, ИНН 7704731218) для тарифной группы «прочие потребители» (дифференцированно по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств) на 2015 год с календарной разбивкой:

| № п/п | Наименование организации в Новосибирской области | Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) 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 | |
| | | проценты | | проценты | | проценты | | проценты | |
| | | 1 | 2 | 1 | 2 | 1 | 2 | 1 | 2 |
| | | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие | полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | 22,66% | 22,22% | 21,35% | 20,93% | 13,55% | 13,28% | 7,24% | 7,10% |

2. Определить коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (ОГРН 1097746448315, ИНН 7704731218) на 2015 год с календарной разбивкой:

| № п/п | Наименование организации в Новосибирской области | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{pec}) | |
|----------|--|--|-------------|
| | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | 0,58 | 0,44 |

3. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой бытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (ОГРН 1097746448315, ИНН 7704731218) в следующих размерах:

| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области | Бытовая надбавка | |
|----------|--|---|-------------|
| | | тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | |
| | | руб./кВт·ч | |
| | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | 0,20728 | 0,16363 |

| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области | Бытовая 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 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | 0,24759 | 0,12919 |

| № n/n | Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области | Сбытовая надбавка | |
|----------|--|---|---|
| | | Тарифная группа «прочие потребители» | |
| | | В виде формулы $СН_{ij}^{проч} = ДП_i * K^{prec} * Ц_j^{(M)}$ | |
| | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | $СН_{до 150 \text{ кВт}} = 22,66\% * 0,58 * Ц_j^{(M)}$ | $СН_{до 150 \text{ кВт}} = 22,22\% * 0,44 * Ц_j^{(M)}$ |
| | | $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 21,35\% * 0,58 * Ц_j^{(M)}$ | $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 20,93\% * 0,44 * Ц_j^{(M)}$ |
| | | $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 13,55\% * 0,58 * Ц_j^{(M)}$ | $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 13,28\% * 0,44 * Ц_j^{(M)}$ |
| | | $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 7,24\% * 0,58 * Ц_j^{(M)}$ | $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 7,10\% * 0,44 * Ц_j^{(M)}$ |

$СН_{ij}^{проч}$ - сбытовая надбавка для i-ой подгруппы потребителей (в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств) группы «прочие потребители», соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», руб./кВтч или руб./кВт;

$ДП_i$ - доходность продаж, определенная пунктом 1 настоящего приказа в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, в отношении i-ой подгруппы потребителей (в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств) группы «прочие потребители» гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», %;

K^{prec} - определённый пунктом 2 настоящего приказа коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт»;

$Ц_j^{(M)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», руб./кВтч или руб./кВт., указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э.»

2. О корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB), установленной на долгосрочный период регулирования.

Слушали Бойко Е.В.

Бойко Е.В.

- изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год необходимой валовой выручки Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB), установленной на долгосрочный период регулирования (текст доклада прилагается, приложение № 2-ЭЭ к настоящему протоколу);

- сообщила, что величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, составила 19,9 % от экономически обоснованной котловой НВВ на услуги по передаче электрической энергии, сформированной на 2015 год. Данный показатель превышает максимально возможную величину сглаживания, установленную п. 39 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Хренову С.А., Копылову А.А. задать вопросы Бойко Е.В. по существу представленной информации.

Представители организации заявили особое мнение, изложенное в письме от 29.12.2014 по вопросу установления необходимой валовой выручки на 2015 год (*прилагается к протоколу*).

Члены правления департамента, Бойко Е.В., представители организации обсудили особое мнение. По результатам рассмотрения особого мнения ОАО «РЭС» Бойко Е.В. пояснила следующее.

1. Пересмотр базового уровня операционных расходов с применением метода сравнения аналогов на 2015 год для ОАО «РЭС», в отношении которого регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с использованием метода доходности инвестированного капитала (РАВ), департаментом произведен во исполнение требований пункта 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 №750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе». Проект Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода аналогов рекомендован к использованию информационным письмом ФСТ России от 21.11.2014 №ЕП-12858/12.

2. Размер страховых взносов определен департаментом исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями по применению метода РАВ, с учетом фактических, ожидаемых и прогнозных индексов по соответствующим годам долгосрочного периода регулирования, а также с учетом фактических и плановых показателей условных единиц, учитывающих корректировку инвестиционной программы ОАО «РЭС», и фактически сложившегося за отчетный период процента отчислений на страховые взносы.

3. Цена покупки электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, на 2015 год определена в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, в

размере 1360,8 руб./МВтч. для всех ТСО Новосибирской области. На момент формирования департаментом расходов сетевых организаций на покупку потерь электроэнергии прогнозная цена рассчитана исходя из ожидаемой средневзвешенной цены покупки потерь за 2014 год, сформированной на основании фактических данных ОАО «Новосибирскэнергосбыт» о сложившемся уровне нерегулируемых цен за 10 месяцев 2014 года, с учетом индекса роста цен на электроэнергию на оптовом рынке, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством РФ, по состоянию на сентябрь 2014 года.

4. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением организационных мероприятий в рамках осуществления технологического присоединения льготной категории заявителей, за 2014 год в размере 121 791 тыс.руб. включены департаментом в соответствии с приказом департамента от 30.12.2013 №466-ТП. Корректировка указанной суммы будет проведена по результатам анализа технико-экономических показателей деятельности организации после предоставления фактических сведений о присоединениях данной группы потребителей.

Выпадающие доходы на 2015 год будут определены по итогам рассмотрения вопроса об установлении платы за технологическое присоединение на 2015 год и учтены при формировании НВВ на 2016 год.

5. Департаментом произведена корректировка НВВ ОАО «РЭС» на 2015 год. Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, после принятия решений о корректировке необходимой валовой выручки смежных сетевых организаций и ОАО «РЭС» на 2015 г. составила 2 343 914 тыс.руб., и сформирована в условиях неперевышения предельной величины перекрестного субсидирования, определенной в соответствии с положениями п. 81(5) Основ ценообразования. Учитывая, что в 2016 году (последний год первого долгосрочного периода регулирования методом RAB) в результате сглаживания НВВ в предыдущие годы тарифы на услуги по передаче электрической энергии значительно превысят их допустимый рост, департаментом в течение 1 квартала 2015 года будет подготовлено обращение в Федеральную службу по тарифам о возможности продления долгосрочного периода регулирования методом RAB.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), установленную на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), согласно докладу Бойко Е.В.

2. Внести следующие изменения в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.05.2012 № 105-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB), на 2012-2016 годы» (с учетом

изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2012 № 844-ЭЭ, от 19.12.2013 № 439-ЭЭ (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 26.06.2014 № 110-ЭЭ), от 28.11.2014 № 362-ЭЭ):

в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу.

3. В соответствии с положениями пункта 39 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 288-э направить в Федеральную службу по тарифам, заявление департамента о согласовании перераспределения необходимой валовой выручки ОАО «РЭС», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB), производимого в целях сглаживания роста тарифов на 2015 год, более чем на 12%».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «против» (обоснование – позднее (менее чем за 5 дней) предоставление материалов и проекта приказа для ознакомления).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2015 год необходимую валовую выручку Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), установленную на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

| Наименование сетевой организации в Новосибирской области | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь |
|--|------|---|
| | | тыс. руб. |
| Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) | 2015 | 6 420 312,0 |

2. Внести следующие изменения в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.05.2012 № 105-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB), на 2012-2016 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2012 № 844-ЭЭ, от 19.12.2013 № 439-ЭЭ (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 26.06.2014 № 110-ЭЭ), от 28.11.2014 № 362-ЭЭ):

в приложении № 2 к приказу установленный на 2015 год размер необходимой валовой выручки признать утратившим силу.

3. В соответствии с положениями пункта 39 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 288-э направить в Федеральную службу по тарифам, заявление департамента о согласовании перераспределения необходимой валовой выручки ОАО «РЭС», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB), производимого в целях сглаживания роста тарифов на 2015 год, более чем на 12%».

3. О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

Слушали Бойко Е.В.

Бойко Е.В. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела о корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования (*текст доклада прилагается, приложение № 3-ЭЭ к настоящему протоколу*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Хренову С.А., Копылову А.А. задать вопросы Бойко Е.В. по существу представленной информации.

Члены правления департамента, Бойко Е.В., Хренов С.А., Копылов А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы материалов согласно докладу Бойко Е.В.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«1. Скорректировать на 2015 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленные на долгосрочный период регулирования, согласно докладу Бойко Е.В.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.05.2012 № 106-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2012 № 845-ЭЭ (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 06.06.2013 № 80-ЭЭ), от 30.12.2013 № 463-ЭЭ (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 26.06.2014 № 111-ЭЭ) следующие изменения:

в приложении к приказу столбцы 23-31 признать утратившими силу.

3. Направить в Федеральную службу по тарифам заявление департамента о согласовании указанного решения в соответствии с Порядком согласования

решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 № 236-э».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «против» (обоснование – позднее (менее чем за 5 дней) предоставление материалов и проекта приказа для ознакомления).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято большинством голосов.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2015 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленные на долгосрочный период регулирования:

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | | |
|---|--|-------------------|----------------------|-----------|------------|-----------|----------------------|-----------|------------|-----------|---------|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | |
| 1. | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |
| Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,66245 | 0,91537 | 0,94663 | 1,08517 | 0,73696 | 1,01811 | 1,05311 | 1,20720 | |
| 1.2. | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт·мес. | 332,18625 | 390,21564 | 407,14934 | 475,10841 | 433,09251 | 590,11525 | 564,85621 | 548,14255 | |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт·ч | 0,16256 | 0,32170 | 0,32607 | 0,32945 | 0,08512 | 0,12031 | 0,19218 | 0,33532 | |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,65630 | | | | | | | | - |
| 3. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3 | | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | | | | | | | | 0,87047 |
| 3.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами (или) электроотопительными установками | | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | | | | | | | | 0,87047 |
| 3.3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах | | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | | | | | | | | 0,38545 |
| 3.4. | Приравненные к населению категории потребителей | | | | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | | | | | | | | 0,87047 |
| Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | |
| | | | 780 100,54 | 2 628,78 | 293 592,85 | 98 014,52 | 947 126,02 | 1 300,86 | 291 736,03 | 99 116,42 | |

| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2015 год тыс.руб. |
|----------|--|---|
| 1 | Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470) | 6 420 312,0 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) | 11 223,1 |
| 3 | Открытое акционерное общество «БетЭлТранс» (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867) | 2 601,9 |
| 4 | Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) | 10 649,9 |
| 5 | Федеральное государственное унитарное предприятие "Социально-экономическая организация Сибирского отделения Российской академии наук" (ОГРН 1025403649930, ИНН 5408100226) | 1 265,71 |
| 6 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» Российской академии сельскохозяйственных наук (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453) | 35 277,3 |
| 7 | Федеральное государственное унитарное предприятие Производственное объединение «Север» (ОГРН 1025403907319, ИНН 5410101900) | 6 037,6 |
| 8 | Открытое акционерное общество «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1025401300484, ИНН 5403101667) | 1 512,2 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818) | 8 417,1 |
| 10 | Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208) | 9 560,5 |

| | | |
|----|---|----------|
| 11 | Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) | 9 938,3 |
| 12 | Открытое акционерное общество «Теплотранс» (ОГРН 1085404022384, ИНН 5404368871) | 1 064,1 |
| 13 | Открытое акционерное общество «Объединение «Вторчермет»» (ОГРН 1025401300957, ИНН 5403100487) | 435,4 |
| 14 | Открытое акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327) | 2 938,5 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190) | 2 342,7 |
| 16 | Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280) | 18 100,7 |
| 17 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024) | 12 289,5 |
| 18 | Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ОГРН 1025402477748, ИНН 5411100064) | 1 070,4 |
| 19 | Наручно-производственное объединение «ЭЛСИБ» открытое акционерное общество (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702) | 1 961,6 |
| 20 | Закрытое акционерное общество «ГЦМ-Сервис» (ОГРН 1075402017228, ИНН 5407043455) | 2 326,4 |
| 21 | Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028531) | 46 627,1 |
| 22 | Государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) | 70 441,0 |
| 23 | Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562) | 3 226,4 |
| 24 | Общество с ограниченной ответственностью «Мастер и Ку» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838) | 2 118,1 |

| | | |
|----|--|-----------|
| 25 | Общество с ограниченной ответственностью «Сибэлектротривод» (ОГРН 1045400530922, ИНН 5401232181) | 1 983,9 |
| 26 | Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» (ОГРН 1035404788715, ИНН 5446112952) | 5 182,2 |
| 27 | Общество с ограниченной ответственностью «КОРС-А» (ОГРН 1095402013046, ИНН 5402519148) | 1 668,8 |
| 28 | Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321) | 7 878,9 |
| 29 | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) | 67 603,3 |
| 30 | ООО «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910) | 9 062,4 |
| 31 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) | 112 769,9 |
| 32 | Общество с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163) | 2 589,8 |
| 33 | Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) | 5 179,7 |
| 34 | Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348) | 6 208,6 |
| 35 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибиряк» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838) | 14 690,0 |
| 36 | Филиал «Сибирский» Открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843) | 8 288,0 |
| 37 | Общество с ограниченной ответственностью «Наш город» (ОГРН 1035402464800, ИНН 5406191210) | 297,9 |
| 38 | Открытое акционерное общество «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с особым конструктивным бюро» (ОГРН 1115476167180, ИНН 5402546039) | 445,4 |

| | | |
|-------|--|-------------|
| 39 | Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901) | 8 968,8 |
| 40 | Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641) | 9 348,2 |
| ВСЕГО | | 6 943 903,3 |

Примечание.

Тариф, предусмотренный подпунктом 3.4 пункта 3 настоящего приложения, применяется при расчетах за услуги по передаче электрической энергии (мощность), поставляемую следующим категориям потребителей, приравненным к населению:

исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда (или временного фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения, проживающего в городских населенных пунктах Новосибирской области, в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования;

юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления электрической энергии для их содержания, находящаяся в городских населенных пунктах Новосибирской области, при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений;

юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в городских населенных пунктах Новосибирской области, жилых зонах при воинских частях, расположенных в городских населенных пунктах, рассчитываемым по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии;

содержащимся за счет прихожан религиозным организациям, расположенным в городских и в сельских населенных пунктах Новосибирской области;

гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей (находящимся) в городских населенных пунктах Новосибирской области, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности;

объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных строениях (погреба, сараи), находящихся в городских и в сельских населенных пунктах Новосибирской области;

находящимся в городских и в сельских населенных пунктах Новосибирской области некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительным, гаражным кооперативам) и гражданам, владеющим отдельно стоящими гаражами, расположенными в городских и в сельских населенных пунктах Новосибирской области, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Для следующих категорий потребителей, приравненных к населению, при расчетах за услуги по передаче электрической энергии, применяются тарифы, предусмотренные подпунктом 3.3 пункта 3 приложения:

исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, временного поселения лиц, признанных беженцами, и также жилые помещения для временного поселения вынужденных переселенцев, для приобретающих электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения, проживающего в сельских населенных пунктах Новосибирской области, в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования;

садоводческим, огородничским или дачным некоммерческим объединениям граждан – некоммерческим организациям, учреденным гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства, расположенных в городских и в сельских населенных пунктах Новосибирской области;

юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления для их содержания, находящихся в сельских населенных пунктах Новосибирской области, при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений;

юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в сельских населенных пунктах Новосибирской области, жилых зонах при воинских частях, расположенных в сельских населенных пунктах Новосибирской области, рассчитывающихся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии;

гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, проживающему (находящимся) в сельских населенных пунктах Новосибирской области, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2015 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | ВН | | НН | |
|----------|---|----------------------|-------------|-----------|-----------|-----------|
| | | | СН-I | СН-II | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | |
| I.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| I.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт.мес. | 154,54218 | 384,95995 | 351,20039 | 377,40169 |

4. Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» для финансирования программы газификации.

Слушали Петрухину О.П.

Петрухина О.П. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» для финансирования программы газификации и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 1-Г к настоящему протоколу*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Петрухиной О.П. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Петрухина О.П. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы материалов согласно докладу Петрухиной О.П.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939) в размере 23,76 руб./1000 м³ (без учета НДС), предназначенную для финансирования Сводной программы «Развитие системы газоснабжения Новосибирской области на 2014 - 2016 годы за счёт специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Сибирьгазсервис», разработанной во исполнение Долгосрочной целевой программы «Развитие газификации территорий населенных пунктов Новосибирской области на 2012–2016 годы», утвержденной постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2011 № 410-п.

2. Специальная надбавка, утвержденная в пункте 1, не применяется к тарифам на услуги по транспортировке газа для населения и к тарифам на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939) в размере 23,76 руб./1000 м³ (без учета НДС), предназначенную для финансирования Сводной программы «Развитие системы газоснабжения Новосибирской области на 2014 - 2016 годы за счёт специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Сибирьгазсервис», разработанной во исполнение Долгосрочной целевой программы «Развитие газификации территорий населенных пунктов Новосибирской области на 2012–2016 годы», утвержденной постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2011 № 410-п.

2. Специальная надбавка, утвержденная в пункте 1, не применяется к тарифам на услуги по транспортировке газа для населения и к тарифам на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке.»

5. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» на территории Новосибирской области, на 2015 год.

Слушали Лим М.Б.

Лим М.Б. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» на территории Новосибирской области, на 2015 год и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (*текст доклада прилагается, приложение № 2-Г к настоящему протоколу*).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лим М.Б. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Лим М.Б. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Лим М.Б.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью

«Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), на территории Новосибирской области:

1) стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», составляет более 150 метров, в размере, согласно докладу Лим М.Б.

2) стандартизированные тарифные ставки C_{4k} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров, используемые для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», составляет более 150 метров, в размерах, согласно докладу Лим М.Б.

3) стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в размерах, согласно докладу Лим М.Б.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066), на территории Новосибирской области:

1) стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», составляет более 150 метров, в следующем размере:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Величина стандартизированной тарифной ставки |
|----------|------------|----------------------|--|
|----------|------------|----------------------|--|

| | | | |
|----|--|------|-------------------------|
| | | | (без НДС) ^{*)} |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», составляет более 150 метров | руб. | 178 290,0 |

^{*)} НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

2) стандартизированные тарифные ставки C_{4k} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров, используемые для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», составляет более 150 метров, в следующих размерах:

| № п/п | Показатели | Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ^{*)} руб. |
|----------|---|--|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка C_{4k} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», составляет более 150 метров | |
| 1.1. | диаметром 109 мм и менее | 192 044,0 |
| 1.2. | диаметром 110 - 159 мм | 260 646,0 |
| 1.3. | диаметром 160 - 224 мм | 438 190,0 |

^{*)} НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3) стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов

капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в следующих размерах:

| № n/n | Показатели | Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ^{*)} руб. |
|----------|--|---|
| 1. | Полиэтиленовые газопроводы | |
| 1.1. | диаметром 109 мм и менее: | |
| 1.1.1. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час | 7 200,0 |
| 1.1.2. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час | 61 310,0 |
| 1.2. | диаметром 110 - 159 мм | 62 440,0 |
| 1.3. | диаметром 160 - 224 мм | 75 980,0 |

^{*)} НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

6. Об установлении стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно - логистический парк», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области на 2015 год.

Слушали Лим М.Б.

Лим М.Б. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно - логистический парк», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области на 2015 год и представила на рассмотрение членам правления таблицы с информацией о результатах рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов (текст доклада прилагается, приложение № 3-Г к настоящему протоколу).

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лим М.Б. по существу

представленной информации. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Лим М.Б. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы материалов согласно докладу Лим М.Б.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки C_{sik} на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно -логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области в размерах, согласно докладу Лим М.Б.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки C_{sik} на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно -логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области в следующих размерах:

| № п/п | Показатели | Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб. |
|----------|--|--|
| 1. | Стальные газопроводы | |
| 1.1. | диаметром 158 мм и менее | |
| 1.1.1. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час | 2 300,0 |
| 1.1.2. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час | 20 100,0 |
| 1.2. | диаметром 159 – 218 мм | 20 100,0 |
| 1.3. | диаметром 219 - 272 мм | 20 100,0 |
| 1.4. | диаметром 273 - 324 мм | 20 100,0 |
| 1.5. | диаметром 325 - 425 мм | 20 100,0 |
| 1.6. | диаметром 426 - 529 мм | 20 100,0 |
| 1.7. | диаметром 530 мм и выше | 20 100,0 |

| | | |
|--------|---|----------|
| 2. | <i>Полиэтиленовые газопроводы</i> | |
| 2.1. | <i>диаметром 109 мм и менее</i> | |
| 2.1.1. | <i>при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час</i> | 2 300,0 |
| 2.1.2. | <i>при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час</i> | 20 100,0 |
| 2.2. | <i>диаметром 110 - 159 мм</i> | 20 100,0 |
| 2.3. | <i>диаметром 160 - 224 мм</i> | 20 100,0 |
| 2.4. | <i>диаметром 225 - 314 мм</i> | 20 100,0 |
| 2.5. | <i>диаметром 315 - 399 мм</i> | 20 100,0 |
| 2.6. | <i>диаметром 400 мм и выше</i> | 20 100,0 |

».

7. Об установлении предельных максимальных тарифов на социальные услуги, предоставляемые поставщиками социальных услуг получателям социальных услуг на территории Новосибирской области.

Слушали Гребешкову Т.И.

Гребешкова Т.И. доложила следующее. Министерство социального развития Новосибирской области обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области по вопросу установления тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования в соответствии с Порядком утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, утвержденным постановлением Правительства Новосибирской области от 25.12.2014.

Действующие в настоящее время тарифы на социальные услуги установлены приказом департамента от 21.07.2011 № 84-С (с применением индекса потребительских цен в размере 109,3%) с последующей перегруппировкой согласно приказу департамента от 08.12.2011 № 637-ТС в соответствии с едиными требованиями и нормами государственных стандартов социального обслуживания населения в Российской Федерации.

Для пересмотра тарифов Министерство приводит следующие основания:

реализация положений Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации» (далее – Закон), вступающего в силу с 01.01.2015 года, устанавливающих осуществление порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг;

рост заработной платы исполнителей социальных услуг в среднем на 64%, связанный с переходом от тарифной системы оплаты труда к отраслевой, регламентированной постановлением Губернатора Новосибирской области от 28.01.2008 № 20, при этом оклады выросли более чем в 2 раза (средний оклад социального работника по ЕТС составлял 1952 руб., по отраслевому соглашению – 5021 руб.). В настоящее время заработная плата социальных работников составляет 13 тыс. руб.;

рост уровня инфляции 2012-2015 годов на 26,5% (за 2012 в Новосибирской области – 105,4%, 2013 – 105,8%, ожидаемый в Российской Федерации на 2014 – 107,5%, прогнозируемый Минэкономразвития России на 2015 – 105,5%).

Министерством представлены расчетные материалы учреждений различных форм социального обслуживания, в том числе:

стационарные и полустационарные:

ГАУ ССО НСО «Каменский психоневрологический интернат»;

ГАУ ССО НСО «Новосибирский дом ветеранов»;

ГАУ НСО «Новосибирский областной Дом ночного пребывания»;

ГАУ НСО «Областной центр социокультурной реабилитации инвалидов»;

социального обслуживания на дому:

МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения Черепановского района Новосибирской области».

Справочно: количество государственных учреждений социального обслуживания населения – 27, муниципальных - 55.

Доходная база учреждений формируется из трех источников финансового обеспечения, объем которых в 2013 составил:

65% - субсидии на выполнение государственного (муниципального) задания;

31% - собственные средства от приносящей доход деятельности;

4% - субсидии на иные цели.

Тарифы проектируются на социальные услуги, предусмотренные перечнем социальных услуг, установленным законом Новосибирской области от 18.12.2014 № 499-ОЗ.

Формирование тарифов произведено в соответствии с Методическими рекомендациями по расчету подушевых нормативов финансирования социальных услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2014 № 1285 «О расчете подушевых нормативов финансирования социальных услуг».

Расчет тарифов произведен по результатам экспертизы обосновывающих материалов, документально подтверждающих расходы учреждений социального обслуживания, классифицируемые по прямым и косвенным расходам.

Основной удельный вес (от 68% до 88% в зависимости от типа учреждений) в структуре расходов учреждений социального обслуживания составляют прямые расходы, непосредственно связанные с предоставлением социальной услуги ее получателю, включающие расходы на оплату труда непосредственного исполнителя услуг (социальный работник, санитарка, медицинская сестра и др.), социальные начисления на оплату труда, материальные затраты и услуги (продукты питания, мягкий инвентарь, жилищно-коммунальные услуги и др.).

К косвенным (общехозяйственные) расходам относятся необходимые для предоставления социальной услуги расходы, которые нельзя учесть в себестоимости социальных услуг методом прямого счета (поскольку они не зависят от численности получателей социальных услуг), косвенные расходы относительно прямых расходов составляют в стационарных и полустационарных учреждениях - 46%, учреждениях социального обслуживания на дому - 14%.

Анализ влияния ценообразующих факторов показывает, что увеличение тарифов обусловлено: увеличением в среднем (в зависимости от должности) в 2

раза заработной платы (окладов) исполнителей, изменением с 26,2% до 30,2% социальных начислений на оплату труда, изменением доли косвенных расходов, влиянием инфляционных процессов в экономике (рост цен на товары и услуги).

Тарифы, сформированные на уровне подушевых нормативов финансирования, обусловили их увеличение в 1,5 раза в стационарной форме, 2,4 – полустационарной форме, 2,2 – в форме социального обслуживания на дому.

В целях недопустимости ухудшения условий предоставления социальных услуг по сравнению с условиями, установленными по состоянию на 31 декабря 2014 года, положениями ст. 35 Закона с 01.01.2015 предусмотрены следующие меры:

предоставление социальных услуг на бесплатной основе

увеличение размера предельной величины среднедушевого дохода для предоставления социальных услуг в форме социального обслуживания **на дому и в полустационарной форме** социального обслуживания со 100% до 150% прожиточного минимума, т.е. количество граждан, обслуживаемых бесплатно увеличится, в настоящее время на надомном обслуживании находится 14121 человек, из них 1592 (11,2%) – обслуживаются бесплатно, 1548 (11%) – с частичной оплатой, 10981 (78%) – на условиях полной оплаты.

несовершеннолетним детям и лицам, пострадавшим в результате чрезвычайных ситуаций **во всех формах социального обслуживания;**

инвалидам и участникам ВОВ, а также одиноко проживающим супругам погибших (умерших) инвалидов и участников ВОВ **в форме социального обслуживания на дому;**

инвалидам, при условии предоставления социальных услуг в соответствии с индивидуальной программой реабилитации инвалида - **в полустационарной форме;**

предоставление социальных услуг на условиях частичной оплаты

на дому и в полустационаре будут только лица, доход которых выше 1,5 величины прожиточного минимума (10350 руб.), при этом, плата за услуги не может быть выше 50% разницы между доходом и величиной прожиточного минимума.

С ростом проектируемых тарифов, расходы на получение социальных услуг, вырастут только у граждан, чьи доходы превышают полуторную величину прожиточного минимума (10350 руб.). Граждане, имеющие доход ниже этой величины будут получать услуги бесплатно (до 80% сельских жителей и 40-50% городских).

в стационарной форме со всех клиентов (5535 чел.) взимается плата 75% пенсии по договору социального обслуживания, а так же, в зависимости от уровня дохода, по договору оказания социальных услуг - плата (полная, частичная) за оказание социальных услуг. Законом предусмотрено, что размер ежемесячной платы за предоставление социальных услуг в стационарной форме рассчитывается на основе тарифов на социальные услуги, но не может превышать 75% среднедушевого дохода получателя социальных услуг, что обеспечит неухудшение условий предоставления услуг в стационарной форме социального обслуживания.

Средняя стоимость социального обслуживания, рассчитанная на основании тарифов на социальные услуги, составит в стационаре в среднем - 11000 рублей, средний доход проживающего в стационаре – 12000 руб., средняя плата в стационаре составит 9000 руб., или 75% от дохода получателей социальных услуг.

В рамках реализации положений ст. 35 Закона при установлении тарифов для расчетов с получателями социальных в учреждениях социального обслуживания полустационарной формы и на дому тарифы проектируются на уровне действующих.

По данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики среднемесячная заработная плата на территории Новосибирской области составила за 10 месяцев 2014 года 26516,7 руб., за период с 2011 рост ее составил 135,2% (в 2012 – 114,5%, 2013 – 109,8%, за 10 мес. 2014 - 107,6%), рост среднего размера назначенных пенсий – 131,4% (с 8138,7 руб. до 10696,8 руб.).

Предусмотренные Законом меры, определяющие условия предоставления социальных услуг во всех формах социального обслуживания, и установление тарифов на социальные услуги в формах социального обслуживания на дому и полустационарной без увеличения позволит не ухудшить условия предоставления социальных услуг по сравнению с условиями, установленными по состоянию на 31 декабря 2014 года, во всех формах социального обслуживания.

С учетом вышеизложенного, предельные максимальные тарифы на социальные услуги, предоставляемые поставщиками социальных услуг получателям социальных услуг в учреждениях социального обслуживания, проектируются с увеличением, в среднем, в 1,5 раза в стационарной форме, без увеличения – в полустационарной форме и на дому.

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю Министерства социального развития Новосибирской области Москалевой Е.М. задать вопросы Гребешковой Т.И. по существу представленной информации. Вопросов не поступило. Москалева Е.М. поддержала доводы, изложенные в письменном обращении в департамент по тарифам Министерства социального развития Новосибирской области. Члены правления департамента, Гребешкова Т.И., Москалева Е.М. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения.

«1. Установить предельные максимальные тарифы на социальные услуги, предоставляемые поставщиками социальных услуг получателям социальных услуг на территории Новосибирской области, в размерах, рассчитанных Гребешковой Т.И.

2. Признать утратившим силу приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 08.12.2011 № 637-ТС «Об установлении предельных максимальных тарифов на социальные услуги, предоставляемые населению государственными и муниципальными учреждениями социального обслуживания на территории Новосибирской области».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить предельные максимальные тарифы на социальные услуги, предоставляемые поставщиками социальных услуг получателям социальных услуг на территории Новосибирской области, в следующих размерах:

| № п/п | Наименование услуги | Единица измерения | Тариф, рублей | | | |
|-------|---|-------------------|-----------------------------|------------------|---------|--|
| | | | Типы учреждений (отделений) | | | |
| | | | Стационарные | Полустационарные | На дому | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| 1 | Социально-бытовые | | | | | |
| 1.1 | Предоставление площади жилых помещений согласно утвержденным нормативам (первично) | 1 раз | 1987,20 | 1431,30 | - | |
| 1.2 | Предоставление площади жилых помещений согласно утвержденным нормативам | 1 раз | 1356,50 | 974,40 | - | |
| 1.3 | Обеспечение мебелью согласно утвержденным нормативам (первично) | 1 раз | 158,90 | 158,90 | - | |
| 1.4 | Обеспечение мебелью согласно утвержденным нормативам | 1 раз | 104,30 | 104,30 | - | |
| 1.5 | Обеспечение мягким инвентарем (одеждой, обувью, нательным бельем и постельными принадлежностями) согласно утвержденным нормативам | | | | | |
| 1.5.1 | верхней и нижней одеждой в соответствии с сезоном, ростом и размером | 1 раз | 50,90 | - | - | |
| 1.5.2 | обувью домашней, уличной в соответствии с сезоном и размером | 1 раз | 18,80 | - | - | |
| 1.5.3 | нательным бельем | 1 раз | 36,00 | - | - | |
| 1.5.4 | постельными принадлежностями (гражданам, полностью утратившим способность к самообслуживанию) | 1 раз | 158,20 | 94,90 | - | |
| 1.5.5 | постельными принадлежностями (гражданам, частично утратившим и сохранившим способность к самообслуживанию) | 1 раз | 101,70 | 61,00 | - | |
| 1.6 | Обеспечение питанием, согласно утвержденным нормативам | 1 раз | 77,40 | 60,60 | - | |
| 1.7 | Оказание помощи в написании и прочтении писем | 1 письмо | 21,80 | 21,80 | 8,60 | |
| 1.8 | Покупка за счет средств получателя социальных услуг и доставка продуктов питания, промышленных | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---------|---|----------------------------|--------------|-------------|--------------|
| | <i>товаров первой необходимости, средств санитарии и гигиены, средств ухода, книг, газет, журналов</i> | | | | |
| 1.8.1 | <i>оформление подписки на печатные издания</i> | <i>1 заказ</i> | <i>19,90</i> | <i>-</i> | <i>13,00</i> |
| 1.8.2 | <i>приобретение книг, газет, журналов</i> | <i>1 заказ</i> | <i>12,90</i> | <i>-</i> | <i>8,60</i> |
| 1.8.3 | <i>покупка и доставка промышленных товаров весом до 7 кг</i> | <i>1 заказ</i> | <i>29,10</i> | <i>-</i> | <i>13,00</i> |
| 1.8.4 | <i>покупка и доставка продуктов питания, горячих обедов весом до 7 кг</i> | <i>1 заказ</i> | <i>29,10</i> | <i>-</i> | <i>8,60</i> |
| 1.9 | <i>Отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции</i> | <i>1 заказ</i> | <i>29,10</i> | <i>-</i> | <i>13,00</i> |
| 1.10 | <i>Сдача за счет средств получателя социальных услуг вещей в стирку, химчистку, ремонт и обратная их доставка</i> | <i>1 заказ</i> | <i>19,90</i> | <i>-</i> | <i>13,00</i> |
| 1.11 | <i>Оплата за счет средств получателя социальных услуг жилищно-коммунальных услуг и услуг связи</i> | | | | |
| 1.11.1 | <i>заполнение квитанций, оплата услуг связи</i> | <i>1 услуга</i> | <i>12,40</i> | <i>-</i> | <i>13,00</i> |
| 1.11.2 | <i>заполнение квитанций, оплата жилищно-коммунальных услуг</i> | <i>1 услуга</i> | <i>12,40</i> | <i>-</i> | <i>13,00</i> |
| 1.12 | <i>Прием и обеспечение хранения личных вещей и ценностей</i> | <i>однократно</i> | <i>14,40</i> | <i>7,70</i> | <i>-</i> |
| 1.13 | <i>Оказание социально-бытовых услуг индивидуально обслуживающего и гигиенического характера с учетом состояния здоровья получателя социальных услуг (в том числе стрижка волос, замена постельного белья, перемена положения тела, предоставление предметов личной гигиены)</i> | | | | |
| 1.13.1 | <i>питье</i> | <i>одно</i> | <i>2,70</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| 1.13.2 | <i>одевание и раздевание</i> | <i>1 процедура</i> | <i>10,00</i> | <i>4,70</i> | <i>-</i> |
| 1.13.3 | <i>помощь в передвижении</i> | <i>1 процедура</i> | <i>13,70</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| 1.13.4 | <i>перемена положения тела</i> | <i>1 процедура</i> | <i>5,50</i> | <i>-</i> | <i>2,50</i> |
| 1.13.5 | <i>оказание помощи в пользовании туалетом (судном, уткой)</i> | <i>1 раз</i> | <i>10,90</i> | <i>5,90</i> | <i>5,20</i> |
| 1.13.6 | <i>вынос горшка (судна, утки) с последующей обработкой</i> | <i>1 ёмкость</i> | <i>10,00</i> | <i>4,70</i> | <i>5,20</i> |
| 1.13.7 | <i>замена памперса</i> | <i>1 процедура</i> | <i>10,00</i> | <i>4,70</i> | <i>5,20</i> |
| 1.13.8 | <i>чистка зубов или уход за полостью рта</i> | <i>1 процедура</i> | <i>5,50</i> | <i>-</i> | <i>2,50</i> |
| 1.13.9 | <i>бритье лица</i> | <i>1 процедура</i> | <i>10,90</i> | <i>-</i> | <i>5,20</i> |
| 1.13.10 | <i>стрижка волос</i> | <i>1 процедура</i> | <i>18,00</i> | <i>-</i> | <i>8,50</i> |
| 1.13.11 | <i>стирка постельного, нательного белья, одежды машинным способом, в том числе для больных энурезом, кожными заболеваниями</i> | <i>1-5 кг сухого белья</i> | <i>10,40</i> | <i>4,90</i> | <i>-</i> |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---------|--|---------------------|--------|-------|-------|
| 1.13.12 | глажка постельного, нательного белья, одежды машинным способом | 1-5 кг сухого белья | 10,40 | 4,90 | - |
| 1.13.13 | замена постельного белья | 1 комплект | 9,00 | 2,20 | 5,20 |
| 1.13.14 | смена нательного белья (ночная сорочка, трусы, майка) | 1 комплект | 10,90 | - | 5,20 |
| 1.13.15 | предоставление предметов личной гигиены, в том числе для новорожденного | 1 набор | 11,50 | - | - |
| 1.13.16 | причесывание | 1 процедура | 2,50 | 1,20 | 1,30 |
| 1.13.17 | гигиена тела общая (гигиеническая ванна) | 1 процедура | 21,80 | - | 10,40 |
| 1.13.18 | гигиена тела частичная | 1 процедура | 10,00 | 4,70 | 5,20 |
| 1.13.19 | мытьё головы шампунем, мылом | 1 процедура | 10,90 | - | 5,20 |
| 1.13.20 | обработка кожных покровов | 1 процедура | 10,90 | - | 5,20 |
| 1.13.21 | стрижка ногтей (с предварительной подготовкой) | 1 процедура | 21,80 | - | 10,40 |
| 1.14 | Ремонт одежды | 1 предмет одежды | 26,10 | - | - |
| 1.15 | Помощь в приеме пищи | одно | 21,80 | - | 10,40 |
| 1.16 | Сопровождение на прогулке | | | | |
| 1.16.1 | сопровождение на прогулке индивидуальной | 1 час | 54,60 | 34,50 | 26,00 |
| 1.16.2 | сопровождение на прогулке коллективной | 1 час | 13,70 | 7,00 | - |
| 1.17 | Организация транспортировки для лечения, обучения, участия в культурных мероприятиях, если по состоянию здоровья имеются противопоказания пользования общественным транспортом | | | | |
| 1.17.1 | сопровождение нуждающегося вне учреждения (коллективное) | 1 час | 14,50 | 7,00 | - |
| 1.17.2 | сопровождение нуждающегося вне учреждения (индивидуальное) | 1 час | 66,60 | 34,50 | 25,00 |
| 1.17.3 | предоставление транспорта при необходимости перевозки для лечения, обучения, участия в культурных мероприятиях | 1 час | 60,60 | 39,80 | 25,30 |
| 1.18 | Содействие в организации ритуальных мероприятий (при отсутствии у умерших родственников или их отказе заняться погребением), оповещение родственников, сопровождение похорон | 1 раз | 217,90 | - | 75,20 |
| 1.19 | Создание условий для отправления религиозных обрядов (в том числе приглашение священнослужителей) | 1 раз | 32,70 | - | 13,00 |
| 1.20 | Покупка за счет средств получателя социальных услуг топлива (в жилых помещениях без центрального отопления), обеспечение водой (в жилых помещениях без водоснабжения), топка печей | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--------|---|--------------------|-------|-------|-------|
| 1.20.1 | организация вывоза угля, дров | 1 раз | - | - | 7,80 |
| 1.20.2 | организация разгрузки и складирования топлива | 1 раз | - | - | 7,80 |
| 1.20.3 | доставка угля в дом или баню | 7 кг | - | - | 2,80 |
| 1.20.4 | доставка дров в дом или баню | на 1 растопку | - | - | 2,80 |
| 1.20.5 | доставка воды в дом или баню | 7 л | - | - | 4,00 |
| 1.20.6 | топка одной печи | 1 топка | - | - | 13,00 |
| 1.20.7 | помощь в протопке печи | 1 раз | - | - | 7,80 |
| 1.21 | Организация помощи в проведении ремонта жилых помещений | | | | |
| 1.21.1 | приобретение материалов для ремонта жилья, в том числе клей, обои, краска весом до 7 кг | 1 заказ | - | - | 13,00 |
| 1.22 | Уборка жилых помещений | | | | |
| 1.22.1 | очистка от пыли полов, стен, мебели, ковров пылесосом | 1 кв. м | - | - | 0,30 |
| 1.22.2 | влажная уборка помещений | 1 кв. м | - | - | 0,30 |
| 1.22.3 | частичная уборка помещения после кормления | 1 раз | - | - | 0,30 |
| 1.22.4 | вынос мусора в контейнер (1 ведро - 7 л) | 1 ёмкость | - | - | 2,50 |
| 1.22.5 | вынос мусора в мусоропровод (1 ведро - 7 л) | 1 ёмкость | - | - | 1,70 |
| 1.22.6 | вынос нечистот | 1 ёмкость | - | - | 2,50 |
| 1.22.7 | очищение дорожек от снега длиной до 20 м | 1 кв. м | - | - | 1,40 |
| 1.23 | Помощь в приготовлении пищи | | | | |
| 1.23.1 | помощь (содействие) в приготовлении пищи (полуфабрикатов) | 1 блюдо | 36,30 | - | 13,00 |
| 1.23.2 | помощь в приготовлении пищи для новорожденного | 1 блюдо | 18,20 | - | 6,50 |
| 1.23.3 | приготовление горячего блюда | одно | | - | 13,00 |
| 1.23.4 | предоставление продуктового набора, в том числе детского питания | 1 раз в день | 7,30 | - | - |
| 1.23.5 | мытьё посуды | 1 раз | - | - | 3,90 |
| 1.24 | Сопровождение вне дома, в том числе к врачу | 1 час | - | - | 26,00 |
| 1.25 | Содействие в направлении в стационарные учреждения (отделения) (в том числе помощь в подготовке необходимых документов) | 1 пакет документов | - | - | 12,80 |
| 1.26 | Обеспечение кратковременного, не требующего специальных знаний и медицинской подготовки, присмотра за детьми | 1 час | 72,60 | - | 56,79 |
| 1.27 | Оценка способности к самообслуживанию, составление индивидуального плана социального | 1 план | 54,90 | 25,70 | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----------|---|----------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | <i>обслуживания</i> | | | | |
| 2 | Социально-медицинские | | | | |
| 2.1 | <i>Проведение первичного медицинского осмотра и первичной санитарной обработки</i> | | | | |
| 2.1.1 | <i>проведение первичного медицинского осмотра</i> | <i>1 раз</i> | <i>7,00</i> | <i>3,30</i> | <i>-</i> |
| 2.1.2 | <i>проведение первичной санитарной обработки</i> | <i>1 раз</i> | <i>13,20</i> | <i>6,5</i> | <i>-</i> |
| 2.1.3 | <i>санитарная обработка одежды в дезокамере, дезинфекция</i> | <i>1-5 кг сухого белья</i> | <i>17,60</i> | <i>17,60</i> | <i>-</i> |
| 2.2 | <i>Содействие в проведении медико-социальной экспертизы (в том числе запись на прием к врачам-специалистам в медицинскую организацию, забор материала для проведения лабораторных исследований)</i> | | | | |
| 2.2.1 | <i>предварительная запись на прием к врачам-специалистам в медицинскую организацию</i> | <i>1 раз</i> | <i>15,60</i> | <i>-</i> | <i>6,40</i> |
| 2.2.2 | <i>забор и доставка материала для проведения лабораторных исследований</i> | <i>1 процедура</i> | <i>23,30</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| 2.3 | <i>Оказание первичной медико-санитарной помощи в соответствии с имеющейся лицензией</i> | <i>1 раз</i> | <i>20,20</i> | <i>9,80</i> | <i>-</i> |
| 2.4 | <i>Содействие в организации прохождения диспансеризации (в том числе организация приема врачами-специалистами в учреждении, запись на прием к врачам-специалистам в медицинскую организацию, содействие в проведении профилактических прививок)</i> | | | | |
| 2.4.1 | <i>предварительная запись в медицинскую организацию для прохождения диспансеризации</i> | <i>1 раз</i> | <i>15,70</i> | <i>-</i> | <i>6,20</i> |
| 2.4.2 | <i>углубленный медицинский осмотр</i> | <i>1 процедура</i> | <i>28,50</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| 2.4.3 | <i>транспортировка врачей-специалистов в учреждение социального обслуживания</i> | <i>1 час</i> | <i>60,60</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| 2.4.4 | <i>осуществление запросов об анамнезе жизни, профилактических прививках, перенесённых заболеваниях с предыдущих мест жительства ребёнка</i> | <i>1 раз</i> | <i>23,20</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| 2.4.5 | <i>содействие в проведении профилактических прививок</i> | <i>1 раз</i> | <i>5,80</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |
| 2.5 | <i>Организация квалифицированного медицинского консультирования (в том числе запись на прием к врачу-специалисту в медицинскую организацию)</i> | | | | |
| 2.5.1 | <i>прием врача-специалиста в учреждении</i> | <i>1 прием</i> | <i>26,40</i> | <i>12,80</i> | <i>10,80</i> |
| 2.5.2 | <i>предварительная запись на прием к врачам-специалистам в медицинскую организацию</i> | <i>1 раз</i> | <i>17,40</i> | <i>8,60</i> | <i>6,40</i> |
| 2.5.3 | <i>оформление эпикриза с рекомендациями</i> | <i>1 пакет документов</i> | <i>54,90</i> | <i>25,70</i> | <i>-</i> |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--------|---|--------------------|-------|-------|-------|
| 2.6 | Организация оказания медицинской помощи в медицинской организации в стационарных условиях (в том числе предварительная запись, оформление документов, необходимых для оказания медицинской помощи в стационарных условиях, вызов врача) | | | | |
| 2.6.1 | предварительная запись, оформление документов на госпитализацию | 1 пакет документов | 32,90 | 32,90 | - |
| 2.6.2 | вызов врача | 1 раз | 14,50 | 14,50 | 11,36 |
| 2.6.3 | посещение в случае госпитализации | 0,5 часа | 58,10 | - | 26,00 |
| 2.7 | Содействие в обеспечении по заключению врачей лекарственными препаратами, специализированными продуктами лечебного питания, медицинскими изделиями | | | | |
| 2.7.1 | выписка льготных рецептов | 1 раз | 26,40 | - | - |
| 2.7.2 | приобретение лекарственных средств и изделий медицинского назначения | 1 заказ | 29,10 | - | 13,00 |
| 2.7.3 | содействие в изготовлении изделий медицинского назначения по индивидуальному заказу | 1 заказ | 29,10 | - | 13,00 |
| 2.8 | Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья получателей социальных услуг (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.) | | | | |
| 2.8.1 | обработка пролежней, раневых поверхностей, опрелостей | 1 процедура | 15,60 | 7,90 | 6,00 |
| 2.8.2 | контроль за приемом лекарств (раздача лекарств), закапывание капель, проведение ингаляции | 1 процедура | 6,20 | 3,00 | 2,00 |
| 2.8.3 | измерение температуры тела, артериального давления | 1 процедура | 4,70 | 3,00 | 2,20 |
| 2.8.4 | подкожные, внутримышечные инъекции лекарственных препаратов | 1 инъекция | 5,10 | 2,70 | 1,90 |
| 2.8.5 | внутривенная инъекция | 1 инъекция | 12,40 | 6,70 | 4,50 |
| 2.8.6 | наложение компрессов, перевязка | 1 процедура | 10,90 | - | 4,00 |
| 2.8.7 | выполнение очистительной клизмы | 1 процедура | 13,20 | - | 5,00 |
| 2.9 | Систематическое наблюдение за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья | | | | |
| 2.9.1 | текущий медицинский осмотр | 1 раз | 10,90 | 5,20 | 4,40 |
| 2.9.2 | социально-медицинский патронаж новорожденных | 1 процедура | 13,30 | - | - |
| 2.10 | Содействие в обеспечении техническими средствами ухода и реабилитации (в том числе доставка технических средств ухода или реабилитации) | | | | |
| 2.10.1 | доставка технического средства ухода или | 1 заказ | 60,60 | - | 23,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--------|---|---------------------------|--------|-------|-------|
| | <i>реабилитации автотранспортом учреждения</i> | | | | |
| 2.10.2 | <i>подбор и выдача технических средств реабилитации</i> | <i>1 час</i> | 72,60 | - | - |
| 2.11 | <i>Содействие в оказании стоматологической помощи (в том числе предварительная запись на прием, организация приема стоматолога в учреждении при наличии стоматологического кабинета в учреждении)</i> | | | | |
| 2.11.1 | <i>предварительная запись в медицинскую организацию (при отсутствии в учреждении стоматологического кабинета)</i> | <i>1 раз</i> | 14,50 | 14,50 | 6,40 |
| 2.11.2 | <i>прием стоматолога в учреждении</i> | <i>1 прием</i> | 37,30 | 17,40 | - |
| 2.12 | <i>Обучение членов семьи основам медико-психологических и социально-медицинских знаний для проведения реабилитационных мероприятий в домашних условиях</i> | <i>1 час</i> | 131,80 | - | - |
| 2.13 | <i>Консультирование по социально-медицинским вопросам (в том числе вопросам поддержания и сохранения здоровья получателя социальных услуг, проведения оздоровительных мероприятий)</i> | <i>0,5 часа</i> | 65,90 | - | - |
| 2.14 | <i>Проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни</i> | <i>1 раз</i> | 80,90 | - | 63,28 |
| 2.15 | <i>Оказание содействия в проведении оздоровительных мероприятий, в том числе содействие в организации оздоровления и санаторно-курортного лечения согласно медицинским показаниям</i> | | | | |
| 2.15.1 | <i>оказание помощи в выполнении физических упражнений</i> | <i>1 занятие</i> | 15,60 | 15,60 | 6,40 |
| 2.15.2 | <i>фитотерапия</i> | <i>1 процедура</i> | 5,80 | 2,70 | - |
| 2.15.3 | <i>витаминотерапия, иммунотерапия</i> | <i>1 процедура</i> | 9,30 | 4,50 | - |
| 2.15.4 | <i>содействие в организации оздоровления и санаторно-курортного лечения согласно медицинским показаниям</i> | <i>1 пакет документов</i> | 26,40 | 26,40 | 20,60 |
| 2.16 | <i>Проведение занятий по адаптивной физической культуре</i> | | | | |
| 2.16.1 | <i>подбор индивидуального физкультурно-оздоровительного комплекса</i> | <i>1 комплекс</i> | 31,10 | 17,10 | - |
| 2.16.2 | <i>гимнастика</i> | <i>1 занятие</i> | 20,20 | 9,80 | - |
| 3 | <i>Социально-психологические</i> | | | | |
| 3.1 | <i>Психологическая диагностика и обследование личности</i> | | | | |
| 3.1.1 | <i>тестирование</i> | <i>0,4 часа</i> | 39,50 | 18,30 | - |
| 3.1.2 | <i>составление индивидуального плана социально-психологической реабилитации</i> | <i>1 пакет документов</i> | 47,40 | 22,90 | - |
| 3.1.3 | <i>подготовка характеристик</i> | <i>1 пакет документов</i> | 47,40 | 47,40 | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--------|---|---------------|--------|-------|-------|
| 3.2 | Социально–психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений | | | | |
| 3.2.1 | консультация психолога | 0,4 часа | 39,50 | 18,30 | - |
| 3.3 | Психологическая коррекция | | | | |
| 3.3.1 | психокоррекционное занятие (групповое) | 0,4 часа | 10,50 | 5,70 | - |
| 3.3.2 | психокоррекционное занятие (индивидуальное) | 0,4 часа | 39,50 | 18,30 | - |
| 3.4 | Психологическая, в том числе экстренная, помощь | 0,4 часа | 32,90 | 32,90 | 12,60 |
| 3.5 | Психологический тренинг | 0,4 часа | 10,50 | 5,70 | - |
| 3.6 | Социально-психологический патронаж | 1 услуга | 10,50 | 10,50 | 8,24 |
| 3.7 | Оказание консультационной психологической помощи анонимно, в том числе с использованием телефона доверия | 0,4 часа | 32,90 | 32,90 | 12,60 |
| 4 | Социально-педагогические | | | | |
| 4.1 | Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование | | | | |
| 4.1.1 | тестирование | 1 час | 129,10 | 61,00 | - |
| 4.1.2 | консультация педагога | 0,4 часа | 37,80 | 17,90 | - |
| 4.1.3 | консультация логопеда | 0,4 часа | 50,70 | 23,90 | - |
| 4.1.4 | коррекционное занятие (групповое) | 0,4 часа | 5,60 | 2,70 | - |
| 4.1.5 | коррекционное занятие (индивидуальное) | 0,4 часа | 38,10 | 17,90 | - |
| 4.1.6 | занятие с логопедом (групповое) | 0,4 часа | 7,20 | 3,70 | - |
| 4.1.7 | занятие с логопедом (индивидуальное) | 0,4 часа | 50,70 | 23,90 | - |
| 4.1.8 | занятие с дефектологом (индивидуальное) | 0,75 часа | 88,80 | 44,80 | - |
| 4.1.9 | музыкальное занятие (групповое) | 0,4 часа | 6,70 | 3,20 | - |
| 4.1.10 | музыкальное занятие (музыкотерапия) | 0,4 часа | 6,70 | 3,20 | - |
| 4.11 | Социально-педагогический патронаж | 1 услуга | 9,80 | 9,80 | - |
| 4.12 | Организация досуга и отдыха (праздники, экскурсии и другие культурные мероприятия, в том числе в группах взаимоподдержки, клубах общения) формирование позитивных интересов | | | | |
| 4.12.1 | организация и проведение культурно-развлекательной программы | 1 мероприятие | 8,50 | 4,40 | 3,70 |
| 4.12.2 | содействие в коллективном посещении театров, выставок, экскурсий, музеев, культурных мероприятий (приобретение билетов для группы из 5 человек) | 1 заказ | 12,80 | 9,60 | - |
| 4.12.3 | организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития позитивных | 1 услуга | 3,20 | 1,50 | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----------|--|------------------|--------|--------|-------|
| | <i>интересов</i> | | | | |
| 4.12.4 | <i>доставка книг из библиотеки</i> | <i>1 заказ</i> | 43,60 | 43,60 | 18,10 |
| 4.12.5 | <i>предоставление печатных изданий, настольных игр</i> | <i>1 раз</i> | 5,00 | 2,40 | 2,00 |
| 4.12.6 | <i>проведение бесед и дискуссий (группа не менее 10 человек)</i> | <i>0,5 часа</i> | 12,20 | 12,20 | - |
| 4.13 | <i>Обучение основам домоводства, в том числе приготовление пищи, мелкий ремонт одежды, уход за квартирой</i> | <i>0,75 часа</i> | 18,30 | 18,30 | - |
| 4.14 | <i>Организация предоставления услуг по переводу на язык жестов при реализации индивидуальной программы реабилитации инвалидов (для инвалидов по слуху)</i> | <i>0,75 часа</i> | 65,50 | 36,00 | - |
| 4.15 | <i>Организация обучения инвалидов по зрению письму по Брайлю</i> | <i>0,75 часа</i> | 63,40 | 36,00 | - |
| 4.16 | <i>Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в обучении таких детей навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленных на развитие личности</i> | | | | |
| 4.16.1 | <i>индивидуальное занятие</i> | <i>0,4 часа</i> | 48,80 | 48,80 | - |
| 4.16.2 | <i>групповое занятие</i> | <i>0,4 часа</i> | 9,80 | 9,80 | - |
| 4.17 | <i>Содействие в восстановлении утраченных контактов и связей с семьей, внутри семьи</i> | <i>0,5 часа</i> | 61,00 | 61,00 | - |
| 4.18 | <i>Обучение родительским функциям, в том числе организация жизни ребенка по возрастному режиму, одевание ребенка, развитие ребенка, уходу за больным ребенком</i> | <i>1 час</i> | 122,00 | 122,00 | - |
| 4.19 | <i>Содействие в организации обучения, определении оптимальной формы обучения, в том числе сбор документов, необходимых для приема в образовательную организацию)</i> | <i>1 услуга</i> | 48,80 | 44,90 | - |
| 4.20 | <i>Обучение родственников практическим навыкам общего ухода за тяжелобольными получателями социальных услуг, получателями социальных услуг, имеющими ограничения жизнедеятельности, в том числе детьми-инвалидами</i> | <i>1 час</i> | 91,50 | 44,90 | - |
| 5 | Социально-трудовые | | | | |
| 5.1 | <i>Услуги, связанные с социально-трудовой реабилитацией: создание условий для использования остаточных трудовых возможностей, участия в лечебно-трудовой деятельности; проведение мероприятий по обучению доступным профессиональным навыкам, восстановлению личного и социального статуса</i> | | | | |
| 5.1.1 | <i>организация лечебно-трудовой деятельности в специально оборудованных мастерских, цехах, а</i> | <i>1 час</i> | 52,40 | 24,30 | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----------|---|---------------------------|---------------|--------------|--------------|
| | <i>также в подсобном хозяйстве</i> | | | | |
| 5.1.2 | <i>тестирование</i> | <i>1 час</i> | <i>122,00</i> | <i>61,00</i> | <i>-</i> |
| 5.1.3 | <i>консультирование по выбору профессии в соответствии с физическими возможностями и умственными способностями</i> | <i>0,5 часа</i> | <i>20,30</i> | <i>12,10</i> | <i>-</i> |
| 5.1.4 | <i>групповое занятие по профориентации (при наличии рекомендации ИПР)</i> | <i>0,75 часа</i> | <i>15,20</i> | <i>7,20</i> | <i>-</i> |
| 5.1.5 | <i>индивидуальное занятие по профориентации (при наличии рекомендации ИПР)</i> | <i>0,75 часа</i> | <i>61,00</i> | <i>36,00</i> | <i>-</i> |
| 5.1.6 | <i>обучение доступным профессиональным навыкам</i> | <i>0,75 часа</i> | <i>38,50</i> | <i>18,30</i> | <i>-</i> |
| 5.2 | <i>Оказание помощи в трудоустройстве</i> | | | | |
| 5.2.1 | <i>Предоставление информации</i> | <i>1 консультация</i> | <i>10,80</i> | <i>6,10</i> | <i>4,00</i> |
| 5.2.2 | <i>Содействие во временном или постоянном трудоустройстве</i> | <i>1 раз</i> | <i>32,40</i> | <i>15,70</i> | <i>-</i> |
| 5.3 | <i>Организация помощи в получении образования и (или) квалификации инвалидами (детьми-инвалидами) в соответствии с их способностями</i> | <i>1 раз</i> | <i>43,20</i> | <i>43,20</i> | <i>-</i> |
| 6 | <i>Социально-правовые</i> | | | | |
| 6.1 | <i>Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг</i> | <i>1 пакет документов</i> | <i>42,40</i> | <i>24,00</i> | <i>15,70</i> |
| 6.2 | <i>Оказание помощи в получении юридических услуг, в том числе консультирование</i> | <i>0,5 часа</i> | <i>37,80</i> | <i>18,00</i> | <i>-</i> |
| 6.3 | <i>Услуги по защите прав и законных интересов получателей социальных услуг в установленном законодательством порядке (в том числе подготовка документов, обеспечение представительства для защиты прав и интересов в суде, иных государственных органах и организациях)</i> | | | | |
| 6.3.1 | <i>обеспечение представительства для защиты прав и интересов в суде</i> | <i>1 час</i> | <i>83,00</i> | <i>-</i> | <i>30,60</i> |
| 6.3.2 | <i>содействие в подготовке запросов, заявлений, направлений, ходатайств</i> | <i>1 пакет документов</i> | <i>42,40</i> | <i>36,00</i> | <i>33,11</i> |
| 6.3.3 | <i>содействие в оформлении регистрации по месту пребывания в отделах УФМС России по Новосибирской области в районе по месту нахождения учреждения</i> | <i>1 услуга</i> | <i>65,50</i> | <i>36,00</i> | <i>-</i> |
| 6.4 | <i>Получение по доверенности пенсий, пособий, других социальных выплат</i> | <i>1 раз</i> | <i>34,90</i> | <i>-</i> | <i>13,00</i> |
| 7 | <i>Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов</i> | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|-------|--|---------------------|-------|-------|-------|
| 7.1 | Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию техническими средствами реабилитации | 0,5 часа | 50,40 | 24,00 | - |
| 7.2 | Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания | | | | |
| 7.2.1 | физиотерапия | 1 процедура | 12,70 | 6,00 | - |
| 7.2.2 | теплелечение | 1 процедура | 29,30 | 29,30 | - |
| 7.2.3 | массаж местный | 1 сеанс | 19,60 | 9,60 | 8,10 |
| 7.2.4 | массаж общий | 1 сеанс | 45,70 | 22,30 | - |
| 7.2.5 | лечебная физкультура (групповое занятие) | 1 занятие | 7,80 | 3,60 | - |
| 7.2.6 | лечебная физкультура (индивидуальное занятие) | 1 занятие | 38,90 | 18,60 | - |
| 7.3 | Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах, пользованию социальными инфраструктурами, транспортом | | | | |
| 7.3.1 | индивидуальное занятие | 0,4 часа | 48,80 | 48,80 | - |
| 7.3.2 | групповое занятие | 0,4 часа | 9,80 | 9,80 | - |
| 7.4 | Оказание помощи в обучении навыкам компьютерной грамотности | 1 раз | 91,50 | 91,50 | - |
| 8 | Срочные | | | | |
| 8.1 | Содействие в обеспечении или обеспечение бесплатным горячим питанием или наборами продуктов | 0,5 часа | - | 7,30 | - |
| 8.2 | Содействие в обеспечении или обеспечение одеждой, обувью и другими предметами первой необходимости | 0,75 часа | - | 6,70 | - |
| 8.3 | Содействие в получении временного жилого помещения: | | | | |
| 8.3.1 | помощь в подготовке документов для направления в учреждения (отделения) стационарного и полустационарного типа | 1 услуга | - | 12,60 | - |
| 8.4 | Содействие в получении юридической помощи в целях защиты прав и законных интересов получателей социальных услуг | 0,5 часа | - | 32,30 | - |
| 8.5 | Содействие в оформлении регистрации по месту пребывания в отделах УФМС России по Новосибирской области в районе по месту нахождения учреждения | 1 услуга | - | 36,0 | - |
| | Не предусмотренные перечнем социальных услуг, утвержденным Законом Новосибирской области | | | | |
| 1 | Стрика белья в машине заказчика | 1-5 кг сухого белья | - | - | 13,00 |
| 2 | Стирка белья вручную на дому заказчика | 1-5 кг сухого белья | - | - | 26,00 |
| 3 | Глажение белья на дому заказчика | 1 кг | - | - | 8,70 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|------|--|---------------|---|---|-------|
| 4 | Мытье оконных стекол, подоконников, оконных переплетов | 1 кв. м | - | - | 2,20 |
| 5 | Снятие штор (тюль, портьера) | 1 пог. м | - | - | 1,40 |
| 6 | Навешивание штор | 1 пог. м | - | - | 1,40 |
| 7 | Оклейка окна | 1 пог. м | - | - | 1,90 |
| 8 | Очистка рам от бумаги и замазки | 1 пог. м | - | - | 1,90 |
| 9 | Влажная очистка от пыли мебели, картин, светильников в одной комнате | 1 заказ | - | - | 6,40 |
| 10 | Влажная уборка в шкафах (посуда, книги) в одной комнате | 1 заказ | - | - | 13,00 |
| 11 | Чистка ванны | 1 ед. | - | - | 5,40 |
| 12 | Чистка раковины | 1 ед. | - | - | 1,30 |
| 13 | Чистка унитаза | 1 ед. | - | - | 2,40 |
| 14 | Чистка газовой или электрической плиты | 1 ед. | - | - | 6,40 |
| 15 | Мытье панелей или дверей | 1 кв. м | - | - | 0,90 |
| 16 | Мытье отопительной батареи | 1 кв. м | - | - | 3,10 |
| 17 | Мытье холодильника внутри и снаружи | 1 ед. | - | - | 13,00 |
| 18 | Уборка балкона от снега, мусора | 1 заказ | - | - | 8,60 |
| 19 | Уборка двора от снега, мусора | 1 кв. м | - | - | 1,50 |
| 20 | Колка дров с укладкой в поленницу | 1 кум. м | - | - | 38,50 |
| 21 | Содействие в обработке приусадебного участка и сборе урожая | | | | |
| 21.1 | Обработка земли вручную | 15 кв. м | - | - | 49,40 |
| 21.2 | Посадка овощей | 15 кв. м | - | - | 49,40 |
| 21.3 | Прополка овощей вручную | 15 кв. м | - | - | 23,50 |
| 21.4 | Рыхление | 15 кв. м | - | - | 23,50 |
| 21.5 | Полив из шланга | 1 кв. м | - | - | 0,50 |
| 21.6 | Полив из емкости | 1 кв. м | - | - | 1,20 |
| 21.7 | Уборка урожая из закрытого грунта | 1 ведро 5-8 л | - | - | 4,40 |
| 21.8 | Уборка урожая из открытого грунта | 1 ведро 5-8 л | - | - | 8,60 |
| 22 | Доставка продуктов длительного хранения весом до 7 кг из погреба | 1 заказ | - | - | 6,40 |
| 23 | Закупка овощей весом до 7 кг в осенний период | 1 заказ | - | - | 13,00 |
| 24 | Засолка овощей весом до 7 кг | 1 заказ | - | - | 26,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|------|--|---------|---|---|-------|
| 25 | Проведение мелкого ремонта | | - | - | 26,00 |
| 25.1 | Побелка стен и потолка | 1 кв. м | - | - | 3,70 |
| 25.2 | Покраска окон (переплетов, откосов, подоконников) | 1 кв. м | - | - | 20,80 |
| 25.3 | Покраска полов | 1 кв. м | - | - | 6,20 |
| 25.4 | Снятие обоев и выравнивание поверхности стены | 1 кв. м | - | - | 7,00 |
| 25.5 | Наклейка обоев | 1 кв. м | - | - | 5,20 |
| 25.6 | Ремонт изгороди, забора | 1 кв. м | - | - | 16,10 |
| 26 | Предоставление грузового автотранспорта | 1 час | - | - | 22,80 |
| 27 | Предоставление легкового автотранспорта | 1 час | - | - | 22,80 |
| 28 | Содействие в посещении театров, выставок и других культурно-зрелищных учреждений в пункте проживания | | | | |
| 28.1 | Информирование о репертуаре театров и предстоящих культурно-зрелищных мероприятиях | 1 заказ | - | - | 3,40 |
| 28.2 | Приобретение и доставка билетов на дом | 1 заказ | - | - | 13,00 |
| 28.3 | Сопровождение клиента или организация сопровождения в театр и другие культурно-зрелищные учреждения, клубы общения | 1 заказ | - | - | 86,60 |

Примечание.

В соответствии с подпунктами 3 и 14.1 пункта 2 статьи 149 Налогового Кодекса Российской Федерации тарифы на социальные услуги налогом на добавленную стоимость не облагаются.

2. Признать утратившим силу приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 08.12.2011 № 637-ТС «Об установлении предельных максимальных тарифов на социальные услуги, предоставляемые населению государственными и муниципальными учреждениями социального обслуживания на территории Новосибирской области».

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Доклад
по результатам рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики
департамента по тарифам Новосибирской области материалов по установлению размера
сбытовой надбавки на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующим
поставщиком ОАО «Оборонэнергосбыт» потребителям Новосибирской области в
границах зоны его деятельности, на 2015 год

По результатам рассмотрения представленных материалов по обоснованию размера сбытовой надбавки на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Оборонэнергосбыт» (ОГРН 1097746448315, ИНН 7704731218) на 2015 год, департамент по тарифам Новосибирской области (далее департамент) отмечает следующее.

ОАО «Оборонэнергосбыт» исполняет функции гарантирующего поставщика электрической энергии потребителям Новосибирской области в границах своей зоны деятельности, установленной приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 14.07.2011 № 81-ЭЭ «О согласовании границ зоны деятельности гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (ОГРН 1097746448315, ИНН 7704731218) на территории Новосибирской области (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 15.12.2006 № 110-Е «О согласовании границ зоны деятельности гарантирующего поставщика»).

Заявление об открытии дела об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт», а также расчетные и обосновывающие материалы по ее уровню оформлены надлежащим образом и представлены в объеме согласно требованиям, изложенным в п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

При формировании необходимой валовой выручки департаментом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат) на основании п.12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Расчет сбытовых надбавок произведен согласно требованиям и в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-Э (далее Методические указания).

1. Формирование необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.

1.1. Объем реализации электрической энергии.

Таблица 1
тыс.кВт.ч

| | заявлено ОАО "Оборон- энергосбыт" на 2015 | принято ДТ на 2015 | отклонение от заявленной величины | то же в % |
|--------------------------------------|---|-----------------------|---|--------------|
| Всего, | 137 967,615 | 138 879,715 | 912,1 | 100,7% |
| в том числе по группам потребителей: | | | | |

| | | | | |
|--|------------|------------|----------|--------|
| население и приравненные к нему категории потребителей | 24 879,715 | 24 879,715 | 0 | 100,0% |
| прочие потребители: | 113 087,9 | 114 000,00 | 1 990,82 | 100,8% |
| В том числе сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 0 | 11 481,0 | | |

Полезный отпуск электрической энергии потребителям ОАО «Оборонэнергосбыт» в границах зоны деятельности на территории Новосибирской области на 2015 год учтён департаментом при формировании сбытовой надбавки в объеме 138 879,7 тыс. кВтч., в том числе на 1 полугодие 72 195,9 тыс.кВтч., на 2 полугодие 66 683,8 тыс.кВтч., определенном на основании предложения организации, а также в соответствии с фактическими данными за 11 месяцев 2014 г. и планируемых объемов полезного отпуска на 2015 год согласно данным, предоставленным ОАО «Новосибирскэнергосбыт».

1.2. Расходы, связанные с деятельностью по поставке энергии потребителям Новосибирской области.

Необходимая валовая выручка Гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт», обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание всех групп потребителей в 2015 году, представлена в таблице 2.

Таблица 2
Руб.

| № п/п | Показатели | Утвержден о на 2014 год | Предложение организации на 2015 год | Рост к 2014 году в % | Проект ДТ 2015 год | Рост к 2014 году в % |
|-----------|---|-------------------------------|---|----------------------------|-----------------------|-------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Материальные расходы | 324 443 | 533 446 | 164,4% | 526 605 | 162,3% |
| 1.1. | Материалы | 61 689 | 30 679 | 49,7% | 30 096 | 48,8% |
| 1.2. | Топливо и горюче-смазочные материалы | 262 753 | 502 767 | 191,3% | 496 509 | 189,0% |
| 2. | Амортизационные отчисления | 119 876 | 4 829 184 | 4028,5% | 114 755 | 95,7% |
| 3. | Расходы на оплату труда | 9 732 843 | 15 666 274 | 161,0% | 8 737 371 | 89,8% |
| 3.1. | Оплата труда | 7 475 302 | 12 032 469 | 161,0% | 6 779 727 | 90,7% |
| 3.2. | Отчисления на страховые взносы | 2 257 541 | 3 633 806 | 161,0% | 1 957 644 | 86,7% |
| 4. | Прочие расходы | 3 468 578 | 32 553 958 | 938,5% | 10 266 889 | 296,0% |
| 4.1. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | 361 235 | 80 947 | 22,4% | 379 159 | 105,0% |
| 4.1.1. | - услуги связи | 361 235 | 80 947 | 22,4% | 3 259 | 0,9% |
| 4.1.2. | - юридические и информационные услуги | 0 | | | 375 900 | |
| 4.2. | Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов | 187 320 | 215 019 | 114,8% | 23 206 | 12,4% |
| 4.3. | Арендная плата | 1 792 002 | 1 254 707 | 70,0% | 1 254 700 | 70,0% |
| 4.4. | Расходы на подготовку кадров | 31 559 | 26 034 | 82,5% | 15 444 | 48,9% |
| 4.5. | Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда | 14 148 | 114 943 | 812,4% | 18 130 | 128,1% |
| 4.6. | Расходы на страхование, имущества | 24 922 | 137 178 | 550,4% | 18 476 | 74,1% |
| 4.6.1. | - страхование имущества | 24 922 | 137 178 | 550,4% | 18 476 | 74,1% |
| 4.7. | Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) | | 5 880 377 | | | |
| 4.8. | Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации | 20 368 | 684 637 | 3361,3% | 12 750 | 62,6% |
| 4.8.1. | Налоги и сборы | 20 368 | 684 637 | 3361,3% | 12 750 | 62,6% |
| 4.8.1.2. | - налог на имущество | 17 578 | 681 839 | 3878,8% | 9 997 | 56,9% |

| | | | | | | |
|----------|---|-------------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| 4.8.1.3. | - налог на пользователей автодорог | 2 752 | 2 751 | 100,0% | 2 752 | 100,0% |
| 4.8.1.4. | - прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации | 37 | 47 | 125,7% | 0 | 0,0% |
| 4.9. | Другие прочие расходы | 1 037 025 | 24 160 116 | 2329,8% | 8 545 025 | 824,0% |
| 5. | Итого расходы, связанные с реализацией (п.1+п.2+п.3+п.4) | 13 645 739 | 53 582 863 | 392,7% | 19 645 620 | 144,0% |
| 6. | Проценты по обслуживанию кредитов | | 327 988 | | | |
| 7. | Резерв по сомнительным долгам | 1 711 915 | 4 253 524 | 248,5% | 1 010 651 | 59,1% |
| 8. | Другие внереализационные расходы | 233 270 | 3 885 | 1,7% | 2 189 | 0,9% |
| 9. | ИТОГО внереализационных расходов (п. 6 + п. 7 + п.8) | 1 945 184 | 4 585 396 | 235,7% | 1 013 839 | 52,1% |
| 10. | Налоги и платежи за счет прибыли | 121 944 | 57 373 | 47,0% | 0 | |
| 10.1. | - налог на прибыль | 121 944 | 57 373 | 47,0% | 0 | |
| 11. | Расходы на социальные нужды | 487 777 | 39 233 | 8,0% | 40 475 | 8,30% |
| 12. | Прибыль на прочие цели | 0 | 190 259 | | 0 | |
| 13. | Необходимая балансовая прибыль (п.10+п.11+п.12) | 609 721 | 286 866 | 47,0% | 40 475 | 6,64% |
| 14. | Необходимая валовая выручка (НВВ) | 16 200 644 | 58 455 125 | 360,8% | 20 699 934 | 127,8% |
| 15. | Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ, или экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ | 2 371 580 | 732 795 | | 3 413 106 | 143,9% |
| 16. | Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом выпадающих доходов по населению. | 18 572 225 | 59 187 920 | 318,7% | 24 113 041 | 129,8% |
| 17. | в т.ч. население | 4 827 932 | 13 093 948 | 271,2% | 4 636 785 | 96,0% |
| 18. | В % | 15,2 | 22,4 | 147,4% | 22,4 | 147,4% |
| 19. | Численность | 20 | 20 | 0 | 17 | 85,0% |
| 20. | Среднемесячная заработная плата | 31 147 | 50 135,3 | 161,0% | 33 233,9 | 106,7% |

В представленных организацией расчетах расходы, относимые на регулируемый вид деятельности, составили 53 582,9 тыс.руб. В результате экспертизы департаментом признаны экономически обоснованными расходы в сумме 19 645,6 тыс.руб. со снижением относительно проекта организации на 33 957,2 тыс.руб. Рост относительно утвержденных на 2014 год составил 5 999,9 тыс. руб. (44,0 %). Формирование расходов департаментом осуществлялось исходя из фактических расходов Новосибирского отделения, а также филиала «Сибирский» за 2013 год.

Материальные расходы приняты департаментом в размере 526,6 тыс.руб. исходя из фактических расходов за 2013 год с применением индексов инфляции на 2015 год по группам расходов.

Расходы на амортизационные отчисления приняты департаментом в размере 114,8 тыс.руб., рассчитанном исходя из фактически начисленной амортизации по основным средствам, находящимся на балансе организации, за 9 месяцев 2014 года, согласно представленной организацией ведомости учета основных средств, с учетом применения департаментом при расчетах максимального срока полезного использования оборудования в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 (в ред. постановлений Правительства РФ от 09.07.2003 N 415, от 08.08.2003 N 476, от 18.11.2006 N 697, от 12.09.2008 N 676, от 24.02.2009 N 165, от 10.12.2010 N 1011), согласно п. 27 Основ ценообразования.

Расходы на оплату труда и отчисления на страховые взносы

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы на оплату труда на 2015 год в размере 6 779,7 тыс.руб., сформированные исходя из:

- численности в количестве 17 человек принятой согласно штатному расписанию за исключением должностей экономиста и двух юристконсультов;
- средней заработной платы в сумме 33 233,9 тыс.руб. сформированной в результате применения ИПЦ на 2015 г. в размере 106,7% к плановому уровню среднемесячной заработной платы, установленной на 2014 год.

Расходы на уплату страховых взносов составят **1 957,6** тыс.руб. и рассчитаны департаментом исходя из принятого ФОТ и процента отчислений 28,9 %, по фактическим данным за 2013 год.

Прочие расходы приняты департаментом в размере **10 266,9** тыс.руб., из них:

- расходы филиала «Сибирский» - 6 950,0 тыс.руб. сформированные исходя из фактических расходов за 2013 год с применением индексов инфляции на 2015 год по группам расходов, за исключением заработной платы и отчислений, а также аренды офиса (в соответствии с договором). Расходы на оплату труда сформированы исходя из фактической численности 34 человека и средней заработной платы в сумме 33 233,9 руб. в месяц, принятой департаментом для расчета сбытовых надбавок для ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год. Расходы филиала «Сибирский» на Новосибирское отделение отнесены по расчету организации пропорционально плановой выручке 2015 года по Новосибирскому отделению в размере 26,13 %.

- расходы по аренде имущества в сумме 1 254,7 тыс.руб. по расчету организации в соответствии с договором аренды.

- расходы на страхование имущества в сумме 18,5 тыс.руб. – обязательное страхование (ОСАГО) двух автомобилей.

- средства на уплату налогов и других обязательных платежей и сборов в размере 12,8 тыс.руб., в том числе:

- на уплату транспортного налога в размере 2,8 тыс.руб., рассчитанном согласно представленным организацией налоговым декларациям за 2013 год;
- на уплату налога на имущество в размере 9,997 тыс.руб. с учетом фактических начислений за 9 месяцев 2014 года;

Остальные прочие расходы приняты исходя из фактических расходов за 2013 год с применением индексов инфляции на 2015 год по группам расходов.

1.4. Внереализационные расходы

Общая сумма внереализационных расходов на 2015 г. принята департаментом в размере **1 013,8** тыс.руб. по следующим направлениям:

- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1 011,7 тыс.руб. на основании представленной организацией оборотно-сальдовой ведомости по счету 63 за 11 месяцев 2014 год как разница между начисленным и восстановленным резервом, что не превышает 1,5 % валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) всем группам потребителей гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» за 2014 год, и соответствует подпункту г) пункта 22 Методических указаний;

- другие внереализационные расходы - 2,2 тыс.руб. расходы на оплату услуг банка, сокращены относительно проекта организации пропорционально сокращению ФОТ, принятого департаментом.

1.5. Прибыль.

Необходимая прибыль на 2015 год составит 40,5 тыс.руб., в том числе:

- расходы на социальное развитие и материальное поощрение персонала организации в размере 40,5 тыс.руб., которые сформированы основании фактических расходов за 2013 г. с применением ИПЦ на 2014 год и 2015 год.

Расходы по налогу на прибыль исключены департаментом в полном объеме, поскольку в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 величина налога на прибыль включается по данным бухгалтерского учета за последний истекший год, отнесенная на регулируемую деятельность согласно данным раздельного учета. Бухгалтерская отчетность формируется в целом ОАО «Оборонэнергосбыт», поэтому организацией не предоставлены расходы по налогу на прибыль, подтвержденные данными раздельного бухгалтерского учета. Кроме того, организацией в отчетном периоде (2013 г.) получен убыток.

2. Необходимая валовая выручка.

В результате размер необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» для покрытия расходов на осуществление регулируемой деятельности в 2015 году составит **20 699,9** тыс.руб., в том числе необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов на обслуживание группы «население и приравненные к нему категории потребителей» – 4 636,8 тыс.руб.

Расходы по реализации электрической энергии и мощности распределены между группами потребителей с учетом коэффициента распределения расходов по обслуживанию населения и прочих групп потребителей, определенного департаментом в размере 0,224 исходя из соотношения заработной платы персонала, обслуживающего население и прочих групп потребителей, что соответствует пункту 2.5.2 Изменений в Учетную политику ОАО «Оборонэнергосбыт» согласно Приложению к приказу ОАО «Оборонэнергосбыт» от 29.12.2012 года № 222.

В целях возмещения выпадающих доходов, сложившихся в результате не предъявления гарантирующим поставщиком сбытовой надбавки при расчетах с населением за 2014 год, с учетом требований пунктов 12-13 Методических указаний департаментом учтены расходы в размере **3 413,1** тыс.руб., рассчитанном исходя из ожидаемых объемов электропотребления по выше указанной группе потребителей за 2014 год, сформированных с учетом фактических данных за 11 месяцев 2014 года, предоставленных ОАО «Новосибирскэнергосбыт», и сбытовой надбавки, установленной на 2014 год для тарифной группы потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей ОАО «Оборонэнергосбыт».

Таким образом, размер необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт», с учётом возмещения выпадающих доходов за 2015 год, связанных с обслуживанием населения, составит **24 113,0** тыс.руб., в том числе необходимая валовая выручка на обслуживание группы «население» и приравненные к нему категории потребителей – **4 636,8** тыс.руб. по группам «прочие потребители» и «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» в суммарном размере – **19 476,3** тыс.руб.

3. Расчет сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» с календарной разбивкой.

3.1. При расчете сбытовых надбавок для групп потребителей «прочие потребители» и «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», использовались прогнозные нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) на 2015 год для второй ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, в которой расположена зона гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт», опубликованные Некоммерческим партнерством «Совет рынка» от 28.11.2014 года, в размере 894 руб./МВтч. – на электрическую энергию, 456 524 руб./МВт - на мощность. В результате, прогнозируемая стоимость электрической энергии и мощности в одноставочном выражении, приобретаемая гарантирующим поставщиком, составила 1614,2 руб./МВтч.

Доходность продаж и коэффициент параметров деятельности ОАО «Оборонэнергосбыт» по подгруппам группы «прочие потребители» рассчитаны в соответствии с разделом VI Методических указаний (таблица 3).

Таблица 3

| Тарифная группа "Прочие потребители" | показатель | подгруппа менее 150 кВт | | подгруппа от 150 кВт до 670 кВт | | подгруппа от 670 кВт до 10 МВт | | подгруппа не менее 10 МВт | |
|--|------------------|-------------------------|---------|---------------------------------|---------|--------------------------------|---------|---------------------------|--------|
| | | 1 пр | 2 пр | 1 пр | 2 пр | 1 пр | 2 пр | 1 пр | 2 пр |
| Базовая Доходность продаж | $БДП_{i,k}$ | 20,20% | | 19,20% | | 12,30% | | 6,70% | |
| Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП | $K_{i,k}^{нотр}$ | 1,1 | | 1,09 | | 1,08 | | 1,06 | |
| Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП | $K_{i,k}^{нас}$ | 1,0 | | 1,0 | | 1,00 | | 1,0 | |
| Поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП | $K_{i,k}^{тер}$ | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Доходность продаж | $ДП_{i,k}$ | 22,66 % | 22,22 % | 21,35 % | 20,93 % | 13,55% | 13,28 % | 7,24 % | 7,10 % |

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика без НДС для тарифной группы «прочие потребители» на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года составит (таблица 4):

Таблица 4.

| N п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области | Сбытовая надбавка | |
|-------|--|--|---|
| | | Тарифная группа «прочие потребители» В виде формулы $СН_{ij}^{проч} = ДП_{i,k} * K^{тер} * Ц_{ij}^{э(м)}$ | |
| | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | $СН_{до 150 \text{ кВт}} = 22,66\% * 0,58 * Ц_{ij}^{э(м)}$ | $СН_{до 150 \text{ кВт}} = 22,22\% * 0,44 * Ц_{ij}^{э(м)}$ |
| | | $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 21,35\% * 0,58 * Ц_{ij}^{э(м)}$ | $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 20,93\% * 0,44 * Ц_{ij}^{э(м)}$ |
| | | $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 13,55\% * 0,58 * Ц_{ij}^{э(м)}$ | $СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 13,28\% * 0,44 * Ц_{ij}^{э(м)}$ |
| | | $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 7,24\% * 0,58 * Ц_{ij}^{э(м)}$ | $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 7,10\% * 0,44 * Ц_{ij}^{э(м)}$ |

Доходность продаж для группы «прочие потребители» гарантирующего поставщика на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года составит (таблица 5):

Таблица 5

| N п/п | Наименование организации в Новосибирской области | Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) 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 | 2 | проценты | | проценты | | проценты | | проценты | |
|---|--|----------|--------|----------|---------|----------|--------|----------|--------|
| | | 1 пг | 2 пг | 1 пг | 2 пг | 1 пг | 2 пг | 1 пг | 2 пг |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | 22,66% | 22,22% | 21,35 % | 20,93 % | 13,55% | 13,28% | 7,24 % | 7,10 % |

Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года составит (таблица 6):

Таблица 6

| N п/п | Наименование организации в Новосибирской области | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K ^{пер}) | |
|-------|--|--|-------------|
| | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | 0,58 | 0,44 |

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика без НДС для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года составит (таблица 7):

Таблица 7.

| N п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области | 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 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | 0,24759 | 0,12919 |

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика без НДС для тарифной группы потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года представлена в таблице 8.

Таблица 8.

| N п/п | Наименование гарантирующего поставщика в Новосибирской области | Сбытовая надбавка | |
|-------|--|---|-------------|
| | | тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | |
| | | руб./кВт·ч | |
| | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» | 0,20728 | 0,16363 |

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Консультант отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



И.В. Якимова

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам
корректировки необходимой валовой выручки Открытого акционерного
общества «Региональные электрические сети» на 2015 год, в отношении
которого применяется метод доходности инвестированного капитала
(RAB), на 2012-2016 годы

В соответствии с п. 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 №228-э (далее Методические указания), проекта Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, разработанных ФСТ России и рекомендованных к применению письмом ФСТ России от 21.11.2014 № СП-12808/12 (далее - Методические указания по применению метода сравнения аналогов), рекомендованного к применению ФСТ России информационным письмом от 21.11.2014 №ЕП-12858/12, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении необходимой валовой выручки Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (далее ОАО «РЭС») (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (RAB), на 2012-2016 годы произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 год.

1. Объем и структура электропотребления ОАО «РЭС» приведена в таблице 1.

Таблица 1

| Показатели | Ед.изм. | План на 2014 г. | План на 2015 г. | Откл. от плана 2014 г. | Откл. в % |
|---|-----------|-----------------|-----------------|------------------------|-----------|
| Отпуск электрической энергии в сеть ОАО "РЭС" | Млн.кВтч. | 13 825,00 | 13 825,00 | 0,0 | 100,0% |
| Потери э/э ОАО "РЭС" с учётом энергии на хоз. нужды | Млн.кВтч. | 1 758,54 | 1 689,97 | -68,57 | 96,1% |
| Полезный отпуск из сети ОАО "РЭС" | Млн.кВтч. | 12 066,46 | 12 135,03 | 68,57 | 100,6% |

Плановый объём отпуска электрической энергии в сеть организации принят департаментом в размере 13 825,00 млн.кВт.ч. в рамках Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2015 год, утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 №276-э/1 (далее Сводный прогнозный баланс).

Технологический расход электрической энергии в сетях организации с учетом хозяйственных нужд принят в размере 1 689,97 млн.кВт.ч. (12,22% к отпуску в сеть) в рамках Сводного прогнозного баланса.

Плановый объём полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям организации, составит 12 135,03 млн.кВт.ч.

2. Планируемые значения параметров расчёта тарифов

Уточненный индекс потребительских цен, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год по состоянию на сентябрь 2014г. (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России составляет 106,7%.

Размер активов на 2015 г. принят в размере 243 125,96 у.е.

Величина операционных расходов на 2015 год сформирована исходя из базового уровня подконтрольных расходов 2012 г., утвержденных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 28.11.2014 № 362-ЭЭ «О пересмотре базового уровня операционных расходов Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети», с применением метода сравнения аналогов, в соответствии с требованием пункта 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 №750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» (далее – постановление №750) и на основании письма ФСТ России от 21.11.2014 №ЕП-12858-12.

В соответствии с положениями п.19 Методических указаний по применению метода RAB операционные расходы на 2015 год скорректированы с учетом фактических (2012-2013г.г.), ожидаемых (2014г.) и прогнозных индексов по соответствующим годам долгосрочного периода регулирования, а также с учетом фактических и плановых показателей условных единиц, учитывающих корректировку инвестиционной программы ОАО «РЭС», и составят 2 869 131 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов на 2015г. составит 2 582 596 тыс. руб.

Расходы скорректированы:

- в части налогов и обязательных платежей расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок, в том числе:

- ставка налога на имущество на льготируемые объекты электросетевого хозяйства, числящиеся на балансе ОАО «РЭС» (согласно Федеральному закону от 29.11.2012 №202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую налогового кодекса Российской Федерации») составит в 2015 г. 1,0 %;

- расходы по страховым взносам на 2015 год скорректированы департаментом исходя из величины фонда оплаты труда и тарифа страховых взносов в размере 30% (согласно статьи 6 Федерального закона от 03.12.2012 №243-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам обязательного пенсионного страхования») с учетом применения регрессивной шкалы налогообложения по факту выплат организации за 2013 года, и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на основании Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 31.08.2012 года;

- расходы по оплате услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети на 2015 год сформированы в части содержания указанных сетей на основании ставок на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в части оплаты потерь указанных сетей на основании ставок тарифа на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014г. №297-э/3.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, составит 1360,8 руб./МВтч, и сформирована с учётом фактической средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке по данным за январь- октябрь 2014г. – 1233,7 руб./МВтч и прогнозного индекса изменения цен на электрическую энергию (цены на оптовом рынке) в размере 110,3%.

Дополнительно учтены следующие расходы по результатам проведенного за 2013 год анализа технико-экономических и финансовых показателей ОАО «РЭС»:

- на покрытие выпадающих доходов от деятельности по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям в размере 221 591, в том числе за отчетный период (2013г.) в размере 93 553 тыс.руб. на основании данных отчета ОАО «РЭС» и за 2014 г. в размере 121 791 тыс.руб. в соответствии с приказом департамента №466- ТП от 30.12.2013 г., а также выпадающие доходы, возникающие в связи с включением с 1 октября 2015 года в состав платы для заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт не более 50% расходов по мероприятиям «последней мили» в размере 6 247 тыс.руб.;

- на покрытие выпадающих доходов за услуги по передаче ОАО «ФСК ЕЭС» 39 993 тыс. руб.;

- на уплату налога на прибыль организации от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в размере 8 400 тыс.руб., от деятельности по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям в размере 85 761 тыс. руб. на основании данных бухгалтерского учета за 2013 год согласно пункту 20 Основ ценообразования;

- на покрытие выпадающих доходов, связанных с оплатой услуг смежных сетевых организаций в размере 23 079 тыс.руб.;

- на покрытие выпадающих доходов по аренде имущества в размере 3 792 тыс.руб., в результате увеличения балансовой стоимости арендованных объектов в связи с проведением реконструкции и изменением перечня арендуемого имущества.

Скорректированная величина подконтрольных и неподконтрольных расходов ОАО «РЭС» на 2015год приведена в таблице 2.

Таблица 2

| № п.п. | Показатели | Ед. изм. | 2012 (базовый уровень) | 2013 | 2014 | 2015 |
|--|---|----------|----------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| Планируемые значения параметров расчета тарифов | | | | | | |
| 1. | Индекс потребительских цен | | | 1,068 | 1,074 | 1,067 |
| 2. | Количество активов | у.е. | 237 934 | 240 539 | 241 624 | 243 126 |
| 3. | Индекс изменения количества активов | | 0,00 | 0,0109 | 0,0045 | 0,0062 |
| 4. | Итого коэффициент индексации | | | 1,066 | 1,067 | 1,061 |
| Расчет подконтрольных расходов | | | | | | |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс.руб. | 696 734 | 742 720 | 792 376 | 840 913 |
| 1.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 478 385 | 509 959 | 544 053 | 577 379 |
| 1.1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 218 350 | 232 761 | 248 323 | 263 534 |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 1 251 562 | 1 334 168 | 1 423 367 | 1 510 555 |
| 1.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 458 726 | 489 003 | 521 696 | 553 653 |

| | | | | | | |
|---|---|-----------------|-------------------------------|---------------------|------------------|--------------------|
| 1.3.1 | Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 128 354 | 136 826 | 145 973 | 154 915 |
| 1.3.2 | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. | 160 673 | 171 278 | 182 729 | 193 922 |
| 1.3.2.1 | <i>услуги связи</i> | тыс.руб. | 44 685 | 47 634 | 50 818 | 53 931 |
| 1.3.2.2 | <i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i> | тыс.руб. | 17 631 | 18 794 | 20 051 | 21 279 |
| 1.3.2.3 | <i>Расходы на юридические и информационные услуги</i> | тыс.руб. | 48 898 | 52 126 | 55 611 | 59 017 |
| 1.3.2.4 | <i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i> | тыс.руб. | 1 415 | 1 508 | 1 609 | 1 708 |
| 1.3.2.5 | <i>Транспортные услуги</i> | тыс.руб. | 11 884 | 12 669 | 13 516 | 14 344 |
| 1.3.2.6 | <i>Прочие услуги сторонних организаций</i> | тыс.руб. | 36 160 | 38 547 | 41 124 | 43 643 |
| 1.3.3 | Расходы на командировки и представительские | тыс.руб. | 16 566 | 17 659 | 18 840 | 19 994 |
| 1.3.4 | Расходы на подготовку кадров | тыс.руб. | 12 211 | 13 017 | 13 887 | 14 738 |
| 1.3.5 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 10 756 | 11 466 | 12 232 | 12 982 |
| 1.3.6 | расходы на страхование | тыс.руб. | 94 931 | 101 196 | 107 962 | 114 575 |
| 1.3.7 | Другие прочие расходы | тыс.руб. | 35 236 | 37 561 | 40 072 | 42 527 |
| | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 407 023 | 2 565 891,13 | 2 737 439 | 2 905 120,4 |
| | ИТОГО операционные расходы, скорректированные с учетом метода аналогов | | 2 377 461 | | | 2 869 130,6 |
| Расчет неподконтрольных расходов | | | | | | |
| № п.п. | Показатели | Ед. изм. | 2012 (базовый уровень) | 2013 | 2014 | 2015 |
| 2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 971 774 | 1 104 144 | 1 152 095 | 1 246 896 |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг (аренда земли) | тыс.руб. | 276 616 | 255 431 | 360 197 | 397 761 |
| 2.3. | Налоги, всего, в том числе: | тыс.руб. | 35 871 | 71 834 | 95 622 | 126 328 |
| 2.3.1. | <i>плата за землю</i> | тыс.руб. | 11 094 | 11 749 | 5 391 | 5 068 |
| 2.3.2. | <i>Налог на имущество (корректировка)</i> | тыс.руб. | 18 678 | 53 626 | 84 971 | 115 581 |
| 2.3.3. | <i>Прочие налоги и сборы</i> | тыс.руб. | 6 099 | 6 459 | 5 260 | 5 679 |
| 2.4. | Страховые взносы | тыс.руб. | 380 475 | 389 577 | 415 623 | 428 998 |
| 2.5. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | |
|------|--|----------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 2.6. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7. | Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования | тыс.руб. | 72 874 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8. | Выпадающие доходы (избыток средств) | тыс.руб. | -105 185 | 0 | 229 099 | 382 616 |
| 2.9. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.0 | Расходы по договору № 8536 от 22.06.2011 и № ЦЭС/1 от 01.08.2011 | тыс.руб. | 0 | 0 | -23 102 | 0 |
| | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 1 632 426 | 1 820 985 | 2 229 534 | 2 582 596 |
| 3. | Выпадающие доходы (избыток средств) | тыс.руб. | | | | |
| 3.0 | НВВ всего | тыс.руб. | 4 039 449 | 4 386 877 | 4 966 973 | 5 451 727 |

3. Корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЭС» на 2015 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2012 – 2016 годы

3.1 Корректировка возврата и дохода инвестированного капитала

С учетом требований п. 42 Методических указаний департаментом произведена корректировка возврата и дохода инвестированного капитала на 2015 год на основании представленной информации организации за 2013 год (факт) и 2014 г. (прогноз), в т.ч.:

- данных о введенных в эксплуатацию объектах, ведомости движения базы инвестированного капитала (приложения №№ 5,9 к Методическим указаниям);
- списании (выбытии) из базы «старого капитала», ведомости движения «старого капитала» (приложения №№ 6,8 к Методическим указаниям).

Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал на 2015 год составила 1 399 571 тыс.руб.

Скорректированная величина возврата инвестиций на 2015 год составила 172 345 тыс.руб.

Скорректированная величина дохода на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования, на 2015 год составила 1 253 047 тыс.руб.

Скорректированная величина дохода на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования, на 2015 год составила 649 501 тыс.руб.

Кроме того, по результатам проведенного анализа за 2013 год, в соответствии с положениями пункта 37 Основ ценообразования, департаментом учтен выпадающий доход по возврату и доходу инвестированного капитала. Исходя из уточненной фактической базы инвестированного капитала по состоянию на 1.01.2013 корректировка размера возврата и дохода на инвестированный капитал за 2013 год составит 83 181 тыс.руб.

3.2. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом исполнения показателей надежности и качества

С учетом того, что плановые значения показателей надежности и качества достигнуты в 2013 году, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества

оказываемых услуг принимается равным нулю. В соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЭС» не производится.

3.3. *Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен*

В результате проведенного департаментом анализа объема необходимой валовой выручки, полученной ОАО «РЭС» от оказания услуг по передаче электрической энергии за 2013 год, установлено, что за счет роста объема котлового полезного отпуска электрической энергии организацией дополнительно получен доход в размере 205 828 тыс.руб.

При этом, произошло сокращение выручки на 9 200 тыс.руб. за счет следующих факторов:

- изменение фактической структуры котлового полезного отпуска электрической энергии по уровням напряжения относительно плановой, в связи с ростом полезного отпуска на уровнях СН I, СН II и НН (кроме населения и погребителей, приравненных к категории население), - на 8 500 тыс.руб.

- применение в отношении ряда потребителей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии в отношении потребителей - на 700 тыс.руб.

Кроме того, по результатам проведенного анализа расходов на покупку потерь за период 2012-2013 годы, выявлено, что размер выпадающих доходов на покупку потерь по ценовому фактору в 2012 году составил 223 964 тыс.руб., при этом экономия по расходам за 2013 год за счет снижения цен на покупную энергию для целей компенсации потерь в сетях относительно предусмотренных планом, составила 100 616,0 тыс.руб. (фактическая средневзвешенная цена покупки потерь составила 1 091,49 руб./МВтч, при плановой цене покупки потерь 1151,60 руб./МВтч.).

Таким образом, корректировка НВВ составит 73 280 тыс.руб. (-Δ НВВ).

3.4 *Корректировка необходимой валовой выручки с учетом неисполнения инвестиционной программы*

Фактическое финансирование на 2013 г. составило 2 857 849,0 тыс.руб. (без НДС) , при плане 3 420 702,4 тыс.руб. (без НДС). Анализ выручки показал, что фактическая выручка в размере 8 648,8 млн.руб. выше плановой на 41,3 млн.руб. (или 100,5 %), что обусловлено главным образом, увеличением полезного отпуска. Рост отпуска электрической энергии в сеть ОАО «РЭС» составил 102,0 % и рост котлового полезного отпуска электрической энергии составил 103,3 % (таблица 3).

Таблица 3

| Показатели | Ед.изм. | План | Факт | Откл. | % выпол. плана |
|--|----------|------------|------------|-----------|----------------------|
| Отпуск эл.энергии в сеть ОАО "РЭС" | млн.кВтч | 13 625,133 | 13 899,526 | 274,393 | 102,0% |
| Потери э/э, всего, в т.ч. | млн.кВтч | 1 938,272 | 1 823,778 | - 114,494 | 94,1% |
| - по сетям ОАО "РЭС" | млн.кВтч | 1 801,300 | 1 673,861 | - 127,439 | 92,9% |
| % потерь э/э ОАО "РЭС" | % | 13,22% | 12,04% | - 1,180 | 91,1% |
| - по сетям смежных сетевых организаций | млн.кВтч | 136,972 | 149,917 | 12,945 | 109,5% |
| Котловой полезный отпуск э/э | млн.кВтч | 11 686,861 | 12 075,748 | 388,887 | 103,3% |

Таким образом, у организации в 2013 г. было достаточно собственных средств для финансирования инвестиционной программы. Согласно п.41 Методических указаний по расчету тарифов с применением РAB-регулирующего, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам № 228-э от 30.03.2012 г., произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2015 год в связи с неисполнением финансирования инвестиционной программы за 2013 год исходя из объема собственных средств организации в размере 1 483 200,6 тыс.руб. по следующей формуле:

$$\Delta HBB_i^{коррИП} = \sum_{j=1}^2 \left(CC_{i-j}^{ИП} \times \left(\frac{ИП_{i-j}^{\phi}}{ИП_{i-j}^{пл}} - 1 \right) \right) + \Delta HBB_{i-20\text{мес}}^{коррИП}, \quad (1)$$

где

$$CC_{i-j}^{ИП} = BK_{i-j}^{ск} + ДК_{i-j}^{ск} + \text{Дельта}HBB_{i-j}^{ск\text{ корр}} - Kp_{i-j} - Расх_{i-j}^{приб} \quad (2)$$

Величина корректировки на 2015 г. составила 234 465 тыс.руб. (Таблица 4).

Таблица 4
тыс.руб.

| № п/п | Наименование | Сумма |
|-------|---|------------------|
| | Корректировка НВВ с учетом ИП | - 234 465 |
| 1 | Объем собственных средств на реализацию ИП 2013 | 1 424 942,02 |
| 2 | Финансирование (факт) 2013 | 2 857 849,0 |
| 3 | Финансирование (план) 2013 | 3 420 702,5 |
| 4 | Учетная корректировка ИП в пред. периоде 2013 | |
| 5 | Возврат капитала 2013 г. | 1 419 061,8 |
| 6 | Доход на капитал 2013 г. | 272 272,2 |
| 7 | Сглаживание 2013 г. | -15 6501 |
| 8 | Проценты за кредит, факт 2013 г. | 119 991 |
| 9 | Фактические расходы из прибыли 2013 г. | -10 100 |

Скорректированная необходимая валовая выручка ОАО «РЭС», устанавливаемая на 2015 год первого долгосрочного периода регулирования без учета расходов на оплату потерь электрической энергии и услуг территориальных сетевых организаций (таблица 5).

Таблица 5

| № п/п | Показатель | Ед. из. | 2015 |
|-------|---|----------|-----------|
| 1 | НВВ Всего (без ТСО, расходов на оплату потерь э/э) | тыс.руб. | 6 420 312 |
| 1.2 | Подконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 869 131 |
| 1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 582 596 |
| 1.4 | Возврат капитала (учтено при переходе на РAB-регулирование) | тыс.руб. | 1 503 698 |
| 1.5 | Доход на капитал (учтено при переходе на РAB-регулирование) | тыс.руб. | 1 618 497 |
| 1.6 | Доход на ЧОК (учтено при переходе на РAB-регулирование) | тыс.руб. | 62 599 |
| 1.7 | Корректировка возврата инвестированного капитала | тыс.руб. | 68 218 |
| 1.8 | Корректировка доходности инвестированного капитала | тыс.руб. | 284 050 |
| 1.9 | Корректировка на основе фактических данных | тыс.руб. | 9901 |
| 1.10 | Корректировка по исполнению инвестиционной программы | тыс.руб. | -234 465 |

| | | | |
|------|---|----------|------------|
| 1.11 | Экономия операционных расходов | тыс.руб. | |
| 1.12 | Экономия от снижения технологических потерь | тыс.руб. | |
| 1.13 | Сглаживание | тыс.руб | -2 343 914 |

По результатам формирования НВВ на 2015 год величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, после принятия решений о корректировке необходимой валовой выручки смежных сетевых организаций и ОАО «РЭС» на 2015 г. составила 2 343 914 тыс.руб., и сформирована в условиях непревышения предельной величины перекрестного субсидирования, определенной в соответствии с положениями п. 81(5) Основ ценообразования.

Учитывая, что в 2016 году (последний год первого долгосрочного периода регулирования методом RAB) в результате сглаживания НВВ в предыдущие годы тарифы на услуги по передаче электрической энергии значительно превысят их допустимый рост, департаментом в течение 1 квартала 2015 года будет подготовлено обращение в Федеральную службу по тарифам о возможности продления долгосрочного периода регулирования методом RAB.

Консультант отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



Е.В. Бойко

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения отделом регулирования электро-
и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области
материалов дела о корректировке единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на
2015 год

В соответствии с требованиями п. 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. №20-э/2 (далее Методические указания), расчет единых на территории Новосибирской области тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены (далее - единые (котловые) тарифы), произведён на основе необходимой валовой выручки, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний для каждой сетевой организации, расположенной на территории Новосибирской области.

1. Объем услуг по передаче электрической энергии (таблица 1).

Объем услуг по передаче электрической энергии конечным потребителям на 2015 год принят департаментом в размере 12 007,41 млн.кВт.ч., в том числе 1 полугодие 6 000,96 млн.кВт.ч., 2 полугодие – 6 006,45 млн.кВт.ч.

Суммарный технологический расход (потери) электрической энергии при ее передаче на 2015 год принят в размере 1 817,59 млн.кВт.ч., в том числе 1 полугодие 910,52 млн.кВт.ч., 2 полугодие – 907,07 млн.кВт.ч., что в рамках Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2015 год, утвержденного приказом ФСТ России от 27.11.2014 №276-э/1 (далее Сводный прогнозный баланс).

Таблица 1

| | Показатели | Ед. изм. | 2014 | 2015 | в % к плану 2014 г |
|----|--|-----------------|-------------|-------------|-------------------------------|
| 1. | Отпуск в сеть ОАО "РЭС" | млн.кВтч | 13 825,00 | 13 825,00 | 100,0% |
| 2. | Потери ОАО "РЭС" | млн.кВтч | 1 758,5 | 1 690,0 | 96,1% |
| 3. | в % к отпуску в сеть | % | 12,72% | 12,22% | |
| 4. | Отпуск из сети ОАО "РЭС" | млн.кВтч | 12 066,5 | 12 135,0 | 100,6% |
| 5. | Потери в сетях смежных сетевых организаций | млн.кВтч | 151,7 | 127,6 | 84,1% |
| 6. | Полезный отпуск потребителям (котловой) | млн.кВтч | 11 914,8 | 12 007,41 | 100,8% |

2. Расходы сетевых организаций по содержанию электрических сетей

Размер необходимой валовой выручки для расчёта единых (котловых) тарифов принят на основании сформированных департаментом финансовых средств сетевых организаций по содержанию электрических сетей размере 6943 903,3 тыс.руб. по следующим организациям, в том числе:

1. Средства ОАО «Региональные электрические сети» приняты в размере 6 420 312,0 тыс.руб.

2. Средства на возмещение расходов смежных сетевых организаций по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 523 591,3 тыс.руб., определенном исходя из ставок на содержание электрических сетей, принятых для взаиморасчетов с ОАО «РЭС», установленных приказами департамента от 18.12.2014 №№ 478-ЭЭ, 480-ЭЭ, от 23.12.2014 № 484-ЭЭ, и планового объема суммарной присоединенной электрической мощности сетевых организаций на 2015 г., в т.ч.:

- по оплате услуг ФГУП СЭО СО РАН по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 1 265,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 641,1 тыс.руб., 2 полугодие – 624,6 тыс.руб.;

- по оплате услуг НПО «ЭЛСИБ» ОАО по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 1 961,6 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 991,1 тыс.руб., 2 полугодие – 970,5 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО "Объединение Вторчермет" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 435,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 207,1 тыс.руб., 2 полугодие – 228,4 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО "Промстройэнерго" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 2 342,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 1 171,0 тыс.руб., 2 полугодие – 1 171,7 тыс.руб.;

- по оплате услуг МУП "Новосибирский метрополитен" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 1070,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 548,0 тыс.руб., 2 полугодие – 522,4 тыс.руб.;

- по оплате услуг филиала «Сибирский» ОАО "Оборонэнерго" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 67 603,3 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 40 379,7 тыс.руб., 2 полугодие – 27223,6 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО "НЗХК-Энергия" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 46 627,1 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 27 722,4 тыс.руб., 2 полугодие – 18 904,7 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО "Сервис-групп" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 3 226,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 1 644,0 тыс.руб., 2 полугодие – 1 582,4 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО "Корс-А" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 1 668,8 тыс.руб.; в том числе 1 полугодие – 857,3 тыс.руб., 2 полугодие – 811,6 тыс.руб.;

- по оплате услуг ЗАО "ЭНЕРГОПРОМ-Новосибирский электродный завод" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 5 182,2 тыс.руб.; в том числе 1 полугодие – 2 596,7 тыс.руб., 2 полугодие – 2 585,5 тыс.руб.;

- по оплате услуг ОАО «РЖД» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 112 769,9 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 58 657,5 тыс.руб., 2 полугодие – 54 112,4 тыс.руб.;

- по оплате услуг ФГУП «Север» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 6 037,6 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 3 026,0 тыс.руб., 2 полугодие – 3 011,6 тыс.руб.;

- по оплате услуг МУЭП «Промтехэнерго» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 9 938,3 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 4 880,8 тыс.руб., 2 полугодие – 5 057,5 тыс.руб.;

- по оплате услуг ОАО "НЗИВ" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 2 938,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 1 433,4 тыс.руб., 2 полугодие – 1 505,1 тыс.руб.;

- по оплате услуг ОАО "Аэропорт Толмачево" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 9 560,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 4 976,6 тыс.руб., 2 полугодие – 4 583,9 тыс.руб.;

- по оплате услуг Горновский завод спецжелезобетона-филиал ОАО «БэтЭлТранс» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 2 601,9 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 1 333,1 тыс.руб., 2 полугодие – 1 268,7 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО "Промышленная сетевая компания" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 11 223,1 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 6 271,0 тыс.руб., 2 полугодие – 4 952,1 тыс.руб.;

- по оплате услуг ЗАО «Экран-Энергия» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 18 100,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 8 922,2 тыс.руб., 2 полугодие – 9 178,5 тыс.руб.;

- по оплате услуг ФГУП «Энергетик» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 35277,3 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 17873,2 тыс.руб., 2 полугодие – 17404,1 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО «Сибирские Энергетические Сети» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 9 062,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 4 472,9 тыс.руб., 2 полугодие – 4 589,5 тыс.руб.;

- по оплате услуг ФГУП «УЭВ» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 70 441,0 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 35 924,9 тыс.руб., 2 полугодие – 34 516,0 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО "Энергоресурс" по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 12 289,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 5 832,2 тыс.руб., 2 полугодие – 6 457,3 тыс.руб.;

- по оплате услуг ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 10 649,9 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 5 432,6 тыс.руб., 2 полугодие – 5 217,3 тыс.руб.;

- по оплате услуг ЗАО «ГЦМ-Сервис» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 2 326,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 1 224,1 тыс.руб., 2 полугодие – 1 102,3 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО «Сибэлектропривод» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 1 983,9 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 980,2 тыс.руб., 2 полугодие – 1003,7 тыс.руб.;

- по оплате услуг ОАО НПО «Сибсельмаш» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 7 878,9 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 3 909,8 тыс.руб., 2 полугодие – 3 969,1 тыс.руб.;

- по оплате услуг АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 5 179,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 2 589,8 тыс.руб., 2 полугодие – 2 589,8 тыс.руб.;

- по оплате услуг ОАО «АДС» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 2 589,8 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 1 273,4 тыс.руб., 2 полугодие – 1 316,4 тыс.руб.;

- по оплате услуг ОАО «Новосибирский оловянный комбинат» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 1 512,2 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 756,1 тыс.руб., 2 полугодие – 756,1 тыс.руб.;

- по оплате услуг ОАО «Теплотранс» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 1 064,1 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 564,4 тыс.руб., 2 полугодие – 499,7 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО «Энергосети Сибири» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 14 690,0 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 7 285,1 тыс.руб., 2 полугодие – 7 404,9 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО «БЭМЗ-Энергосервис» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 8 417,1 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 4 259,1 тыс.руб., 2 полугодие – 4 158,0 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО «РП-10» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 6 208,6 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 3 090,2 тыс.руб., 2 полугодие – 3 118,4 тыс.руб.;

- по оплате услуг ОАО «Объединенная энергетическая компания» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 8 288,0 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 3 974,4 тыс.руб., 2 полугодие – 4 313,6 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО «Мастер и К» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 2 118,1 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 1 075,7 тыс.руб., 2 полугодие – 1 042,4 тыс.руб.;

- по оплате услуг ОАО «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 445,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 222,6 тыс.руб., 2 полугодие – 222,7 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО «Наш город» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 297,9 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 148,9 тыс.руб., 2 полугодие – 149,0 тыс.руб.;

- по оплате услуг ООО «ПрофитГрупп» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 8 968,8 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 4 496,1 тыс.руб., 2 полугодие – 4 472,8 тыс.руб.;

- по оплате услуг ЗАО «Энерготранзит» по содержанию электрических сетей в составе услуг по передаче электрической энергии в размере 9 348,2 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 4 878,5 тыс.руб., 2 полугодие – 4 469,7 тыс.руб.

Расходы на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций на 2015 составили (таблица 2):

Таблица 2

| п/п | Показатели | Ед. изм. | 2015 | в т.ч. | |
|-----|---|----------|-------|-------------|-------------|
| | | | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | НВВ на содержание сетей смежных сетевых организаций | млн.руб. | 523,6 | 276,9 | 246,7 |

| | | | | | |
|---|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|
| 2 | НВВ на содержание сетей ОАО "РЭС" | млн.руб. | 6 420,3 | 2 927,0 | 3 493,3 |
| 3 | НВВ содержание котел | млн.руб. | 6 943,9 | 3 203,9 | 3 740,0 |

3. Расходы, связанные с компенсацией технологического расхода электрической энергии (потерь) на ее передачу

Расходы на оплату технологического расхода электрической энергии на ее передачу рассчитаны департаментом в размере 2 473 867,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 1 239 288,4 тыс.руб., 2 полугодие – 1 234 579,3 тыс.руб. исходя из объемов технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу и прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2015 год, учитываемого при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в размере 1360,8 руб./МВтч, (сформирована с учётом фактической средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке по данным за январь- октябрь 2014г. – 1233,7 руб./МВтч и прогнозного индекса изменения цен на электрическую энергию (цены на оптовом рынке) в размере 110,3%) в следующем размере:

по ОАО «РЭС» в размере 2 299 713,3 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 1 149 180,7 тыс.руб., 2 полугодие – 1 150 532,6 тыс.руб.;

расходы на компенсацию потерь смежных сетевых организаций в суммарном размере 174 154,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 90 107,7 тыс.руб., 2 полугодие – 84 046,7 тыс.руб., в т.ч.:

- по оплате потерь ФГУП СЭО СО РАН в размере 428,1 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 216,8 тыс.руб., 2 полугодие – 211,3 тыс.руб.;

- по оплате потерь НПО «ЭЛСИБ» ОАО в размере 398,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие 201,4 тыс.руб., 2 полугодие – 197,2 тыс.руб.;

- по оплате потерь ФГУП «Энергетик» в размере 21 345,5 тыс.руб.; в том числе 1 полугодие – 10 815,6 тыс.руб., 2 полугодие – 10 529,9 тыс.руб.;

- по оплате потерь ОАО «РЖД» в размере 35 171,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 18 294,5 тыс.руб., 2 полугодие – 16 876,9 тыс.руб.;

- по оплате потерь ФГУП ПО «Север» в размере 1401,6 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 702,2 тыс.руб., 2 полугодие – 699,5 тыс.руб.;

- по оплате потерь ОАО «Аэропорт Толмачево» в размере 1 031,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 537,0 тыс.руб., 2 полугодие – 494,5 тыс.руб.;

- по оплате потерь МУЭП «Промтехэнерго» в размере 1 737,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 853,2 тыс.руб., 2 полугодие – 884,5 тыс.руб.;

- по оплате потерь ФГУП «НЗИВ» в размере 1 326,8 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 646,4 тыс.руб., 2 полугодие – 680,4 тыс.руб.;

- по оплате потерь Горновский завод спецжелезобетона-филиал ОАО «БэтЭлТранс» в размере 1 013,0 тыс.руб., в том числе 1 полугодие + 519,0 тыс.руб., 2 полугодие – 494,0 тыс.руб.;

- по оплате потерь ООО "Промышленная сетевая компания" в размере 1 362,57 тыс.руб. (с НДС), в том числе 1 полугодие – 761,34 тыс.руб., 2 полугодие – 601,24 тыс.руб.;

- по оплате потерь ЗАО «Экран-Энергия» в размере 4 180,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 2 060,3 тыс.руб., 2 полугодие – 2 120,1 тыс.руб.;

- по оплате потерь ФГУП УЭВ в размере 39 834,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 20 315,4 тыс.руб., 2 полугодие – 19 519,3 тыс.руб.;

- по оплате потерь ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» в размере 3 287,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 1 677,0 тыс.руб., 2 полугодие – 1 610,5 тыс.руб.;

- по оплате потерь ООО «Промстройэнерго» в размере 594,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 297,1 тыс.руб., 2 полугодие – 297,3 тыс.руб.;
- по оплате потерь ЗАО «ГЦМ-Сервис» в размере 167,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 88,3 тыс.руб., 2 полугодие – 79,5 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «Сибэлектропривод» в размере 792,2 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 391,4 тыс.руб., 2 полугодие – 400,8 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «Энергоресурс» в размере 1 918,2 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 910,4 тыс.руб., 2 полугодие – 1007,8 тыс.руб.;
- по оплате потерь ОАО НПО «Сибсельмаш» в размере 1 110,2 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 550,9 тыс.руб., 2 полугодие – 559,3 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «Сибирские Энергетические Сети» в размере 1 313,0 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 648,1 тыс.руб., 2 полугодие – 665,0 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «Сервис-групп» в размере 1 194,7 тыс.руб. (с НДС), в том числе 1 полугодие – 608,6 тыс.руб., 2 полугодие – 586,1 тыс.руб.;
- по оплате услуг ООО «АДС» в размере 498,1 тыс.руб. (с НДС), в том числе 1 полугодие – 244,9 тыс.руб., 2 полугодие – 253,2 тыс.руб.;
- по оплате потерь АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» в размере 620,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 310,3 тыс.руб., 2 полугодие – 310,3 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «Энергосети Сибири» в размере 8 457,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 4 194,0 тыс.руб., 2 полугодие – 4 263,4 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «БЭМЗ-Энергосервис» в размере 3 350,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 1 695,4 тыс.руб., 2 полугодие – 1 655,1 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «РП-10» в размере 881,6 тыс.руб., в том числе 1 полугодие - 438,8 тыс.руб., 2 полугодие – 442,8 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «Мастер и К» в размере 1 061,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 539,2 тыс.руб., 2 полугодие – 522,5 тыс.руб.;
- по оплате услуг ООО «Наш город» в размере 164,5 тыс.руб. (с НДС), в том числе 1 полугодие – 82,2 тыс.руб., 2 полугодие – 82,3 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «КОРС-А» в размере 620,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 318,7 тыс.руб., 2 полугодие – 301,8 тыс.руб.;
- по оплате потерь МУП «Новосибирский метрополитен» в размере 463,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 237,3 тыс.руб., 2 полугодие – 226,2 тыс.руб.;
- по оплате потерь ОАО «Оборонэнерго» в размере 15 624,1 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 9 332,5 тыс.руб., 2 полугодие – 6 291,5 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «НЗХК-Энергия» в размере 9 071,1 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 5 392,9 тыс.руб., 2 полугодие – 3 678,2 тыс.руб.;
- по оплате потерь ЗАО «ЭПМ-НовЭЗ» в размере 8 801,3 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 4 410,1 тыс.руб., 2 полугодие – 4 391,2 тыс.руб.;
- по оплате потерь ОАО «Новосибирский оловянный комбинат» в размере 970,3 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 485,13 тыс.руб., 2 полугодие – 485,13 тыс.руб.;
- по оплате потерь ОАО «Теплотранс» в размере 579,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 307,5 тыс.руб., 2 полугодие – 272,2 тыс.руб.;
- по оплате потерь ОАО «ОЭК» в размере 1260,1 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 604,2 тыс.руб., 2 полугодие – 655,9 тыс.руб.;
- по оплате потерь ОАО «НЗПП с ОКБ» в размере 151,5 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 75,7 тыс.руб., 2 полугодие – 75,7 тыс.руб.;
- по оплате потерь ООО «ПрофитГрупп» в размере 1436,7 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 720,2 тыс.руб., 2 полугодие – 716,5 тыс.руб.;
- по оплате потерь ЗАО «Энергтранзит» в размере 3 827,4 тыс.руб., в том числе 1 полугодие – 1 997,4 тыс.руб., 2 полугодие – 1 830,0 тыс.руб.

Расходы на оплату потерь электрической энергии территориальных сетевых организаций на 2015 год (таблица 3) составили:

Таблица 3

| п/п | Показатели | Ед. изм. | 2015 | в т.ч. | |
|-----|--|----------|---------|-------------|-------------|
| | | | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | НВВ на оплату потерь смежных сетевых организаций | млн.руб. | 174,2 | 90,1 | 84,0 |
| 2 | НВВ на оплату потерь ОАО "РЭС" | млн.руб. | 2 299,7 | 1 149,2 | 1 150,5 |
| 3 | НВВ на оплату потерь котел | млн.руб. | 2 473,9 | 1 239,3 | 1 234,6 |

4. Финансовые средства

Размер необходимой валовой выручки сетевых организаций на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на 2015 год составит (таблица 4):

Таблица 4

| п/п | Показатели | Ед. изм. | 2015 | в т.ч. | |
|-----|---------------------------------|----------|---------|-------------|-------------|
| | | | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | НВВ смежных сетевых организаций | млн.руб. | 679,8 | 367,0 | 330,8 |
| 2 | НВВ ОАО "РЭС" | млн.руб. | 8 720,0 | 4 076,1 | 4 643,9 |
| 3 | НВВ котел | млн.руб. | 9 417,8 | 4 443,1 | 4 974,7 |

5. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Расчёт единых (котловых) тарифов произведён с учётом положений пункта 11.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), исходя из непревышения величины цен (тарифов) в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Величина перекрестного субсидирования определена в соответствии с пунктом 81(5) Основ ценообразования как предельная величина перекрестного субсидирования согласно Приложению 6 Основ ценообразования в размере 2 513 616,03 тыс.руб.

Исходя из условия непревышения предельной величины перекрестного субсидирования, величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, на 2015 г. составила 2 343 914 тыс.руб.

В результате проведённых расчётов предлагаю установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, на 2015 год в размере согласно таблице 5.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2015 год

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | | | 2 полугодие | | | | | | | | | | |
|--------|--|-------------------|----------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------------------|-----------|----|------|-------|----|--|--|---------|--|--|
| | | | Диапазоны напряжения | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | |
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | | | | | |
| 1. | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | | | | | | | | |
| 1. | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,66245 | 0,91537 | 0,94663 | 1,08517 | 0,73696 | 1,01811 | 1,05311 | 1,20720 | | | | | | | | | |
| 1.2. | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт·мес. | 332,18625 | 390,21564 | 407,14934 | 475,10841 | 433,09251 | 590,11525 | 564,85621 | 548,14255 | | | | | | | | | |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт·ч | 0,16256 | 0,32170 | 0,32607 | 0,32945 | 0,08512 | 0,12031 | 0,19218 | 0,33532 | | | | | | | | | |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,65630 | | | | | | | | | | | | | | - | | |
| 3. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | | | | | | | | | | | | | | 0,87047 | | |
| 3.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами (или) электроотопительными установками | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | |
|------|--|------------|---|---------|
| | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | 0,87047 |
| | Население, проживающее в сельских населенных пунктах | | | |
| 3.3. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | 0,38545 |
| | Приравненные к населению категории потребителей | | | |
| 3.4. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | 0,87047 |

Необходимо отметить, что предлагаемые к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии, в части ставок на покупку потерь электроэнергии, на 2 полугодие 2015 года превышают предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год, утвержденные приказом ФСТ России от 09.12.2014 №296-э/2, в виду значительного роста фактических цен покупки потерь. В результате одноставочные тарифы без учета инвестиционной составляющей, не превышают предельных уровней соответствующих тарифов.

Кроме того, произошло превышение предельных уровней тарифов 1 полугодия 2015 года по уровню напряжения НН в части одноставочного тарифа и ставки на содержание электрических сетей двухставочного тарифа, которые сформированы в соответствии с пунктом 11.1 Основ ценообразования.

В связи с этим, департаментом будет подготовлен пакет документов для согласования с Федеральной службой по тарифам указанных размеров единых (котловых) тарифов в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 07.12.2004 №236-э.

Консультант отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



Е.В. Бойко

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
материалов по установлению специальных надбавок к тарифам на
транспортировку газа по газораспределительным сетям ОАО «Сибирьгазсервис»,
предназначенных для финансирования программы газификации
Новосибирской области, на 2015 год

ОАО «Сибирьгазсервис» (ОГРН 1025402479024, ИНН 5407121939) представило в департамент по тарифам Новосибирской области (далее департамент) документы и обосновывающие материалы для установления специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, находящимся у организации в собственности и на других законных основаниях, предназначенной для финансирования Сводной программы «Развитие системы газоснабжения Новосибирской области на 2014 - 2016 годы за счёт специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Сибирьгазсервис», на 2015 год.

Размер специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа для ОАО «Сибирьгазсервис» рассчитан департаментом в соответствии с полномочиями, утвержденными постановлением Губернатора Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области», на основании Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4.

Для расчета специальной надбавки на 2015 год ОАО «Сибирьгазсервис» представило следующие обоснования.

1. Долгосрочная целевая программа «Развитие газификации территорий населенных пунктов Новосибирской области на 2012 – 2016 годы», утвержденная постановлением Правительства Новосибирской области от 26.09.2011 № 410-п.

2. Сводная программа «Развитие системы газоснабжения Новосибирской области на 2014 - 2016 годы за счёт специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Сибирьгазсервис», согласованная Министром строительства и ЖКХ Новосибирской области Д.В. Вершининым.

3. Объём транспортировки газа промышленным потребителям, предусмотренный при формировании тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Сибирьгазсервис» на 2015 год в размере 948,213 млн.м³ (в том числе 1 полугодие – 523,769 млн.м³, 2 полугодие – 424,444 млн.м³);

4. Локальные и сводные сметные расчеты стоимости строительства, сметы на проектные работы.

Расчёт специальной надбавки на 2015 год

Вышеуказанной сводной программой газификации на 2015 год предусмотрено строительство газопровода высокого давления «Газоснабжение ст. Мочище

Станционного сельсовета Новосибирского района (НСО)» протяженностью 1,59 км, а также строительство трех ГРПШ 07-2У1, строительство газопровода низкого давления «Газоснабжение ст. Мочище Станционного сельсовета Новосибирского района (НСО)» протяженностью 5,9 км. Способ прокладки газопроводов – подземный.

Финансирование указанных работ осуществляется за счёт специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, установленным ФСТ России для ОАО «Сибирьгазсервис».

Согласно утвержденной Сводной программе газификации сумма средств, необходимая для финансирования строительства газопроводов в 2015 году, составит **18 023,53 тыс.руб.**

Планируемый объем выручки ОАО «Сибирьгазсервис», необходимый для финансирования программы газификации за счет специальной надбавки и уплаты возникающего при этом налога на прибыль на 2015 год, составит 22 529,41 тыс.руб., рассчитанный по следующей формуле:

$Вспец = Игаз - Иальт + Нприб$, где

Вспец – планируемый объем выручки, необходимый для финансирования программы газификации за счет специальной надбавки и уплаты возникающего при этом налога на прибыль на 2015 год;

Игаз – сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на строительство объектов газоснабжения на 2015 год;

Иальт – альтернативные источники финансирования;

Нприб – сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки к тарифам.

$Нприб = (Игаз - Иальт - Рнал.) \times Кприб. / (1 - Кприб.)$, где

Рнал – расходы связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль), руб.;

Кприб - ставка начисления налога на прибыль.

$Нприб = (18\ 023,53 - 0 - 0) \times 0,2 / (1 - 0,2) = 4\ 505,88$ тыс.руб.

$Вспец = 18\ 023,53$ тыс.руб. – 0 + 4 505,88 тыс.руб. = 22 529,41 тыс.руб.

Размер специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа для конечных потребителей на 2015 год (**Тспец**) составит 23,76 руб./1000 м³.

$Тспец = Вспец / V$, где

V – объём транспортировки газа промышленным потребителям в 2015 году

$Тспец = 22\ 529,41$ тыс.руб./948,213 млн.м³ = 23,76 руб./1000 м³

Предлагаемая департаментом к утверждению специальная надбавка не применяется к тарифам на услуги по транспортировке газа для населения и к тарифам на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке.

Заместитель начальника отдела
регулирования тепло-
и газоснабжающих организаций



М.Б. Лим

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по установлению
стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис»,
на территории Новосибирской области на 2015 год

В соответствии с требованиями Главы VI.2. Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021, (далее Основные положения № 1021) и Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, (далее Методические указания) Общество с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» (ОГРН 1025400522730, ИНН 5401192066) (далее ООО «Промгазсервис») представило в департамент по тарифам Новосибирской области (далее департамент) заявление и копии документов, необходимых для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2015 год.

Письмом от 11.12.2014 № 2310/33 департаментом были запрошены дополнительные материалы, которые были представлены обществом в полном объёме.

Таким образом, департаментом рассмотрен представленный ООО «Промгазсервис» пакет документов, необходимый для установления стандартизированных тарифных ставок C_1 , $C_{4к}$ и $C_{8ик}$, предусмотренных Методическими указаниями. Расчет других стандартизированных тарифных ставок, а также расчёт платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 26(22) Основных положений № 1021, к газораспределительным сетям ООО «Промгазсервис» департаментом не рассматривался по причине отсутствия планируемых технологических подключений (отсутствие случаев их применения) в 2015 году.

Департаментом предлагается на данном правлении рассмотреть вопрос об установлении и введении в действие стандартизированных тарифных ставок C_1 , $C_{4к}$ и $C_{8ик}$, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Промгазсервис», на 2015 год.

При формировании стандартизированных тарифных ставок департамент исходил из требований Методических указаний и других действующих нормативных правовых актов и документов, а именно:

1. «Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение», принят и введён в действие с 16 января 2006 года Федеральным агентством по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

2. «Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства», одобрен письмом Госстроя РФ от 22.06.1998 № 9-4/84 (в редакции письма Росстроя от 10.07.2006 № СК-2832/02).

3. Приказ Минрегиона России от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

4. Постановление мэрии города Новосибирска от 25.09.2013 № 8930 «Об установлении тарифов на услуги, оказываемые муниципальным бюджетным учреждением города Новосибирска «Геофонд».

5. Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем, утвержденный приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35, (далее - Прейскурант на услуги газового хозяйства).

6. Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».

7. Письмо МС и ЖКХ НСО от 01.07.2014 № 3497-05/21-вн «Об индексах цен в строительстве».

Стандартизированные тарифные ставки, предлагаемые к установлению, рассчитаны без учёта налога на добавленную стоимость, поскольку в отношении ООО «Промгазсервис» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

При формировании стандартизированных тарифных ставок $C_{4к}$ расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов, рассчитаны департаментом в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_{8ik} рассчитаны в ценах 2014 г.

В связи с тем, что предприятие не является плательщиком НДС, все расходы на материалы, предусмотренные в сметах, учтены с учетом НДС.

Согласно проекту предприятия стандартизированные тарифные ставки рассчитаны с учетом налога на прибыль.

При осуществлении расчёта величины стандартизированных тарифных ставок департаментом исключены расходы, связанные с уплатой налога на прибыль, поскольку организация не представила обоснование расчета эффективной ставки налога на прибыль, которая должна быть сформирована по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Согласно Методическим указаниям « $C_{11П}^{Ф}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая с учетом результатов деятельности ГРО (в части технологического присоединения) в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации)».

Далее изложен расчёт стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Промгазсервис».

I. Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов ООО «Промгазсервис», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров.

Единица измерения: руб. (за 1 подключение).

По расчёту ООО «Промгазсервис» размер указанной стандартизированной тарифной ставки составил 2 590 710,0 руб. за 1 единицу. Расчёт произведён исходя из плановой суммы расходов 2 590,71 тыс.руб. и 1 подключения.

Департаментом скорректированы расходы, связанные с разработкой проектной документации. Общая величина расходов составила 534,877 тыс.руб. Количество подключений предусмотрено согласно уточненным данным предприятия: 3 единицы. Сложившиеся в результате корректировок расходы отражены в Таблице № 1.

Таблица № 1

| № п/п | Мероприятия, связанные с разработкой проектной документации | Расходы на разработку проектной документации на 1подключ., тыс.руб. | Плановое кол-во подключений | Расходы на разработку проектной документации всего, тыс.руб. | СТС C_1 по расчёту департамента руб. на 1 подключение (без НДС) *) |
|-------|--|---|-----------------------------|--|--|
| 1. | Проектные работы с учетом государственной экспертизы проекта | 132,94 | 3 | 398,82 | |
| 2. | Инженерно-геологические работы | 17,44 | 3 | 52,32 | |
| 3. | Инженерно-геодезические работы | 10,21 | 3 | 30,63 | |
| 4. | Кадастровые и землеустроительные работы, аренда земли | 17,70 | 3 | 53,10 | |
| | ИТОГО: | | 3 | 534,87 | 178 290,0 |

*) НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

II. Стандартизированные тарифные ставки $C_{4к}$ на покрытие расходов ООО «Промгазсервис», связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемые для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров.

Единица измерения: руб. за 1 км.

Указанные стандартизированные тарифные ставки сформированы департаментом исходя из плановых расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров ($C_{4к}$), рассчитанных исходя из сметной стоимости в территориальных единичных расценках 2001 года. При этом в связи с тем, что в предприятие не является плательщиком НДС, в сметных расчетах департаментом учтён НДС на материалы.

Отклонения величин стандартизированных тарифных ставок, рассчитанных департаментом, от проектных величин ООО «Промгазсервис» обусловлено корректировкой сметных расчётов, представленных предприятием, в которых выявлено

завышение объёмных показателей, стоимости оборудования и расходных материалов, применение завышенных коэффициентов.

Стандартизированные тарифные ставки C_{4k} согласно расчёту предприятия и департамента отражены в Таблице № 2.

Таблица № 2

| № п/п | Показатели | СТС по проекту предприятия, руб. за 1 км (без НДС) * | СТС по проекту департамента, руб. за 1 км (без НДС) * | Отклонения от проекта предприятия руб. за 1 км |
|-------|---|--|---|--|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка C_{4k} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) <u>полиэтиленового газопровода</u> k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет <u>более 150 метров</u> | | | |
| 1.1. | диаметром 109 мм и менее | 443 111,0 | 192 044,0 | -251 067,0 |
| 1.2. | диаметром 110 - 159 мм | 684 500,0 | 260 646,0 | -423 854,0 |
| 1.3. | диаметром 160 - 224 мм | 1 535 610,0 | 438 190,0 | -1 097 420,0 |

*) НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

III. Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов ООО «Промгазсервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Единица измерения: руб. (за 1 подключение).

Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} согласно расчёту предприятия и департамента отражены в Таблице № 3.

Таблица № 3

| №пп | Показатели | СТС C_{8ik} по проекту предприятия, руб. на 1 подключение (без НДС) * | СТС C_{8ik} по проекту департамента, руб. на 1 подключение (без НДС) * | Отклонения от проекта предприятия руб. |
|-----------|---|---|--|--|
| 1. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 1.1. | диаметром 109 мм и менее | | | |
| 1.1.1. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб.м в час | 209 792,0 | 7 200,0 | -202 592,0 |
| 1.1.2. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб.метров в час и не свыше 500 куб.м в час | 209 792,0 | 61 310,0 | -148 482,0 |
| 1.2. | диаметром 110 - 159 мм | 209 792,0 | 62 440,0 | -147 352,0 |
| 1.3. | диаметром 160 - 224 мм | 209 792,0 | 75 980,0 | -133 812,0 |

*) НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Руководствуясь разъяснительным письмом ФСТ России от 03.09.2014 № 9-774, из которого следует, что в случае если сеть газораспределения проходит вдоль границы земельного участка или в пределах границ земельного участка и технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 26(22) Основных положений № 1021, не требует проведения мероприятий по строительству подводящего участка газопровода до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки C_{8ik} , предприятием, а также департаментом предусмотрена дополнительная дифференциация по диапазонам объема присоединенной максимальной мощности (максимального часового расхода газа) газоиспользующего оборудования для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее и полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее.

При формировании стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} при подключении к стальным газопроводам диаметром 158 мм и менее, а также к полиэтиленовым газопроводам диаметром 109 мм и менее, при максимальной мощности оборудования (часовом расходе газа) до 15 куб.м в час, которые предлагается установить в размере 7 200 руб. (без НДС), департамент исходил из требований Методических указаний и Прейскуранта на услуги газового хозяйства.

В составе указанной стандартизированной тарифной ставки в размере 7 200 руб. (без НДС) департаментом предусмотрены следующие расходы:

1. расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, в сумме 2 586,2 руб.;

2. расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, в сумме 4 613,8 руб., в том числе:

- работы, связанные с врезкой газопровода и первичным пуском газа в сеть, в размере 2 908,5 руб.;

- стоимость крана шарового муфтового и других вспомогательных материалов в сумме 1 705,3 руб. (с НДС).

Другие стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} , указанные в Таблице № 3, сформированы департаментом исходя из следующего:

- величины расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий, которые предусмотрены исходя из расчёта предприятия;

- величины расходов, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и пуском газа, которые предусмотрены согласно локальным сметным расчётам, выполненным департаментом исходя из территориальных единичных расценок (в ценах 2014 года).

Таким образом, департамент предлагает установить стандартизированные тарифные ставки C_1 , C_{4k} и C_{8ik} , определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Промгазсервис», на 2015 год в размерах, указанных в Таблицах №№ 1 – 3.

Заместитель начальника отдела регулирования
тепло- и газоснабжающих организаций
департамент по тарифам Новосибирской области



М.Б. Лим

Доклад
**департамента по тарифам Новосибирской области по установлению
стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} на покрытие расходов
Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно -
логистический парк», связанных с проверкой выполнения Заявителем
технических условий и осуществлением фактического подключения
(технологического присоединения) объектов капитального строительства
Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории
Новосибирской области на 2015 год**

В соответствии с требованиями Главы VI.2. Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021, (далее Основные положения № 1021) и Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, (далее Методические указания) Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно - логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) (далее АО «УК «ПЛП») представило в департамент по тарифам Новосибирской области (далее департамент) заявление и копии документов, необходимых для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в п.п. а) и б) пункта 5 Методических указаний, и стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на 2015 год.

При этом в составе платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} предприятием учтены лишь расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, согласно следующему основанию.

В соответствии с пунктом 98 (в) Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, обязанность по строительству и технологическому присоединению (выполнению фактических действий по подключению) к газораспределительным сетям АО «УК «ПЛП» в соответствии с договором могут возлагаться на Заявителя с его согласия. В обязанности Исполнителя входит лишь выполнение действий по проверке выполнения заявителем технических условий о присоединении. Осуществление указанных действий завершается составлением и подписанием

обеими сторонами акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению).

Согласно проекту предприятия плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} рассчитаны без учета налога на прибыль.

Департаментом рассмотрен представленный АО «УК «ПЛП» пакет документов и предлагается на данном правлении рассмотреть вопрос об установлении и введении в действие стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} , предусмотренных Методическими указаниями, на 2015 год.

В связи с тем, что плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в п.п. а) и б) пункта 5 Методических указаний, не может быть сформирована лишь из расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий (без учета расходов, связанных с разработкой проектной документации, а также расходов, связанных с выполнением технических условий, осуществлением фактического подключения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа), департаментом отклонено обращение предприятия об установлении указанной платы. При этом расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий при объёме присоединяемой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 кубических метров час, предусмотрены департаментом при расчёте стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} .

При формировании стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} департамент исходил из требований Методических указаний и Примерного прейскуранта на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем, утвержденного приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35, (далее - Прейскурант на услуги газового хозяйства).

В составе стандартизированных тарифных ставок C_{8ik} департаментом предусмотрены лишь расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, согласно расчёту предприятия (кроме случаев, когда объём присоединяемой максимальной мощности газоиспользующего оборудования не превышает 15 кубических метров час). Указанные расходы рассчитаны исходя из количества человеко-часов, потраченных на выполнение работы и часовых тарифных ставок 2-х специалистов предприятия (с учетом надбавок, районного коэффициента, а также социальных отчислений от ФОТ в соответствии с действующим законодательством).

Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} при подключении к стальным газопроводам диаметром 158 мм и менее, а также к полиэтиленовым газопроводам диаметром 109 мм и менее, при максимальной мощности оборудования (часовом расходе газа) до 15 кубических метров час рассчитаны департаментом исходя из Прейскуранта на услуги газового хозяйства.

Стандартизированные тарифные ставки, предлагаемые к установлению, рассчитаны без учёта налога на добавленную стоимость. Плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

Далее в Таблице № 1 изложены стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} согласно расчёту предприятия и департамента.

Таблица № 1

| №пп | Показатели | СТС C_{8ik} по проекту предприятия, руб. на 1 подключение | СТС C_{8ik} по проекту департамента, руб. на 1 подключение | Отклонения от проекта предприятия руб. |
|-----------|---|---|--|--|
| 1. | Стальные газопроводы | | | |
| 1.1. | диаметром 158 мм и менее | | | |
| 1.1.1. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб.м в час | 20 100,0 | 2 300,0 | -17 800,0 |
| 1.1.2. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб.метров в час и не свыше 500 куб.м в час | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 1.2. | диаметром 159 - 218 мм | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 1.3. | диаметром 219 - 272 мм | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 1.4. | диаметром 273 - 324 мм | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 1.5. | диаметром 325 - 425 мм | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 1.6. | диаметром 426 - 529 мм | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 1.7. | диаметром 530 мм и выше | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 2.1. | диаметром 109 мм и менее | | | |
| 2.1.1. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб.м в час | 20 100,0 | 2 300,0 | -17 800,0 |
| 2.1.2. | при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб.метров в час и не свыше 500 куб.м в час | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 2.2. | диаметром 110 - 159 мм | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 2.3. | диаметром 160 - 224 мм | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 2.4. | диаметром 225 - 314 мм | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 2.5. | диаметром 315 - 399 мм | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |
| 2.6. | диаметром 400 мм и выше | 20 100,0 | 20 100,0 | 0,0 |

Таким образом, департамент предлагает установить стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов АО «УК «ПЛП», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на 2015 год в размерах, указанных в Таблице № 1.

Заместитель начальника отдела регулирования
тепло- и газоснабжающих организаций
департамента по тарифам Новосибирской области



М.Б. Лим