

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической
комиссией Красноярского края



А.А. Ананьев

«21» ноября 2016 года

ПРОТОКОЛ

**заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)**

15.11.2016

г. Красноярск

№ 77

Председательствующий: Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической комиссией
Красноярского края Ананьев А.А.

Секретарь: главный специалист нормативно - правового
отдела Помазкина О.Л.

Члены правления РЭК:

Стрелецкая Н.Е. - заместитель председателя РЭК;
Базарная Т.В. - заместитель председателя РЭК - начальник отдела ценового
регулирования коммунального комплекса;
Дубровский Р.А. - начальник отдела ценового регулирования электрической
и тепловой энергии.

Присутствовали:

Казаков Роман Владимирович - представитель Совета потребителей
по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе
Красноярского края.

эксперты:

Дубровский Р.А. - начальник отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;

Андреев А.Ю. - главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;

Водопьянов А.Л.- главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии.

представители обратившейся организации:

Юнг А.А. – по доверенности ООО «ТЭК 45»;

Зерин С.А. – по доверенности ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2;

Игошина Г.Г. – по доверенности МУП ТС г. Зеленогорска;

Ковган О.В. – по доверенности ООО «ПромЛизинг»;

Майер А.А. – по доверенности ООО «ПромЛизинг»;

Ибэ Е.В. – по доверенности МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»;

Майер А.А. – по доверенности ООО «Гляденское хлебоприемное»;

Ковган О.В. – по доверенности ЗАО «Промэнерго»;

Майер А.А. – по доверенности ЗАО «Промэнерго»;

Захарюта О.В. – по доверенности ООО «Краснокаменские Энергосети».

Председатель извещает членов правления о правомочности заседания (присутствуют более половины членов правления), представляет экспертов, присутствующих и представителей обратившихся организаций объявляет заседание открытым, оглашает вопросы повестки дня (проект повестки дня прилагается), предлагает вносить предложения в повестку дня.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос: утвердить повестку дня:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. Красноярск, ИНН 2453020070) на 2017 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 233-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 237-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 209-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 208-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 207-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 206-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Гляденское хлебоприемное» (Назаровский район, п. Глядень, ИНН 2427001578) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Строительная компания» (г. Железногорск, ИНН 2452023938) на 2017-2019 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397) на 2017-2019 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 214-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 215-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 167-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. Красноярск, ИНН 2453020070) (далее – ООО «ТЭК 45») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «ТЭК 45» письмом (вх. № 4057 от 12.09.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 192-16 на 2017 год (далее - дело № 192-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 192-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЭК 45» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 192-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЭК 45», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 192-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Внереализационные расходы», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЭК 45» величину необходимой валовой выручки в размере: 144630,6 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ТЭК 45» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 5 по № 6 к экспертному заключению по делу № 192-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЭК 45» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 192-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЭК 45», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 192-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Внереализационные расходы», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЭК 45» величину необходимой валовой выручки в размере: 144630,6 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ТЭК 45» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 5 по № 6 к экспертному заключению по делу № 192-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЭК 45» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 192-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЭК 45», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 192-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Внереализационные расходы», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТЭК 45» величину необходимой валовой выручки в размере: 144630,6 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ТЭК 45» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 5 по № 6 к экспертному заключению по делу № 192-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 233-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 233-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122)» (далее – ПАО «ОГК-2») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ПАО «ОГК-2» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ПАО «ОГК-2» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ПАО «ОГК-2» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 513 878,03 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ПАО «ОГК-2» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ПАО «ОГК-2» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 233-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ПАО «ОГК-2» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 513 878,03 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ПАО «ОГК-2» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ПАО «ОГК-2» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 233-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ПАО «ОГК-2» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 513 878,03 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ПАО «ОГК-2» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ПАО «ОГК-2» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 233-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 3. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 237-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 237-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным

предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)» (далее – МУП ТС г. Зеленогорска) на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП ТС г. Зеленогорска и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП ТС г. Зеленогорска на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ТС г. Зеленогорска для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 898 383,64 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП ТС г. Зеленогорска основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП ТС г. Зеленогорска на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 237-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ТС г. Зеленогорска для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 898 383,64 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП ТС г. Зеленогорска основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП ТС г. Зеленогорска на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 237-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ТС г. Зеленогорска для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 898 383,64 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП ТС г. Зеленогорска основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП ТС г. Зеленогорска на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 237-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 209-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 209-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258)» (далее – ООО «ПромЛизинг») на долгосрочный период

регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «ПромЛизинг» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «ПромЛизинг» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ПромЛизинг» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 16 544,75 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ПромЛизинг» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ПромЛизинг» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 209-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ПромЛизинг» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 16 544,75 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ПромЛизинг» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ПромЛизинг» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 209-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ПромЛизинг» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 16 544,75 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ПромЛизинг» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ПромЛизинг» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 209-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 208-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 208-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)» (далее – ООО «ЖКХ ЛДК № 1») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую

необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ ЛДК № 1» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «ЖКХ ЛДК № 1» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 03.11.2016 № 02-3027 ООО «ЖКХ ЛДК № 1» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.11.2016 № 415 (вх. № 5339 от 11.11.2016) ООО «ЖКХ ЛДК № 1» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ ЛДК № 1».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:
рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ ЛДК № 1».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ ЛДК № 1».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ ЛДК № 1» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 202 727,56 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ ЛДК № 1» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ЖКХ ЛДК № 1» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 208-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ ЛДК № 1» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 202 727,56 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ ЛДК № 1» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ЖКХ ЛДК № 1» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 208-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ ЛДК № 1» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 202 727,56 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ ЛДК № 1» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ЖКХ ЛДК № 1» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 208-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 207-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических

указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 207-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)» (далее – ООО «ЖКХ г. Лесосибирска») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 657 957, 10 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 207-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 657 957, 10 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 207-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 657 957, 10 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «ЖКХ г. Лесосибирска» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 207-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 7. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 206-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 206-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)»

(далее – МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 03.11.2016 № 02-3027 МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.11.2016 № 303 (вх. № 5354 от 11.11.2016) МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 45 638,00 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 206-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 45 638,00 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 206-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 45 638,00 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «ППЖКХ № 5 «Стрелка» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 206-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Гляденское хлебоприемное» (Назаровский район, п. Глядень, ИНН 2427001578) (далее - ООО «Гляденское хлебоприемное») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Гляденское хлебоприемное» письмом (вх. № 4964 от 28.10.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 229-16 на 2017 год (далее - дело № 229-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 229-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Гляденское хлебоприемное» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 229-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Гляденское хлебоприемное», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 229-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Гляденское хлебоприемное» величину необходимой валовой выручки в размере: 3334,10 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «Гляденское хлебоприемное» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 229-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Гляденское хлебоприемное» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 229-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Гляденское хлебоприемное», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 229-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочиекупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Гляденское хлебоприемное» величину необходимой валовой выручки в размере: 3334,10 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «Гляденское хлебоприемное» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 229-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Гляденское хлебоприемное» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 229-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Гляденское хлебоприемное», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 229-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Гляденское хлебоприемное» величину необходимой валовой выручки в размере: 3334,10 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «Гляденское хлебоприемное» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 229-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Строительная

компания» (г. Железногорск, ИНН 2452023938) (далее - ООО «Строительная компания») на 2017-2019 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Строительная компания» письмом (вх. № 1913 от 27.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 98-16 на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы (далее - дело № 98-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 03.11.2016 № 02-3027 ООО «Строительная компания» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 14.11.2016 № 10/1555 (вх. № 5408 от 14.11.2016) ООО «Строительная компания» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Строительная компания».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Строительная компания».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Строительная компания».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 98-16.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Строительная компания» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 98-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 98-16.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Строительная компания», величину необходимой валовой выручки в размере: 216 742,90 тыс. рублей на 2017 год, 229 903,77 тыс. рублей на 2018 год, 241 758,48 тыс. рублей на 2019 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Строительная компания», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 98-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

5. Установить для потребителей ООО «Строительная компания» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 98-16.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Строительная компания» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 98-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 98-16.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Строительная компания», величину необходимой валовой выручки в размере: 216 742,90 тыс. рублей на 2017 год, 229 903,77 тыс. рублей на 2018 год, 241 758,48 тыс. рублей на 2019 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Строительная компания», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 98-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их

экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

5. Установить для потребителей ООО «Строительная компания» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 98-16.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Строительная компания» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 98-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 98-16.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Строительная компания», величину необходимой валовой выручки в размере: 216 742,90 тыс. рублей на 2017 год, 229 903,77 тыс. рублей на 2018 год, 241 758,48 тыс. рублей на 2019 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Строительная компания», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 98-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных

средств», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции»», а также расходов из прибыли.

5. Установить для потребителей ООО «Строительная компания» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 98-16.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

ВОПРОС 10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397) (далее – ООО «Управление Ресурсами») на 2017-2019 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Управление Ресурсами» письмом (вх. № 1934 от 27.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 103-16 на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы (далее - дело № 103-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 03.11.2016 № 02-3027 ООО «Управление Ресурсами» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 14.11.2016 № 06/712 (вх. № 5400 от 14.11.2016) ООО «Управление Ресурсами» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Управление Ресурсами».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Управление Ресурсами».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Управление Ресурсами».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 103-16.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Управление Ресурсами» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 103-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 103-16.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», величину необходимой валовой выручки в размере: 67 441,96 тыс. рублей на 2017 год, 71 802,39 тыс. рублей на 2018 год, 75 728,10 тыс. рублей на 2019 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 103-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

5. Установить для потребителей ООО «Управление Ресурсами» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 103-16.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Управление Ресурсами» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы

для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 103-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 103-16.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», величину необходимой валовой выручки в размере: 67 441,96 тыс. рублей на 2017 год, 71 802,39 тыс. рублей на 2018 год, 75 728,10 тыс. рублей на 2019 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 103-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

5. Установить для потребителей ООО «Управление Ресурсами» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 103-16.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Управление Ресурсами» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 103-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 103-16.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», величину необходимой валовой выручки в размере: 67 441,96 тыс. рублей на 2017 год, 71 802,39 тыс. рублей на 2018 год, 75 728,10 тыс. рублей на 2019 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 103-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

5. Установить для потребителей ООО «Управление Ресурсами» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7, № 8 к экспертному заключению по делу № 103-16.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2019 года.

ВОПРОС 11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 214-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857)».

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической

комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 214-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857)» (далее – ЗАО «Промэнерго») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ЗАО «Промэнерго» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ЗАО «Промэнерго» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Промэнерго» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 47 105,52 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ЗАО «Промэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ЗАО «Промэнерго» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 214-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Промэнерго» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 47 105,52 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ЗАО «Промэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ЗАО «Промэнерго» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 214-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Промэнерго» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 47 105,52 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ЗАО «Промэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ЗАО «Промэнерго» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 214-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 215-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780)».

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 215-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780)» (далее - ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 03.11.2016 № 02-3027 ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.11.2016 № 258 (вх. № 5398 от 14.11.2016) ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 25 142,68 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 215-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 25 142,68 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 215-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 25 142,68 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной

энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 215-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 167-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)».

СЛУШАЛИ Водопьянов А.Л.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 167-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)» (далее – ООО «Краснокаменские Энергосети») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Краснокаменские Энергосети» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Краснокаменские Энергосети» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Краснокаменские Энергосети» для расчета тарифов на услуги

по передаче тепловой энергии, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 72 396,86 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Краснокаменские Энергосети» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Краснокаменские Энергосети» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 167-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Краснокаменские Энергосети» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 72 396,86 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Краснокаменские Энергосети» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Краснокаменские Энергосети» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 167-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Краснокаменские Энергосети» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 72 396,86 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Краснокаменские Энергосети» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Краснокаменские Энергосети» на 2017 год согласно приложениям

№ 5, № 6 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 167-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.


Члены правления РЭК


_____ Н.Е. Стрелецкая


_____ Т.В. Базарная


_____ Р.А. Дубровский

Секретарь


_____ Помазкина О.Л.

ПОВЕСТКА заседания правления РЭК

15.11.2016г.

в 11⁰⁰

по адресу: ул. С.Лазо, 12А

☎ 224-56-87

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. Красноярск, ИНН 2453020070) на 2017 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 233-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 237-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 209-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 208-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 207-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 206-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661).

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Гляденское хлебоприемное» (Назаровский район, п. Глядень, ИНН 2427001578) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Строительная компания» (г. Железногорск, ИНН 2452023938) на 2017-2019 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397) на 2017-2019 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 214-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 215-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижнеингашский район, ИНН 2428004780)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 167-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 192-16

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. зеленогорск, ИНН 2453020070)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	146 033,000	146 033,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	34,440	34,440
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	10 679,000	10 679,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	10 679,000	10 679,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	181,080	181,080
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	181,080	181,080
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	12 900,000	12 900,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	50 137,000	50 137,000

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 192-16

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. Зеленогорск, ИНН
2453020070)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	154949,6	144350,5
1.1	расходы на сырье и материалы	15002,2	14463,1
1.2	расходы на топливо	33561,7	32426,1
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	12217,8	12205,8
1.4	расходы на холодную воду	9644,0	8602,6
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,0	0,0
1.7	оплата труда	32923,7	29007,0
1.8	отчисления на социальные нужды	11015,8	9920,4
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	292,5	0,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	12286,7	12549,5
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	8765,2	5965,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	745,2	716,2
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	18494,7	18494,7
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	0,0	0,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг		
2	Внерезидентные расходы, всего:	853,3	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	853,3	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	60,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	793,3	0,0
3	Итого расходов	155802,9	144350,5
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	155802,9	144350,5
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 192-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	104
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3
5	воды	

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 192-16

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. Зеленогорск, ИНН
2453020070)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	564,5	224,1
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	564,5	224,1
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	141,1	56,0
3	Прибыль от товарной продукции	705,6	280,1

(тыс. руб.)

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 192-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. Зеленогорск, ИНН 2453020070)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	общество с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. Зеленогорск, ИНН 2453020070)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	955,23	-	-	-	-	-	1041,91	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1127,17	-	-	-	-	-	1229,45	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 192-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. Зеленогорск, ИНН 2453020070)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	общество с ограниченной ответственностью «ТЭК 45» (г. Зеленогорск, ИНН 2453020070)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	813,52	-	-	-	-	-	-	887,34	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	959,95	-	-	-	-	-	-	1047,06	-	-	-	-	-

Примечание:

Топливная составляющая определена в размере 206,92 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
 (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 000 464,000	1 000 464,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	179,200	179,200
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	175,500	175,500
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	175,500	175,500
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	24 000,086	24 000,086
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	319 913,000	319 913,000
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,000

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
 публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания
 оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск,

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	12 034,18	11 767,73
2	Расходы на ремонт основных средств	52 722,57	51 555,21
3	Расходы на оплату труда	79 269,98	77 514,82
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	72 165,86	70 568,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	10 203,56	9 977,64
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	10 203,56	9 977,64
	ИТОГО операционные расходы	226 396,15	221 383,39
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 810,96	6 711,00
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	1 765,96	1 666,00
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	5 045,00	5 045,00
5	Отчисления на социальные нужды	19 555,11	19 122,13
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	17 011,94	17 011,94

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	12 595,98	11 883,00
	ИТОГО	55 973,99	54 728,07
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	55 973,99	54 728,07
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	246 289,12	240 558,93
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	246 289,12	240 558,93
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 2 792,36
VI.	ВСЕГО расходов	528 659,25	513 878,03

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск,

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122) (далее - ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
1.1.		руб./Гкал	2016	488,02	-	-	-	-	-	509,24	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ПАО «Вторая генерирующая компания	руб./Гкал	2016	575,86	-	-	-	-	-	600,90	-	-	-	-	-
3.	оптового рынка электроэнергетики»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
3.1.		руб./Гкал	2017	509,24	-	-	-	-	-	519,46	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	600,90	-	-	-	-	-	612,96	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	553,80	-	-	-	-	-	557,62	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	653,48	-	-	-	-	-	657,99	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 224,38 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 234,94 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 254,49 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	918 888,000	918 888,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	441,200	441,200
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	183 359,000	183 359,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	183 359,000	183 359,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	391 991,000	391 991,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	391 991,000	391 991,000
7	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,000

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска
(ИНН 2453000242)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	21 919,53	21 434,20
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	89 370,08	87 391,29
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	53 994,38	52 798,86
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	53 994,38	52 798,86
	ИТОГО операционные расходы	165 284,00	161 624,36
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	130,80	123,40
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 060,38	8 056,60
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	66,68	62,90
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	7 993,70	7 993,70
5	Отчисления на социальные нужды	26 989,77	26 392,17
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	30 665,30	30 665,30

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	224,83	212,10
	ИТОГО	66 071,07	65 449,57
9	Налог на прибыль	726,39	710,31
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	66 797,46	66 159,88
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	25 393,64	26 057,73
3	Расходы на тепловую энергию	629 457,32	614 998,66
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	28 294,91	27 880,27
	ИТОГО энергетические ресурсы	683 145,87	668 936,66
IV.	Прибыль	2 905,57	2 841,23
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 1 178,50
VI.	ВСЕГО расходов	918 132,90	898 383,64

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска
(ИНН 2453000242)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированны ые
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	2905,57	2841,23
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2905,57	2841,23
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	726,39	710,31
3	Прибыль от товарной продукции	3631,96	3551,54

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		руб./Гкал	2016	931,84	-	-	-	-	-	963,56	-	-	-	-	-
2.	Муниципальное унитарное предприятие тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)														
2.1.		руб./Гкал	2016	1099,57	-	-	-	-	-	1137,00	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		руб./Гкал	2017	963,56	-	-	-	-	-	1001,14	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		руб./Гкал	2017	1137,00	-	-	-	-	-	1181,35	-	-	-	-	-
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		руб./Гкал	2018	1058,31	-	-	-	-	-	1035,75	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		руб./Гкал	2018	1248,81	-	-	-	-	-	1222,19	-	-	-	-	-

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	4 700,000	4 700,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,000	0,000
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	191,890	191,890
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	191,890	191,890
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	96,000	96,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2 629,397	2 629,397
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	269,540	269,540

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск,
ИНН 2464020258)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректирован- ные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	152,93	149,55
2	Расходы на ремонт основных средств	1 605,98	1 570,43
3	Расходы на оплату труда	3 579,13	3 499,88
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 968,83	1 925,24
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	1 968,83	1 925,24
	ИТОГО операционные расходы	7 306,88	7 145,09
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	180,79	180,79
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	180,79	180,79
5	Отчисления на социальные нужды	1 110,53	1 085,95
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 795,16	1 795,16

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	3 086,48	3 061,90
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 086,48	3 061,90
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	3 597,44	5 057,58
2	Расходы на электрическую энергию	1 242,79	1 275,07
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	5,20	5,12
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 845,43	6 337,76
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI.	ВСЕГО расходов	15 238,80	16 544,75

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258) (далее - ООО «ПромЛизинг»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.	ООО «ПромЛизинг»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3027,47	-	-	-	-	-	3133,42	-	-	-	-	-
2.		Население													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3572,41	-	-	-	-	-	3697,44	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.	ООО «ПромЛизинг»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3133,42	-	-	-	-	-	-	3255,62	-	-	-	-	
4.		Население														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3697,44	-	-	-	-	-	-	3841,63	-	-	-	-	
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3386,33	-	-	-	-	-	-	3400,01	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3995,87	-	-	-	-	-	-	4012,01	-	-	-	-	

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ПромЛизинг» (г. Лесосибирск, ИНН 2464020258) (далее - ООО «ПромЛизинг»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	ООО «ПромЛизинг»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2989,76	-	-	-	-	-	3094,39	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3527,92	-	-	-	-	-	3651,38	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3094,39	-	-	-	-	-	3215,07	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3651,38	-	-	-	-	-	3793,78	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «ПромЛизинг»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3344,15	-	-	-	-	-	3357,66	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3946,10	-	-	-	-	-	3962,04	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 714,00 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1076,08 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 809,81 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	265 940,000	265 940,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	85,000	85,000
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2 096,000	2 096,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2 096,000	2 096,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 900,000	1 900,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 900,000	1 900,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	174,650	174,650
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	174,650	174,650
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	11 500,000	11 500,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	86 850,626	86 850,626
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	11 549,570	11 549,570

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	8 807,67	8 612,65
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	54 354,88	53 151,38
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	11 633,00	11 375,43
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	813,28	795,28
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	813,28	795,28
	ИТОГО операционные расходы	75 608,83	73 934,74
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	6 052,16	6 052,16
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	16 294,23	15 933,45
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	22 346,39	21 985,61
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	22 346,39	21 985,61
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	73 589,75	71 604,42
2	Расходы на электрическую энергию	31 446,49	33 820,41
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 409,62	1 382,38
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	106 445,86	106 807,21
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI.	ВСЕГО расходов	204 401,08	202 727,56

Приложение № 4
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее - ООО «ЖКХ ЛДК №1»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	руб./Гкал	2016	1223,92	-	-	-	-	-	1266,76	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		руб./Гкал	2016	1444,23	-	-	-	-	-	1494,78	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1266,76	-	-	-	-	-	-	1316,16	-	-	-	-
4.	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1494,78	-	-	-	-	-	-	1553,07	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1391,24	-	-	-	-	-	-	1393,40	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1641,66	-	-	-	-	-	-	1644,21	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее - ООО «ЖКХ ЛДК №1»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6										
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	однотарифный, руб./Гкал	2016	706,21	-	-	-	-	706,19	730,93	-	-	-	-	730,91
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	833,33	-	-	-	-	-	862,50	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	730,93	-	-	-	-	730,91	759,44	-	-	-	-	759,42
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	однотарифный, руб./Гкал	2017	862,50	-	-	-	-	-	896,14	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	802,75	-	-	-	-	802,73	804,00	-	-	-	-	803,98
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	947,25	-	-	-	-	-	948,72	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 333,71 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 348,09 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 378,49 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство города Лесосибирска» (г.
Лесосибирск, ИНН 2454017182)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	470976,00	470 976,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	77,03	77,030
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	113794,00	113 794,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	113794,00	113 794,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	132720,00	132 720,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	132720,00	132 720,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	212,40	212,400
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	212,40	212,400
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	28320,00	28 320,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	241595,00	241 595,000
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,000

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство
города Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректиро- ванные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	7 698,38	7 527,93
2	Расходы на ремонт основных средств	13 337,13	13 041,83
3	Расходы на оплату труда	156 212,89	152 754,10
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	21 279,24	20 808,08
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	57 397,94	56 127,06
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	57 397,94	56 127,06
	ИТОГО операционные расходы	255 925,58	250 259,00
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 355,61	2 355,61
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	2 355,61	2 355,61
5	Отчисления на социальные нужды	47 300,89	46 253,57
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 707,06	7 707,06
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	57 363,56	56 316,25
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	57 363,56	56 316,25
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	165 188,58	161 027,22
2	Расходы на электрическую энергию	76 548,25	75 490,98
3	Расходы на тепловую энергию	105 383,95	100 630,08
4	Расходы на холодную воду	14 568,00	14 233,56
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	361 688,78	351 381,84
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-
VI.	ВСЕГО расходов	674 977,93	657 957,10

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство города Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее - МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением		отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением			отборный пар давлением		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.	МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1323,34	-	-	-	-	-	1369,66	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1561,54	-	-	-	-	-	1616,20	-	-	-	-	-

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.	МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1369,66	-	-	-	-	-	-	1423,07	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1616,20	-	-	-	-	-	-	1679,22	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1506,76	-	-	-	-	-	-	1508,99	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1777,98	-	-	-	-	-	-	1780,61	-	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство города Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее - МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.															
1.1.	МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»	однотарифный, руб./Гкал	2016	899,40	-	-	-	-	-	930,88	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1061,29	-	-	-	-	-	1098,44	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	930,88	-	-	-	-	-	967,18	-	-	-	-	-
4.	МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1098,44	-	-	-	-	-	-	1141,27	-	-	-	-
5.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1024,06	-	-	-	-	-	-	1025,58	-	-	-	-
6.	г. Лесосибирска»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1208,39	-	-	-	-	-	-	1210,18	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 343,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 360,80 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 389,22 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	15 156,300	15 156,300
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,000	0,000
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 053,000	3 053,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 053,000	3 053,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2 097,000	2 097,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2 097,000	2 097,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	246,000	246,000
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	246,000	246,000
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3 554,000	3 554,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	8 072,811	8 072,811
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	544,278	544,278

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 748,29	1 709,58
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	17 725,05	17 332,59
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 408,03	4 310,43
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	4 408,03	4 310,43
	ИТОГО операционные расходы	23 881,37	23 352,60
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	5 352,96	5 234,44
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	5 352,96	5 234,44
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	5 352,96	5 234,44
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	14 060,11	14 127,07
2	Расходы на электрическую энергию	2 852,21	3 147,66
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	381,65	374,43
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	17 293,97	17 649,17
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	598,21
VI.	ВСЕГО расходов	46 528,31	45 638,00

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) (далее - МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2843,83	-	-	-	-	-	2943,36	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3355,72	-	-	-	-	-	-	3473,16	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2943,36	-	-	-	-	-	3105,94	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»	однотарифный, руб./Гкал	2017	3473,16	-	-	-	-	-	3665,01	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3246,81	-	-	-	-	-	3211,44	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3831,24	-	-	-	-	-	3789,50	-	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) (далее - МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»	руб./Гкал	2016	2162,64	-	-	-	-	-	2238,33	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		руб./Гкал	2016	2551,92	-	-	-	-	-	2641,23	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2238,33	-	-	-	-	-	2361,96	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2641,23	-	-	-	-	-	2787,11	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2469,09	-	-	-	-	-	2442,19	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2913,53	-	-	-	-	-	2881,78	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 720,28 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 775,82 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 816,92 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 229-16

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Гляденское хлебопекарное» (Назаровский район, ИНН 2427001578)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1001,00	1001,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,59	0,59
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	259,00	259,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	259,00	259,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	60,00	60,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	60,00	60,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	203,07	203,07
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	203,07	203,07
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	48,00	48,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	606,24	547,90
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1011,91	941,79

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 229-16

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Гляденское хлебоприемное»
(Назаровский район, п. Глядень, ИНН 2427001578)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4642,49	3334,10
1.1	- расходы на сырье и материалы	300,95	294,38
1.2	- расходы на топливо	623,12	608,90
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	209,80	194,81
1.4	- расходы на холодную воду	35,60	34,88
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	113,37	113,37
1.7	- оплата труда	1745,89	1507,78
1.8	- отчисления на социальные нужды	534,24	461,38
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3,62	3,62
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	605,40	0,00
1.13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	18,17	17,68
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	- расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	- расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00

1	2	3	4
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	452,33	97,29
1.18.1	- налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	- земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	- транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	- водный налог	0,00	0,00
1.18.5	- прочие налоги	0,00	97,29
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров(услуг)	452,33	0,00
2	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00
2.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	- расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00
2.4.1	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов		
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	4688,91	3334,10

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 229-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 229-16

Величина прибыли, необходимая для
эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Гляденское хлебоприемное»
(Назаровский район, п. Глядень, ИНН 2427001578)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	46,42	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	46,42	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 229-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Гляденское хлебоприемное» (Назаровский район, п. Глядень, ИНН 2427001578)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017								
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар							
	ООО «Гляденское хлебоприемное»			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3268,28	-	-	-	-	-	-	-	3395,74	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3268,28	-	-	-	-	-	-	-	3395,74	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 229-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Гляденское хлебоприемное» (Назаровский район, п. Глядень, ИНН 2427001578)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017			острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
1.	ООО «Гляденское хлебоприемное»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2345,40	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)			-	-	-	-	-	-	-	-	-
		одноставочный, руб./Гкал	2017	2345,40	-	-	-	-	-	-	2436,87	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 436,61 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 98-16

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания» (г. Железнодорожск, ИНН 2452023938)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	157 912,000	157 912,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	61,080	61,080
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	38 819,000	38 819,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	38 819,000	38 819,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	82 675,000	82 675,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	82 675,000	82 675,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	202,700	202,700
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	202,700	202,700
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 200,000	2 200,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	71 706,000	71 706,000
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	10 496,000	10 496,000

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 98-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	104,70	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на топливо	104,20	104,30	104,30
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70	104,70	105,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00	106,30	106,30

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 98-16

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания» (г. Железнодорожск, ИНН 2452023938) (далее - ООО «Строительная компания») на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	ООО	2017	105797,74	1,00%	0,33%	-	-	-	-
2	«Строительная компания»	2018		1,00%	-	-	-	-	-
3		2019		1,00%	-	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 98-16

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания» (г. Железнодорожск, ИНН 2452023938)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования		Третий год очередного долгосрочного периода регулирования	
		ЭСО	РЭК 2017 год	ЭСО	РЭК 2018 год	ЭСО	РЭК 2019 год
1	2	4	5	6	7	9	10
Операционные (подконтрольные) расходы							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	22 382,01	3 750,00	22 382,01	3 975,00	22 382,01	4 169,78
2	Расходы на ремонт основных средств	10 774,34	4 292,73	10 774,34	4 550,29	10 774,34	4 773,26
3	Расходы на оплату труда	65 719,90	80 250,58	65 719,90	85 065,62	65 719,90	89 233,83
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 990,55	1 685,41	3 990,55	1 786,54	3 990,55	1 874,08
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	66 165,24	15 819,02	66 165,24	16 768,16	66 165,24	17 589,80
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-	-	-
5.5	Лизинговые платежи			-	-	-	-
5.6	Арендная плата			-	-	-	-
5.7	Другие расходы	66 165,24	15 819,02	66 165,24	16 768,16	66 165,24	17 589,80
6	Прибыль						
	ИТОГО операционные расходы	169 032,04	105 797,74	169 032,04	112 145,61	169 032,04	117 640,74

Неподконтрольные расходы									
II.		128,18	128,18	128,18	135,87	128,18	128,18	128,18	142,53
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	6 796,34	6 796,34	6 796,34	6 796,34	6 796,34	6 796,34	6 796,34	6 796,34
2	Арендная плата								
3	Концессионная плата								
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	469,55	393,41	469,55	417,01	469,55	469,55	437,45	
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	469,55	388,30	469,55	411,60	469,55	469,55	431,76	
4.2	расходы на обязательное страхование		5,11		5,42			5,68	
4.3	иные расходы								
5	Отчисления на социальные нужды	19 847,41	24 084,25	19 847,41	25 529,31	19 847,41	19 847,41	26 780,24	
6	Расходы по сомнительным долгам								
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	176,80	176,80	176,80	176,80	176,80	176,80	176,80	
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по								
	ИТОГО	27 418,28	31 578,98	27 418,28	33 055,33	27 418,28	27 418,28	34 333,36	
9	Налог на прибыль		180,34		191,16			200,53	
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном								
	Итого неподконтрольные расходы	27 418,28	31 759,32	27 418,28	33 246,49	27 418,28	27 418,28	34 533,89	
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)								
1	Расходы на топливо	35 121,03	31 562,27	35 121,03	33 834,75	35 121,03	35 121,03	35 797,16	
2	Расходы на электрическую энергию	55 806,13	32 655,58	55 806,13	34 810,85	55 806,13	55 806,13	37 143,18	
3	Расходы на тепловую энергию								
4	Расходы на холодную воду	27 449,99	14 066,27	27 449,99	14 910,25	27 449,99	27 449,99	15 640,85	
5	Расходы на теплоноситель								
	ИТОГО энергетические ресурсы	118 377,15	78 284,12	118 377,15	83 555,85	118 377,15	118 377,15	88 581,19	
IV.	ВСЕГО расходов	314 827,47	215 841,19	314 827,47	228 947,95	314 827,47	314 827,47	240 755,83	

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 98-16

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания» (г. Железнодорожск, ИНН
2452023938)

№ п/п	Показатели	Период регулирования					
		2017		2018		2019	
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	4	5	7	9		
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1330,40	721,37	764,65	802,12		
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1330,40	721,37	764,65	802,12		
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	Налог на прибыль	332,60	180,34	191,16	200,53		
3	Прибыль от товарной продукции	1663,00	901,71	955,82	1002,65		

(тыс. руб.)

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 98-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания» (г. Железногорск, ИНН 2452023938)
(далее - ООО «Строительная компания»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	1333,93	-	-	-	-	-	-	1385,96	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	1574,04	-	-	-	-	-	-	1635,43	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2018	1385,96	-	-	-	-	-	-	1506,07	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2018	1635,43	-	-	-	-	-	-	1777,16	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Строительная компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1506,07	-	-	-	-	-	-	1523,40	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2019	1777,16	-	-	-	-	-	-	-	1797,61	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 98-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания» (г. Железногорск, ИНН 2452023938)
(далее - ООО «Строительная компания»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2017	963,30	-	-	-	-	-	852,57	1000,87	-	-	-	-	885,82
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2017	1136,69	-	-	-	-	-	-	1181,03	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2018	1000,87	-	-	-	-	-	885,82	1087,61	-	-	-	-	962,6
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2018	1181,03	-	-	-	-	-	-	1283,38	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Строительная компания»	одноставочный, руб./Гкал	2019	1087,61	-	-	-	-	962,6	1100,13	-	-	-	-	973,68
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1283,38	-	-	-	-	-	1298,15	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 158,34 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 169,74 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2019 год определена в размере 179,59 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 103-16

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, ИНН 2411025397)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	45450,00	45446,93
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	14,37	14,37
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	10000,00	10004,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	10000,00	10004,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9730,88	9730,88
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9730,88	9730,88
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	194,07	194,07
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	194,07	194,07
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	2100,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	17720,00	17716,26
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	3099,85	2254,08

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 103-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2017	2018	2019
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	104,70	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на топливо	104,20	104,30	104,30
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70	104,70	105,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00	106,30	106,30

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 103-16

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397) (далее - ООО «Управление Ресурсами») на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	ООО «Управление Ресурсами»	2017	тыс. руб. 26750,04	% 1,00%	% 0,00%	-	-	-	-
2		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2019		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 103-16

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования			Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год		
1	2	3	4	5	6	
I.	Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 222,89	3 222,89	3 416,26	3 583,66	
2	Расходы на ремонт основных средств	5 291,38	2 197,01	2 328,83	2 442,94	
3	Расходы на оплату труда	26 542,38	20 168,12	21 378,21	22 425,74	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	8 473,65	503,10	533,29	559,42	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	6 855,36	658,91	698,45	732,67	
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-	
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-	
5.3	Расходы на служебные командировки	82,86	-	-	-	
5.4	Расходы на обучение персонала	38,74	38,74	41,06	43,08	
5.5	Лизинговый платеж			-	-	
5.6	Арендная плата			-	-	
5.7	Другие расходы	6 733,76	620,17	657,38	689,60	
6	Прибыль					
	ИТОГО операционные расходы	50 385,66	26 750,04	28 355,04	29 744,44	

Неподконтрольные расходы					
II.					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	8 015,80	6 224,29	6 597,74	6 921,03
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 652,49	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	29,36	-	-	-
	ИТОГО	10 697,65	6 224,29	6 597,74	6 921,03
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	10 697,65	6 224,29	6 597,74	6 921,03
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	24 271,60	20 762,71	22 257,62	23 548,56
2	Расходы на электрическую энергию	28 155,98	10 792,11	11 504,39	12 275,18
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	3 082,09	2 912,83	3 087,59	3 238,89
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	55 509,67	34 467,64	36 849,60	39 062,63
IV.	ВСЕГО расходов	116 592,98	67 441,96	71 802,39	75 728,10

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 103-16

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами»
(Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2017		2018	2019
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	4	5	7	9
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	250,00	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	250,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	37,50	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	287,50	0,00	0,00	0,00

(тыс. руб.)

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 103-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397) (далее - ООО «Управление Ресурсами»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар		
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²				от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1457,55	-	-	-	-	-	-	1514,39	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1457,55	-	-	-	-	-	-	1514,39	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1514,39	-	-	-	-	-	-	1655,36	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1514,39	-	-	-	-	-	-	1655,36	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Управление Ресурсами»	однотарифный, руб./Гкал	2019	1655,36	-	-	-	-	-	1678,89	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1655,36	-	-	-	-	-	1678,89	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 103-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397)
(далее - ООО «Управление Ресурсами»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1137,71	-	-	-	-	-	-	1182,08	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1137,71	-	-	-	-	-	-	1182,08	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1182,08	-	-	-	-	-	-	1292,11	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1182,08	-	-	-	-	-	-	1292,11	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Управление Ресурсами»	2019	1292,11	-	-	-	-	-	-	1310,47	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		2019	1292,11	-	-	-	-	-	-	1310,47	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 373,43 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 401,39 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2019 год определена в размере 424,67 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 закрытого акционерного общества «ПромЭнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	28 291,800	28 291,800
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,000	0,000
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	6 669,000	6 669,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	6 669,000	6 669,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 942,000	7 942,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 942,000	7 942,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	196,200	196,200
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	196,200	196,200
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 500,000	2 500,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	14 638,769	14 638,769
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 731,119	1 731,119

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

закрытого акционерного общества «Промэнерго»

(г.Ачинск, ИНН 2443022857)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 267,09	1 343,11	1 313,38
2	Расходы на ремонт основных средств	1 203,96	1 276,20	1 247,94
3	Расходы на оплату труда	12 877,75	13 650,42	13 348,18
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	117,17	124,20	121,45
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	616,20	653,17	638,71
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	184,08	195,12	190,80
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	432,12	458,05	447,90
	ИТОГО операционные расходы	16 082,17	17 047,10	16 669,65
II. Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	111,70	111,70	111,70
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 110,92	2 110,92	2 110,92
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	44,50	44,50	44,50
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	2 066,42	2 066,42	2 066,42
5	Отчисления на социальные нужды	3 889,08	4 122,43	4 031,15
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 445,91	9 445,91	9 445,91
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	15 557,61	15 790,96	15 699,68
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	15 557,61	15 790,96	15 699,68

III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)			
1	Расходы на топливо	9 438,53	10 118,10	9 808,41
2	Расходы на электрическую энергию	4 275,12	4 557,28	5 043,75
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	77,99	82,67	436,23
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	13 791,64	14 758,06	15 288,38
IV.	Прибыль	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств			- 552,20
VI.	ВСЕГО расходов	45 431,42	47 596,11	47 105,52

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
закрытого акционерного общества «Промэнерго»
(г.Ачинск, ИНН 2443022857)

(производство)

№ п/п	Показатели	утверждено на 2016 год	2017 год	
			утвержденные	скорректированн ые
1	2	3	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	0,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857) (далее - ЗАО «Промэнерго»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар				
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1580,75	-	-	-	-	-	-	1636,08	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1865,29	-	-	-	-	-	-	1930,57	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1636,08	-	-	-	-	-	-	1699,89	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1930,57	-	-	-	-	-	-	2005,87	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1738,16	-	-	-	-	-	-	1765,77	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2051,03	-	-	-	-	-	-	2083,61	-	-	-	-	-

Приложение № 6

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Промэнерго» (г. Ачинск, ИНН 2443022857) (далее - ЗАО «Промэнерго») к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1389,87	-	-	-	-	-	-	1438,52	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1640,05	-	-	-	-	-	-	1697,45	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1438,52	-	-	-	-	-	-	1494,62	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1697,45	-	-	-	-	-	-	1763,65	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ЗАО «Промэнерго»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1528,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1803,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 269,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 280,55 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 306,2 руб./Гкал.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс»

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	10 696,900	10 696,900
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,880	1,880
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 320,000	4 320,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 320,000	4 320,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 901,000	3 901,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 901,000	3 901,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	192,150	192,150
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	192,150	192,150
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 000,000	2 000,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	5 152,674	5 152,674
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	538,000	538,000

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс»
(Нижнеингашский район, п. Канифольный, ИНН 2428004780)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	160,00	169,60	165,84
2	Расходы на ремонт основных средств	485,93	515,09	503,68
3	Расходы на оплату труда	10 617,29	11 254,32	11 005,14
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 133,25	1 201,24	1 174,65
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	1 133,25	1 201,24	1 174,65
	ИТОГО операционные расходы	12 396,46	13 140,25	12 849,31
II.	Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4,54	4,54	4,54
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	4,54	4,54	4,54
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	3 206,42	3 398,81	3 323,55
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	3 210,96	3 403,34	3 328,09
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	-

III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)			
1	Расходы на топливо	6 265,55	6 716,66	6 601,01
2	Расходы на электрическую энергию	1 962,00	2 091,49	2 178,20
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	418,23	443,32	436,23
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	8 645,77	9 251,47	9 215,44
IV.	Прибыль	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств			- 250,16
VI.	ВСЕГО расходов	24 253,19	25 795,07	25 142,68

Приложение № 4
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный
комплекс»
(Нижеингашский район, п. Канифольный, ИНН 2428004780)

(производство)

№ п/п	Показатели	утверждено на 2016 год	2017 год	
			утвержденные	скорректированны ые
1	2	3	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	0,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780) (далее - ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированная пар			
				отборный пар давлением				отборный пар давлением							
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2235,19	-	-	-	-	-	-	2313,42	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2637,52	-	-	-	-	-	-	2729,84	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2313,42	-	-	-	-	-	-	2403,64	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2729,84	-	-	-	-	-	-	2836,30	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2552,19	-	-	-	-	-	-	2519,50	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3011,58	-	-	-	-	-	-	-	2973,01	-	-	-	-

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс»

(Нижнеингашский район, ИНН 2428004780) (далее - ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1322,60	-	-	-	-	-	1368,89	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Канифольнинский коммунальный комплекс»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1560,67	-	-	-	-	-	1615,29	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1368,89	-	-	-	-	-	-	1422,28	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ООО «Канифольнинский коммунальный комплекс»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1615,29	-	-	-	-	-	1678,29	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	«Канифольнинский коммунальный комплекс»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1510,17	-	-	-	-	-	1490,83	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	«Канифольнинский коммунальный комплекс»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1782,00	-	-	-	-	-	1759,18	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 417,23 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 439,57 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 473,22 руб./Гкал.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск,
ИНН 2423011350)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	60 900,000	60 900,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	11,530	11,530
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	13 347,000	13 347,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	13 347,000	13 347,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	44 840,000	44 840,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	44 840,000	44 840,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	196,700	196,700
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	196,700	196,700
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3 300,000	3 300,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	22 192,940	22 192,940
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	3 986,489	3 986,489

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети»
(Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 910,56	2 025,19	1 980,35
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	29 700,25	31 482,26	30 785,20
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 084,00	1 149,04	1 123,60
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 174,37	1 244,83	1 217,27
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	1 174,37	1 244,83	1 217,27
	ИТОГО операционные расходы	33 869,18	35 901,33	35 106,42
II. Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	952,52	952,52	952,52
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	70,60	70,60	70,60
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	70,60	70,60	70,60
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	8 969,48	9 507,64	9 297,13
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	9 992,60	10 530,77	10 320,25
9	Налог на прибыль	43,85	43,85	45,45
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	- 2 288,19
	Итого неподконтрольные расходы	10 036,45	10 574,62	8 077,52

III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)			
1	Расходы на топливо	15 500,51	16 616,54	16 099,53
2	Расходы на электрическую энергию	6 882,91	7 337,19	7 476,73
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	5 572,99	5 907,36	5 870,89
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	27 956,41	29 861,09	29 447,15
IV.	Прибыль	175,4	185,92	181,81
V.	Выпадающие доходы/экономия средств			- 416,03
VI.	ВСЕГО расходов	72 037,43	76 522,96	72 396,86

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети»
(Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)

(производство)

№ п/п	Показатели	утверждено на 2016 год	2017 год	
			утвержденные	скорректированны ые
1	2	3	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	175,40	185,92	181,81
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	175,40	185,92	181,81
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	43,85	43,85	45,45
3	Прибыль от товарной продукции	219,25	229,77	227,26

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 53-15
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
«Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)
(далее - ООО «Краснокаменские Энергосети»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1865,37	-	-	-	-	-	-	1930,65	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2201,14	-	-	-	-	-	-	2278,17	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1930,65	-	-	-	-	-	-	2005,95	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2278,17	-	-	-	-	-	-	2367,02	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Краснокаменские Энергосети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2118,16	-	-	-	-	-	-	2113,05	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2499,43	-	-	-	-	-	-	2493,40	-	-	-	-

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) (далее - ООО «Краснокаменские Энергосети»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
1.1.	руб./Гкал	2016	1205,24	-	-	-	-	-	-	1247,42	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	1422,18	-	-	-	-	-	-	1471,96	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	руб./Гкал	2017	1247,42	-	-	-	-	-	-	1296,07	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	1471,96	-	-	-	-	-	-	1529,36	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «Краснокаменские Энергосети»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1368,57	-	-	-	-	-	-	1365,27	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1614,91	-	-	-	-	-	-	-	1611,02	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 301,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 313,27 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 342,08 руб./Гкал.