

УТВЕРЖДАЮ:

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



А.А. Ананьев
«30» ноября 2016 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

22.11.2016

г. Красноярск

№ 81

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;

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

Бернадская О.Ю. - главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;

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

Полякова О.Н. - ведущий специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;

Фролова И.А. - главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;

представители обратившейся организации:

Баранов В.А. – по доверенности АО «Ачинский НПЗ»;

Позняк А.Л. – по доверенности АО «Ачинский НПЗ»;

Жалнин С.В. – по доверенности ООО «Племзавод «Таежный»;

Пинчук А.Ю. – по доверенности ООО «Каратузский ТВК»;

Пасюков В.В. – директор МУП «Теплоком».

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. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 284-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 196-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным

обществом «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 571-п «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям филиала «Разрез Бородинский» акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом государственного предприятия Красноярского края «Дорожно-эксплуатационная организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2454013163) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Чечеульское» (Канский район, с. Чечеул, ИНН 2450031637) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 283-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Стратегия «Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Племзавод «Таежный» (Сухобузимский район, с. Атаманово, ИНН 2435006435) на 2017 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 160-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с

ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006167)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

9. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 250-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 159-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Топаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 158-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 161-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

13. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 331-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Промтеплоэнерго» (г. Назарово, ИНН 2456011468)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 373-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

15. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 516-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г. Красноярск, ИНН 2464104691)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Мотыгинский водоканал» (п. Мотыгино, ИНН 2426004329) на 2017-2019 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

17. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 253-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

18. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 172-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

19. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 173-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

20. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 217-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

21. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 220-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

22. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 191-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

23. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 224-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

24. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 306-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

Голосование: «за» – единогласно.

ВОПРОС 1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 284-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)».

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 02.12.2015 № 284-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)» (далее – АО «РУСАЛ АГК») 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 Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 АО «РУСАЛ АГК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 18.11.2016 № РА-01-840014-071-16 (вх. № 5626 от 21.11.2016) АО «РУСАЛ АГК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «РУСАЛ АГК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «РУСАЛ АГК».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «РУСАЛ АГК».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 1 697 519,09 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 284-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 Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 1 697 519,09 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 284-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 Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 1 697 519,09 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Красноярская дирекция по АО «РУСАЛ АГК» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 284-п соответствующие изменения.

4. 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 18.11.2015 № 196-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)».

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 18.11.2015 № 196-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)» (далее – АО «Ачинский НПЗ») 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 АО «Ачинский НПЗ» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию АО «Ачинский НПЗ» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Ачинский НПЗ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 590 395,22 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Ачинский НПЗ» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 196-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 АО «Ачинский НПЗ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 590 395,22 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Ачинский НПЗ» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 196-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 АО «Ачинский НПЗ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 590 395,22 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Ачинский НПЗ» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 196-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 16.12.2015 № 571-п «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям филиала «Разрез Бородинский» акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267)».

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 16.12.2015 № 571-п «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям филиала «Разрез Бородинский» акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267)» (далее – АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский») 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 АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2016 № 03-1917 (вх. № 5509 от 16.11.2016) АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 579,17 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 571-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 АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 579,17 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 571-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 АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 579,17 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «СУЭК-Красноярск» ф. «Разрез Бородинский» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 571-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом государственного предприятия Красноярского края «Дорожно-эксплуатационная организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2454013163) (далее - Абанский филиал ГПКК «ДЭО») на 2017 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.12.2015 № 351-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом государственного предприятия Красноярского края «Дорожно-эксплуатационная организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2454013163)» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2016 год, Абанский филиал ГПКК «ДЭО» на 2017 год за установлением тарифа (цен) не обратилось. Приказом РЭК от 02.11.2016 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 242-16 на 2017 год (далее - дело № 242-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 Абанский филиал ГПКК «КрайДЭО» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 14.11.2016 № 306 (вх. № 5407 от 14.11.2016) Абанский филиал ГПКК «КрайДЭО» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Абанского филиала ГПКК «КрайДЭО».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Абанского филиала ГПКК «КрайДЭО».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Абанского филиала ГПКК «КрайДЭО».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 242-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГПКК «КрайДЭО» основные плановые (расчетные) показатели на 2016 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 242-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГПКК «КрайДЭО», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 242-16, 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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГПКК «КрайДЭО» величину необходимой валовой выручки в размере: 2 753,17 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей Абанского филиала ГПКК «КрайДЭО» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 242-16.

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 Абанским филиалом ГПКК «КрайДЭО» основные плановые (расчетные) показатели на 2016 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 242-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГПКК «КрайДЭО», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 242-16, 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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГПКК «КрайДЭО» величину необходимой валовой выручки в размере: 2 753,17 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей Абанского филиала ГПКК «КрайДЭО» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 242-16.

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 Абанским филиалом ГПКК «КрайДЭО» основные плановые (расчетные) показатели на 2016 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 242-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГПКК «КрайДЭО», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 242-16, 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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГПКК «КрайДЭО» величину необходимой валовой выручки в размере: 2 753,17 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей Абанского филиала ГПКК «КрайДЭО» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 242-16.

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

ВОПРОС 5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Чечеульское» (Канский район, с. Чечеул, ИНН 2450031637).

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «ЖКХ Чечеульское» письмом (вх. № 5295 от 10.11.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 243-16 на 2017 год (далее - дело № 243-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «ЖКХ Чечеульское» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 21.11.2016 № 667 (вх. № 5655 от 22.11.2016) ООО «ЖКХ Чечеульское» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ Чечеульское».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ Чечеульское».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ Чечеульское».

Оглашается Заключение.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 243-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ Чечеульское» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 243-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ Чечеульское», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 243-16, 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», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг».

производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ Чечеульское» величину необходимой валовой выручки в размере: 36 203,24 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ЖКХ Чечеульское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 243-16.

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 «ЖКХ Чечеульское» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 243-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ Чечеульское», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 243-16, 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», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ Чечеульское» величину необходимой валовой выручки в размере: 36 203,24 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ЖКХ Чечеульское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 243-16.

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 «ЖКХ Чечеульское» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 243-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ Чечеульское», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 243-16, 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», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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».

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ Чечеульское» величину необходимой валовой выручки в размере: 36 203,24 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «ЖКХ Чечеульское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 243-16.

5. 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 02.12.2015 № 283-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Стратегия «Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506)».

СЛУШАЛИ Бернадскую О.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 02.12.2015 № 283-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Стратегия «Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506)» (далее – ООО «Стратегия «Норд») 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 «Стратегия «Норд» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Стратегия «Норд» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Стратегия «Норд» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 18.11.2016 вх. № 5583) ООО «Стратегия «Норд» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Стратегия «Норд».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Стратегия «Норд».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Стратегия «Норд».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Стратегия «Норд» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 17 328,89 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Стратегия «Норд» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Стратегия «Норд» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 283-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 «Стратегия «Норд» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 17 328,89 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Стратегия «Норд» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Стратегия «Норд» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 283-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 «Стратегия «Норд» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 17 328,89 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Стратегия «Норд» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Стратегия «Норд» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к

Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 283-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Племзавод «Таежный» (Сухобузимский район, с. Атаманово, ИНН 2435006435).

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Племзавод «Таежный» письмом (вх. № 2131 от 29.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 121-16 на 2017 год (далее - дело № 121-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 121-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Племзавод «Таежный» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 121-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Племзавод «Таежный», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 121-16, 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», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Племзавод «Таежный» величину необходимой валовой выручки в размере: 6758,97 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «Племзавод «Таежный» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5, № 6 к экспертному заключению по делу № 121-16.

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 «Племзавод «Таежный» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 121-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Племзавод «Таежный», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 121-16, 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», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Племзавод «Таежный» величину необходимой валовой выручки в размере: 6758,97 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «Племзавод «Таежный» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5, № 6 к экспертному заключению по делу № 121-16.

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 «Племзавод «Таежный» основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 121-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Племзавод «Таежный», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 121-16, 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», «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», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Племзавод «Таежный» величину необходимой валовой выручки в размере: 6758,97 тыс. рублей на 2017 год.

4. Установить для потребителей ООО «Племзавод «Таежный» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5, № 6 к экспертному заключению по делу № 121-16.

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

ВОПРОС 8. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 160-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с

ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006167)».

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 11.11.2015 № 160-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006167)» (далее – ООО «Тепловик-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 ООО «Тепловик-2» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Тепловик-2» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Тепловик-2» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 21.11.2016 № 322 (вх. № 5625 от 21.11.2016) ООО «Тепловик-2» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Тепловик-2».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Тепловик-2».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Тепловик-2».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Тепловик-2» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 33 522,60 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Тепловик-2» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Тепловик-2» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 160-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 «Тепловик-2» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 33 522,60 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Тепловик-2» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Тепловик-2» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 160-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 «Тепловик-2» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 33 522,60 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Тепловик-2» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Тепловик-2» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 160-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 9. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 250-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466)».

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 25.11.2015 № 250-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466)» (далее – ООО «Каратузский ТВК») 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 «Каратузский ТВК» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Каратузский ТВК» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Каратузский ТВК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 46 357,45 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Каратузский ТВК» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 250-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 «Каратузский ТВК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 46 357,45 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Каратузский ТВК» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 250-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 «Каратузский ТВК» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 46 357,45 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Каратузский ТВК» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 250-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 159-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом

с ограниченной ответственностью «Топаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600)».

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 11.11.2015 № 159-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Топаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600)» (далее – ООО «Топаз») 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 «Топаз» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Топаз» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Топаз» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 21.11.2016 вх. № 5628 ООО «Топаз» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Топаз».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Топаз».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Топаз».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Топаз» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 30 890,75 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Топаз» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 159-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 «Топаз» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 30 890,75 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Топаз» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 159-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 «Топаз» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 30 890,75 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Топаз» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 159-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 158-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168)».

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 11.11.2015 № 158-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168)» (далее – МУП УК ЖКХ «Агинское») 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 УК ЖКХ «Агинское» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП УК ЖКХ «Агинское» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 МУП УК ЖКХ «Агинское» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 18.11.2016 № 689 (вх. № 5612 от 18.11.2016) МУП УК ЖКХ «Агинское» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП УК ЖКХ «Агинское».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП УК ЖКХ «Агинское».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП УК ЖКХ «Агинское».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП УК ЖКХ «Агинское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 16 043,16 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП УК ЖКХ «Агинское» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 158-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 УК ЖКХ «Агинское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 16 043,16 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП УК ЖКХ «Агинское» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к

Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 158-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 УК ЖКХ «Агинское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 16 043,16 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП УК ЖКХ «Агинское» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 158-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 11.11.2015 № 161-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785)».

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 11.11.2015 № 161-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785)» (далее – ООО «Анашенский тепловодоканал») 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 «Анашенский тепловодоканал» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Анашенский тепловодоканал» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Анашенский тепловодоканал» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 21.11.2016 № 148 (вх. № 5702 от 22.11.2016) ООО «Анашенский тепловодоканал» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Анашенский тепловодоканал».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Анашенский тепловодоканал».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Анашенский тепловодоканал».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Анашенский тепловодоканал» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 072,74 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Анашенский тепловодоканал» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 161-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 «Анашенский тепловодоканал» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 072,74 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Анашенский тепловодоканал» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 161-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 «Анашенский тепловодоканал» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 072,74 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Анашенский тепловодоканал» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 161-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 13. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 331-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с

ограниченной ответственностью «Промтеплоэнерго» (г. Назарово, ИНН 2456011468)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.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 04.12.2015 № 331-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Промтеплоэнерго» (г. Назарово, ИНН 2456011468)» (далее – ООО «Промтеплоэнерго») 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 «Промтеплоэнерго» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Промтеплоэнерго» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Промтеплоэнерго» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2016 № 49 (вх. № 5527 от 16.11.2016) ООО «Промтеплоэнерго» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Промтеплоэнерго».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя
ООО «Промтеплоэнерго».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя
ООО «Промтеплоэнерго».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Промтеплоэнерго» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 35 710,02 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Промтеплоэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Промтеплоэнерго» на 2017 год согласно приложению № 4 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 331-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 «Промтеплоэнерго» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 35 710,02 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Промтеплоэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Промтеплоэнерго» на 2017 год согласно приложению № 4 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 331-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 «Промтеплоэнерго» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 35 710,02 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Промтеплоэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Промтеплоэнерго» на 2017 год согласно приложению

№ 4 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 331-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 373-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.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 11.12.2015 № 373-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)» (далее – ООО «Ужурское ЖКХ») 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 «Ужурское ЖКХ» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Ужурское ЖКХ» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Ужурское ЖКХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 21.11.2016 № 01-01/26-571 (вх. № 5682 от 22.11.2016) ООО «Ужурское ЖКХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма

предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ужурское ЖКХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ужурское ЖКХ».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ужурское ЖКХ».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Ужурское ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 137 497,78 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Ужурское ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям с № 4 по № 9 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 373-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 «Ужурское ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 137 497,78 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Ужурское ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям с № 4 по № 9 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 373-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 «Ужурское ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 137 497,78 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Ужурское ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям с № 4 по № 9 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 373-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 15. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 516-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г. Красноярск, ИНН 2464104691)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.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 16.12.2015 № 516-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г. Красноярск, ИНН 2464104691)» (далее – ООО «Энергоцентр») 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 «Энергоцентр» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Энергоцентр» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Энергоцентр» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 14.11.2016 № 47/16 (вх. № 5599 от 18.11.2016) ООО «Энергоцентр» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Энергоцентр».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Энергоцентр».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Энергоцентр».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Энергоцентр» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 22 847,87 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Энергоцентр» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 516-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 «Энергоцентр» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 22 847,87 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Энергоцентр» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 516-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 «Энергоцентр» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 22 847,87 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Энергоцентр» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 516-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Мотыгинский водоканал» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426004329) (далее – ООО «Мотыгинский водоканал») на 2017-2019 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «Мотыгинский водоканал» письмом (вх. № 2129 от 29.04.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении долгосрочных тарифов (цен) № 131-16 на 2017-2019 годы (далее - дело № 131-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Мотыгинский водоканал» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию,

отпускаемую ООО «Мотыгинский водоканал» на 2017-2019 годы, перенести рассмотрение вопроса на 6 декабря 2016 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Мотыгинский водоканал» на 2017-2019 годы на 6 декабря 2016 года

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Мотыгинский водоканал» на 2017-2019 годы на 6 декабря 2016 года

ВОПРОС 17. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 253-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101)».

СЛУШАЛИ Фролову И.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 № 253-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101)» (далее – ООО «ЖКХ Абанского района») 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 Абанского района» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «ЖКХ Абанского района» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «ЖКХ Абанского района» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 21.11.2016 № 454 (вх. № 5629 от 21.11.2016) ООО «ЖКХ Абанского района» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ Абанского района».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ Абанского района».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ Абанского района».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «ЖКХ Абанского района» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 51846,83 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ Абанского района» 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 Абанского района» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 253-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 Абанского района» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 51846,83 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ Абанского района» 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 Абанского района» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 253-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 Абанского района» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 51846,83 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «ЖКХ Абанского района» 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 Абанского района» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 253-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 18. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 172-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)».

СЛУШАЛИ Фролову И.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 11.11.2015 № 172-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)» (далее – Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт») 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 Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 22.11.2016 № 290 (вх. № 5654 от 22.11.2016) Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2025,36 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 172-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 Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2025,36 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 172-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 Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2025,36 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные)

показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Рыбинский АО «Красноярскнефтепродукт» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 172-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 19. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 173-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466)».

СЛУШАЛИ Фролову И.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 11.11.2015 № 173-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466)» (далее – КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева») 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 КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на

тепловую энергию КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 15.11.2016 № 336 (вх. № 5418 от 15.11.2016) КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7178,39 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 173-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 КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7178,39 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 173-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 КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7178,39 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3, № 4 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 173-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 20. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 217-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471)».

СЛУШАЛИ Фролову И.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 18.11.2015 № 217-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471)» (далее – МУП «Теплоком») 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 «Теплоком» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП «Теплоком» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Теплоком» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 22 348,21 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Теплоком» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, №3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Теплоком» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-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 «Теплоком» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 22 348,21 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Теплоком» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-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 «Теплоком» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 22 348,21 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Теплоком» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 21. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 220-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)».

СЛУШАЛИ Фролову И.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 18.11.2015 № 220-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)» (далее – ООО «Казыр») 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 «Казыр» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Казыр» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Казыр» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2016 № 144 (вх. № 5510 от 16.11.2016) ООО «Казыр» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Казыр».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Казыр».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Казыр».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Казыр» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 19 846,09 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Казыр» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 220-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 «Казыр» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 19 846,09 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Казыр» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 220-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 «Казыр» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 19 846,09 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Казыр» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 220-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 22. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 191-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)».

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: 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 13.11.2015 № 191-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с

ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)) (далее – ООО «Первомайское ЖКХ») 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 «Первомайское ЖКХ» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Первомайское ЖКХ» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 ООО «Первомайское ЖКХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 22.11.2016 № 15 (вх. № 5700 от 22.11.2016) ООО «Первомайское ЖКХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Первомайское ЖКХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Первомайское ЖКХ».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Первомайское ЖКХ».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Первомайское ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 11 382,80 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Первомайское ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 191-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 «Первомайское ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 11 382,80 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Первомайское ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 191-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 «Первомайское ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 11 382,80 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Первомайское ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 191-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 23. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 224-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)».

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: 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 20.11.2015 № 224-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)» (далее – МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское») 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 ЖКХ «Нижне-Есауловское» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2016 № 93 (вх. № 5549 от 17.11.2016) МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Первомайское ЖКХ».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 6 026,74 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 224-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 ЖКХ «Нижне-Есауловское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 6 026,74 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 224-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 ЖКХ «Нижне-Есауловское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 6 026,74 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 224-п соответствующие изменения.

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

ВОПРОС 24. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 306-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)».

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: 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 02.12.2015 № 306-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)» (далее – Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский») 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 Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» и долгосрочных тарифов на

тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 11.11.2016 № 02-3097 Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 22.11.2016 № 79 (вх. № 5705 от 22.11.2016) Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 067,23 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 306-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 Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 067,23 тыс. руб.

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

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 306-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 Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 067,23 тыс. руб.

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


3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 306-п соответствующие изменения.

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

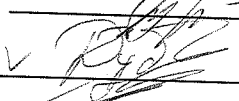
Члены правления РЭК




Н.Е. Стрелецкая



Т.В. Базарная



Р.А. Дубровский



Помазкина О.Л

Секретарь

ПОВЕСТКА заседания правления РЭК

22.11.2016г.

в 11³⁰

по адресу: ул. С.Лазо, 12А

☎ 224-56-87

1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 284-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 196-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 571-п «Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям филиала «Разрез Бородинский» акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом государственного предприятия Красноярского края «Дорожно-эксплуатационная организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2454013163) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Чечеульское» (Канский район, с. Чечеул, ИНН 2450031637) на 2017 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 283-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Стратегия «Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506)».

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Племзавод «Таежный» (Сухобузимский район, с. Атаманово, ИНН 2435006435) на 2017 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 160-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006167)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

9. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 250-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 159-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Топаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 158-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 161-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

13. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 331-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Промтеплоэнерго» (г. Назарово, ИНН 2456011468)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.12.2015 № 373-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

15. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 516-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г. Красноярск, ИНН 2464104691)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Мотыгинский водоканал» (п. Мотыгино, ИНН 2426004329) на 2017-2019 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

17. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 253-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с

ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

18. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 172-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

19. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 173-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

20. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 217-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471)».

1

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

21. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 220-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

22. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 191-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

23. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 224-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

24. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 306-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

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

Анализ основных технико - экономических показателей
Машуковского муниципального предприятия ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка,
ИНН 2426004128)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 296,00	1 296,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,04	1,04
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	260,00	260,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	260,00	260,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	102,00	102,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	102,00	102,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	249,70	249,70
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	249,70	249,70
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	320,00	320,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 460,65	1 460,65
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	66,20	66,20

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей
 Машукского муниципального предприятия ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п.
 Машуковка, ИНН 2426004128)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1296,00	1296,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,27	1,04
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	115,00	260,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	115,00	260,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	102,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	102,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	249,70	249,7
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	249,70	249,7
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	320,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1325,00	1460,65
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	121,475	66,201

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

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

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

Машуковского муниципального унитарного предприятия ЖКХ
«Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	55,01	53,80
2	Расходы на ремонт основных средств	106,00	103,65
3	Расходы на оплату труда	3 717,77	3 635,45
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:	191,04	186,81
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	191,04	186,81
	ИТОГО операционные расходы	4 069,82	3 979,71
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	1 115,33	1 090,64
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	1 115,33	1 090,64

9	Налог на прибыль		-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 115,33	1 090,64
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 642,41	1 726,67
2	Расходы на электрическую энергию	413,78	457,31
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	5,09	5,00
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 061,28	2 188,98
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 192,10
VI.	ВСЕГО расходов	7 246,43	7 067,23

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
Машуковского муниципального унитарного предприятия ЖКХ «Машуковский»
(Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)

№ п/п	Показатели	(производство)	
		2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
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), поставляемую потребителям Машуковского муниципального унитарного предприятия ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)

№ 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	руб./Гкал	2016	5180,51	-	-	-	-	-	5361,83	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	5180,51	-	-	-	-	-	-	5361,83	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	5361,83	-	-	-	-	-	-	5570,94	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	5361,83	-	-	-	-	-	-	5570,94	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	5893,11	-	-	-	-	-	-	5864,49	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	5893,11	-	-	-	-	-	-	5864,49	-	-	-	-	-

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

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Машуковского муниципального
 унитарного предприятия ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)

№ 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.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3974,13	-	-	-	-	-	4113,22	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3974,13	-	-	-	-	-	4113,22	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	одноставочный, руб./Гкал	2017	4113,22	-	-	-	-	-	4273,64	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	п. Машуковка, ИНН 2426004128)	одноставочный, руб./Гкал	2017	4113,22	-	-	-	-	-	4273,64	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2018	4520,79	-	-	-	-	-	4498,83	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4520,79	-	-	-	-	-	4498,83	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4520,79	-	-	-	-	-	4498,83	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 984,64 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1109,68 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1116,76 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
МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, с. Нижняя Есауловка, ИНН 2424006715)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 908,76	1 908,76
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,34	0,34
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	969,00	969,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	969,00	969,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	412,00	412,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	412,00	412,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	252,15	252,15
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	252,15	252,15
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	236,00	236,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 288,86	1 288,86
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	90,15	90,15

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей
 МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, с. Нижняя Есауловка, ИНН 2424006715)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1909,00	1908,76
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,33	0,34
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	969,00	969,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	969,00	969,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	412,00	412,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	412,00	412,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	252,89	252,15
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	252,89	252,15
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	257,00	236,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1550,00	1288,86
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	90,15	90,148

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

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

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, с. Нижняя Есауловка,

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	241,92	236,57
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 874,49	2 810,85
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:	99,23	97,03
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	99,23	97,03
	ИТОГО операционные расходы	3 215,65	3 144,45
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:	64,26	60,62
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на	64,26	60,62
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	868,10	848,88
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	932,35	909,50
9	Налог на прибыль		14,91
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	932,35	924,40
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 228,51	1 224,36
2	Расходы на электрическую энергию	564,66	623,50
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	48,01	50,41
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 841,18	1 898,27
IV.	Прибыль	60,97	59,62
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI.	ВСЕГО расходов	6 050,15	6 026,74

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

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, с. Нижняя Есауловка, ИНН
2424006715)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	60,97	59,62
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному	60,97	59,62
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	14,91
3	Прибыль от товарной продукции	60,97	74,53

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Нижне-Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)

№ 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 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
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	2934,64	-	-	-	-	-	-	3037,35	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2934,64	-	-	-	-	-	-	3037,35	-	-	-	-	-		
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3037,35	-	-	-	-	-	-	3155,80	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3037,35	-	-	-	-	-	-	3155,80	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП ЖКХ «Нижне- Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3325,00	-	-	-	-	-	-	3349,13	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3325,00	-	-	-	-	-	-	3349,13	-	-	-	-

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

Приложение № 6 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-коммунального хозяйства «Нижне-Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				вода			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	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	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
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	1600,80	-	-	-	-	-	-	1656,83	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1600,80	-	-	-	-	-	-	1656,83	-	-	-	-	-				
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1656,83	-	-	-	-	-	-	1721,45	-	-	-	-	-				
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1656,83	-	-	-	-	-	-	1721,45	-	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП ЖКХ «Нижне- Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1813,74	-	-	-	-	-	-	1826,90	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1813,74	-	-	-	-	-	-	-	1826,90	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 233,73 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 249,72 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 265,1 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2398,00	2687,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,83	0,83
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	853,00	816,70
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	853,00	816,70
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	419,99
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	419,99
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	253,2	247,7
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	253,2	247,7
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	45,00	1600,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1440,56	1386,37
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	572,87	156,10

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

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

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общество с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ»

(Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	141,51	138,38
2	Расходы на ремонт основных средств	1 511,08	1 477,63
3	Расходы на оплату труда	3 366,20	3 291,67
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, <i>включая:</i>	99,22	595,58
5.1	Расходы на оплату услуг связи	33,10	32,34
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	39,22	38,35
5.7	Другие расходы	536,78	524,89
	ИТОГО операционные расходы	5 727,11	6 098,84
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:	38,41	36,24
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия	38,41	36,24
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	1 016,59	994,08
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	89,89	84,80
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-

	ИТОГО	1 144,89	1 115,12
9	Налог на прибыль		-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 144,89	1 115,12
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	3 575,38	3 466,29
2	Расходы на электрическую энергию	722,01	751,36
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 297,39	4 217,64
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 48,81
VI.	ВСЕГО расходов	11 169,39	11 382,80

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)

№ 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ»	руб./Гкал	2016	3838,78	-	-	-	-	-	3973,14	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Первомайское ЖКХ»	руб./Гкал	2016	3838,78	-	-	-	-	-	3973,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	руб./Гкал	2017	3973,14	-	-	-	-	-	4128,09	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	п. Первомайск, ИНН 2426003903)	руб./Гкал	2017	3973,14	-	-	-	-	-	4128,09	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Г кал	2018	4340,31	-	-	-	-	-	-	4414,12	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Г кал	2018	4340,31	-	-	-	-	-	-	4414,12	-	-	-	-	-

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

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 «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	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 13,0 до 16 кг/см ²		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	вода	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
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.	Общество с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2679,09	-	-	-	-	-	2772,86	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	«Первомайское ЖКХ»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2679,09	-	-	-	-	-	2772,86	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)																	
3.1.	район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2772,86	-	-	-	-	-	2881,00	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2772,86	-	-	-	-	-	-	2881,00	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3029,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3029,11	-	-	-	-	-	-	3080,62	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1241,22 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1289,99 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1407,77 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН
2423012071)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	5867,00	5867,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,81	3,81
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1479,00	1479,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1479,00	1479,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	656,80	656,80
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	656,80	656,80
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	253,71	253,71
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	253,71	253,71
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	811,90	811,90
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	3050,33	3050,33
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	378,69	378,69

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	104,70
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

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	590,76	577,68
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00
3	Расходы на оплату труда	12493,87	12217,24
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	0,00
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
8	Лизинговый платеж	0,00	0,00
9	Арендная плата	0,00	0,00
10	Другие расходы, в том числе:	196,51	192,16
	ИТОГО операционные расходы	13281,14	12987,08
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00
2	Арендная плата	588,94	588,94
3	Концессионная плата	0,00	0,00
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	237,64	235,33
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	0,00	0,00
4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00
4.3	иные расходы	237,64	235,33
5	Отчисления на социальные нужды	3773,15	3689,61
6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00
	ИТОГО	4599,73	4513,87
9	Налог на прибыль	0,00	0,00
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00
	Итого неподконтрольные расходы	4599,73	4513,87
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	3559,72	3458,96
2	Расходы на электрическую энергию	2365,11	2614,79
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	196,31	193,39
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00
	ИТОГО энергетические ресурсы	6121,13	6267,14
IV.	Прибыль	0,00	0,00
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	-3921,99
VI.	ВСЕГО расходов	24002,01	19846,09

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) (далее - ООО «Казыр»)

№ 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	руб./Гкал	2016	3800,00	-	-	-	-	-	-	3931,37	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	3800,00	-	-	-	-	-	-	3931,37	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	3382,66	-	-	-	-	-	-	3382,66	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	3382,66	-	-	-	-	-	-	3382,66	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Казыр»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4302,21	-	-	-	-	-	-	4295,58	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4302,21	-	-	-	-	-	-	-	4295,58	-	-	-	-

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

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 «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) (далее - ООО «Казыр»)

№ 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 производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2820,70	-	-	-	-	-	-	2918,22	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2820,70	-	-	-	-	-	-	2918,22	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2510,92	-	-	-	-	-	-	2510,92	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2510,92	-	-	-	-	-	-	2510,92	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Казыр»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3193,49	-	-	-	-	-	-	3188,57	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3193,49	-	-	-	-	-	-	-	3188,57	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 452,03 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 470,86 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 512,68 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

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

Анализ основных технико-экономических показателей
муниципального унитарного предприятия «Теплоком» (Саянский район, с.
Агинское, ИНН 2433004471)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	5470,42	5470,42
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,58	1,58
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1225,00	1225,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1225,00	1225,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	372,00	372,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	372,00	372,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	243,90	243,90
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	243,90	243,90
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	128,00	128,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2708,15	2708,15
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	338,63	338,63

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	104,70
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

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
муниципального унитарного предприятия «Теплоком» (Саянский район, с.
Агинское, ИНН 2433004471)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1811,33	1771,22
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00
3	Расходы на оплату труда	11093,52	10847,90
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	0,00	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	413,14	403,99
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
8	Лизинговый платеж	0,00	0,00
9	Арендная плата	0,00	0,00
10	Другие расходы, в том числе:	413,14	403,99
	ИТОГО операционные расходы	13317,99	13023,11
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00
2	Арендная плата	0,00	0,00
3	Концессионная плата	0,00	0,00
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	226,74	224,31
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	0,00	0,00
4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00
4.3	иные расходы	226,74	224,31
5	Отчисления на социальные нужды	3350,24	3276,06
6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00
	ИТОГО	3576,99	3500,37
9	Налог на прибыль	0,00	0,00
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00
	Итого неподконтрольные расходы	3576,99	3500,37
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	3530,63	3439,98
2	Расходы на электрическую энергию	2118,27	2340,31
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	357,05	351,30
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00
	ИТОГО энергетические ресурсы	6005,95	6131,59
IV.	Прибыль	0,00	0,00
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	-306,86
VI.	ВСЕГО расходов	22900,92	22348,21

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471)

№ 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.	руб./Гкал	2016	3881,87	-	-	-	-	-	-	4017,82	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	3881,87	-	-	-	-	-	-	4017,82	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	4017,82	-	-	-	-	-	-	4174,52	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	4017,82	-	-	-	-	-	-	4174,52	-	-	-	-	-

МУП «Теплоком»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «Теплоком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4409,21	-	-	-	-	-	4397,93	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4409,21	-	-	-	-	-	-	4397,93	-	-	-	-	-

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

Приложение № 6
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Теплоком» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004471)

№ 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 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	2016	2498,40	-	-	-	-	-	-	2585,91	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2498,40	-	-	-	-	-	-	2585,91	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2585,91	-	-	-	-	-	-	2686,76	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2585,91	-	-	-	-	-	-	2686,76	-	-	-	-	-

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.	МУП «Теплоком»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2837,81	-	-	-	-	-	2830,55	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2837,81	-	-	-	-	-	2830,55	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 491,9 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 513,78 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 557,9 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
Краевого государственного бюджетного профессионального учреждения «Техникум горных
разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 035,09	3 035,09
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,52	0,52
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	152,00	152,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	152,00	152,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	80,98	80,98
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	80,98	80,98
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	206,80	206,80
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	206,80	206,80
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	990,00	990,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 282,28	1 282,28
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей

Краевого государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3035,09	3035,10
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,52	0,52
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	152,00	152,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	152,00	152,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	80,98	80,98
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	80,98	80,98
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	206,80	206,80
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	206,80	206,80
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	990,00	990,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1282,28	1282,28
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	156,30	156,30

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	104,70
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

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

Краевого государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00
3	Расходы на оплату труда	2731,89	2671,41
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	0,00	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	0,00
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
8	Лизинговый платеж	0,00	0,00
9	Арендная плата	0,00	0,00
10	Другие расходы, в том числе:	1486,94	1454,02
	ИТОГО операционные расходы	4218,84	4125,43
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00
2	Арендная плата	0,00	0,00
3	Концессионная плата	0,00	0,00
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00
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)	0,00	0,00
4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00
4.3	иные расходы	0,00	0,00
5	Отчисления на социальные нужды	825,03	806,76
6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных	214,91	202,75

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00
	ИТОГО	1039,94	1009,51
9	Налог на прибыль	0,00	0,00
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00
	Итого неподконтрольные расходы	1039,94	1009,51
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1378,20	1332,12
2	Расходы на электрическую энергию	720,04	747,68
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	6,71	6,60
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00
	ИТОГО энергетические ресурсы	2104,94	2086,40
IV.	Прибыль	0,00	0,00
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	-42,95
VI.	ВСЕГО расходов	7363,72	7178,39

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краевого государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466) (далее - КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева»)

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2249,19	-	-	-	-	-	-	2324,84	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2249,19	-	-	-	-	-	-	2324,84	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2324,84	-	-	-	-	-	-	2415,51	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2324,84	-	-	-	-	-	-	2415,51	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Г кал	2018	2552,92	-	-	-	-	-	-	2554,08	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Г кал	2018	2552,92	-	-	-	-	-	-	-	2554,08	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанной организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от исполнения обязанностей налогоплательщика по исчислению и уплате налога на добавленную стоимость.

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краевого государственного бюджетного профессионального учреждения «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466) (далее - КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева»)

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие								2-е полугодие			
				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 производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1975,38	-	-	-	-	-	-	2041,82	-	-	-	-	-
2.	КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева»														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1975,38	-	-	-	-	-	-	2041,82	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2041,82	-	-	-	-	-	-	2121,45	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2041,82	-	-	-	-	-	-	2121,45	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КГБПОУ «Техникум горных работ имени В.И. Астафьева»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2242,14	-	-	-	-	-	2243,16	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2242,14	-	-	-	-	-	2243,16	-	-	-	-	-

Примечания.

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 403,39 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 417,97 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 457,51 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом освобождения указанной организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от исполнения обязанностей налогоплательщика по уплате налога на добавленную стоимость.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей
филиала «Рыбинский» открытого акционерного общества
«Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	744,36	744,36
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,22	0,22
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	355,77	355,77
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	355,77	355,77
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	180,46	180,46
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	180,46	180,46
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	265,90	265,90
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	265,90	265,90
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	522,37	522,37
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	56,61	56,61

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	104,70
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

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

филиала «Рыбинский» открытого акционерного общества
«Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00
3	Расходы на оплату труда	1095,89	1071,62
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями,	16,04	15,69
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
8	Лизинговый платеж	0,00	0,00
9	Арендная плата	0,00	0,00
10	Другие расходы, в том числе:	16,04	15,69
	ИТОГО операционные расходы	1111,93	1087,31
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00
2	Арендная плата	0,00	0,00
3	Концессионная плата	0,00	0,00
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00
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	0,00	0,00
4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00
4.3	иные расходы	0,00	0,00
5	Отчисления на социальные нужды	333,15	325,77
6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00

7	Амортизация основных средств и нематериальных	0,00	0,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00
	ИТОГО	333,15	325,77
9	Налог на прибыль	0,00	0,00
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00
	Итого неподконтрольные расходы	333,15	325,77
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	402,86	392,42
2	Расходы на электрическую энергию	221,02	229,87
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	9,37	10,82
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00
	ИТОГО энергетические ресурсы	633,25	633,11
IV.	Прибыль	0,00	0,00
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	-20,83
VI.	ВСЕГО расходов	2078,33	2025,36

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям филиала «Рыбинский» акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2585,64	-	-	-	-	-	-	2670,42	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3051,05	-	-	-	-	-	-	3151,10	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2670,42	-	-	-	-	-	-	2774,57	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3151,10	-	-	-	-	-	-	3273,99	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Филиал «Рыбинский» акционерного общества	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1927,73	-	-	-	-	-	1952,06	-	-	-	-	-
6.	«Красноярскнефтепродукт»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2274,72	-	-	-	-	-	2303,43	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Гопливная составляющая на 2016 год определена в размере 341,6 руб./Гкал.
2. Гопливная составляющая на 2017 год определена в размере 356,7 руб./Гкал.
3. Гопливная составляющая на 2018 год определена в размере 387,44 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 152-15

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	21 818,00	21 955,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,83	6,52
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5 415,00	3 973,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5 415,00	3 973,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	3 257,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	3 257,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	226,40	223,71
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	226,40	223,71
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3 720,00	3 720,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	13 807,00	12 688,27
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 363,28	1 166,38

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство
Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	21955,00	21955,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	6,52	6,52
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3973,00	3973,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3973,00	3973,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3257,00	3257,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3257,00	3257,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	223,71	223,71
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	223,71	223,71
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3720,00	3720,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	12688,27	12688,27
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1166,38	1166,38

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	104,70
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

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство
Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1621,97	1586,06
2	Расходы на ремонт основных средств	986,69	964,84
3	Расходы на оплату труда	21433,33	20958,76
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	0,00
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
8	Лизинговый платеж	0,00	0,00
9	Арендная плата	0,00	0,00
10	Другие расходы, в том числе:	634,02	619,98
	ИТОГО операционные расходы	24676,00	24129,64
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00
2	Арендная плата	0,00	0,00
3	Концессионная плата	0,00	0,00
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1565,91	1550,95
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	16,77	16,77
4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00
4.3	иные расходы	1549,15	1534,19
5	Отчисления на социальные нужды	6472,86	6329,55
6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	256,18	256,18
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00
	ИТОГО	8294,95	8136,67
9	Налог на прибыль	0,00	0,00
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00
	Итого неподконтрольные расходы	8294,95	8136,67
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	13596,64	13264,50
2	Расходы на электрическую энергию	6436,30	6962,34
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	183,48	180,53
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00
	ИТОГО энергетические ресурсы	20216,42	20407,38
IV.	Прибыль	0,00	0,00
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	-826,86
VI.	ВСЕГО расходов	53187,38	51846,83

Приложение № 5

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 Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101) (далее - ООО «ЖКХ Абанского района»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			огторный пар давлением			огторный пар давлением			огторный 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	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	2244,04	-	-	-	-	2322,51	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1	однотарифный, руб./Гкал			2016	2244,04	-	-	-	-	2322,51	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1	однотарифный, руб./Гкал			2017	2322,51	-	-	-	-	2413,09	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1	однотарифный, руб./Гкал			2017	2322,51	-	-	-	-	2413,09	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «ЖКХ Абанского района»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1		однотарифный, руб./Гкал	2018	2554,92	-	-	-	-	-	2547,72	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1		однотарифный, руб./Гкал	2018	2554,92	-	-	-	-	-	2547,72	-	-	-	-	-

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

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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101) (далее - ООО «ЖКХ Абанского района»)

№ 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 производителей)														
1.1	одноставочный, руб./Гкал	2016	1651,70	-	-	-	-	-	-	1709,46	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1	одноставочный, руб./Гкал	2016	1651,70	-	-	-	-	-	-	1709,46	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1	одноставочный, руб./Гкал	2017	1709,46	-	-	-	-	-	-	1776,13	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1	одноставочный, руб./Гкал	2017	1709,46	-	-	-	-	-	-	1776,13	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «ЖКХ Абанского района»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1		одноставочный, руб./Гкал	2018	1880,52	-	-	-	-	-	-	1875,22	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1	одноставочный, руб./Гкал	2018	1880,52	-	-	-	-	-	-	-	1875,22	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 489,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 511,59 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 554,81 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемого деятельность, упрощенной системы налогообложения.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г.Красноярск, ИНН 2464104691)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	18 349,00	18 349,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,52	1,52
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	689,00	689,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	689,00	689,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 137,00	1 137,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 137,00	1 137,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	183,50	183,50
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	183,50	183,50
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1 700,00	1 700,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	5 434,29	5 434,29
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	815,21	815,21

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	104,70
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 № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г.Красноярск,
ИНН 2464104691)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированны е
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	666,62	651,86
2	Расходы на ремонт основных средств	2 332,00	2 280,37
3	Расходы на оплату труда	7 120,22	6 962,57
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:	1 552,33	1 517,96
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	1 552,33	1 517,96
	ИТОГО операционные расходы	11 671,17	11 412,75
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:	223,19	237,48
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	223,19	237,48
5	Отчисления на социальные нужды	2 150,31	2 102,70
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	2 373,50	2 340,18
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 373,50	2 340,18
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	6 119,81	6 320,54
2	Расходы на электрическую энергию	3 797,00	3 881,56
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	10,04	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	9 926,86	10 202,09
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	1 107,16
VI.	ВСЕГО расходов	23 971,52	22 847,87

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г.Красноярск, ИНН 2464104691)

№ 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			
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	1228,01	-	-	-	-	-	-	1229,65	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1228,01	-	-	-	-	-	-	1229,65	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1229,65	-	-	-	-	-	-	1277,60	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1229,65	-	-	-	-	-	-	1277,60	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г.Красноярск, ИНН 2464104691)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1466,63	-	-	-	-	-	-	1188,62	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1466,63	-	-	-	-	-	1188,62	-	-	-	-	-

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

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 «Энергоцентр» (г.Красноярск, ИНН 2464104691)

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г.Красноярск, ИНН 2464104691)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1080,54	-	-	-	-	-	1081,98	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г.Красноярск, ИНН 2464104691)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1080,54	-	-	-	-	-	1081,98	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г.Красноярск, ИНН 2464104691)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1081,98	-	-	-	-	-	1124,18	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г.Красноярск, ИНН 2464104691)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1081,98	-	-	-	-	-	1124,18	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Энергоцентр» (г.Красноярск, ИНН 2464104691)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	1290,50	-	-	-	-	-	-	-	1045,88	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, 2018 руб./Гкал	1290,50	-	-	-	-	-	-	-	1045,88	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 299,86 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 332,01 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 340,11 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) *

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	50 883,56	50 883,56
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,83	0,83
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	9 638,00	9 638,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	9 638,00	9 638,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 828,00	7 828,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 828,00	7 828,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	244,85	244,85
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	244,85	244,85
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	4 510,00	4 510,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	33 225,79	33 225,79
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	4 661,89	4 661,89

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	104,70
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

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 689,74	3 608,04
2	Расходы на ремонт основных средств	14 266,92	13 951,03
3	Расходы на оплату труда	38 881,45	38 020,55
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:	8 070,17	7 891,48
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	8 070,17	7 891,48
	ИТОГО операционные расходы	64 908,28	63 471,11
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	11 742,20	11 482,21
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	11 742,20	11 482,21
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	11 742,20	11 482,21
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	40 976,98	40 267,67
2	Расходы на электрическую энергию	16 552,78	16 698,07
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 125,18	2 108,04
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	59 654,95	59 073,78
IV.	Прибыль	-	3 500,17
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	29,48
VI.	ВСЕГО расходов	136 305,42	137 497,78

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 1 «г. Ужур»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			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	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
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.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2414,33	-	-	-	-	-	2559,09	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2848,91	-	-	-	-	-	3019,73	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2559,09	-	-	-	-	-	2794,75	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	одноставочный, руб./Гкал	2017	3019,73	-	-	-	-	-	3297,81	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2734,98	-	-	-	-	-	-	2843,04	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	по СЦТ № 1 «г. Ужур»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3227,28	-	-	-	-	-	3354,79	-	-	-	-	-

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 «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 1 «г. Ужур»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			острый и редуцированный пар			вода			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	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.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1747,29	-	-	-	-	-	1852,05	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2061,80	-	-	-	-	-	2185,42	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	по СЦТ № 1 «г. Ужур»	однотарифный, руб./Гкал	2017	1852,05	-	-	-	-	-	2022,60	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2185,42	-	-	-	-	-	2386,67	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1979,34	-	-	-	-	-	2057,55	-	-	-	-	-
6.	ИНН 2439006394)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	по СИЦ № 1 «г. Ужур»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2335,62	-	-	-	-	-	2427,91	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 631,14 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 665,17 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 715,82 руб./Гкал.

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 2 «с. Солгон»

№ 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	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	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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																				
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	руб./Гкал	2016	3276,05	-	-	-	-	-	3462,73	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	руб./Гкал	2016	3865,74	-	-	-	-	-	4086,02	-	-	-	-	-						
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																				
3.1.	(г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 2 «с. Солгон»	руб./Гкал	2017	3462,73	-	-	-	-	-	3597,78	-	-	-	-	-						
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	руб./Гкал	2017	4086,02	-	-	-	-	-	4245,38	-	-	-	-	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3707,59	-	-	-	-	-	3827,66	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4374,96	-	-	-	-	-	4516,64	-	-	-	-	-

Приложение № 7

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 «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 2 «с. Солгон»

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	руб./Гкал	2016	2080,59	-	-	-	-	-	2199,15	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	руб./Гкал	2016	2455,10	-	-	-	-	-	2595,00	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	по СЦТ № 2 «с. Солгон»	руб./Гкал	2017	2199,15	-	-	-	-	-	2284,92	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	руб./Гкал	2017	2595,00	-	-	-	-	-	2696,21	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2354,66	-	-	-	-	-	2430,91	-	-	-	-	-
6.	ИНН 2439006394) по СЦТ № 2 «с. Солгон»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2778,50	-	-	-	-	-	2868,47	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 632,05 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 664,53 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 716,86 руб./Гкал.

Приложение № 8

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 3 «с. Кулун»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2414,43	-	-	-	-	-	2558,41	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2849,03	-	-	-	-	-	3018,92	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	ИП (г. Ужур, ИНН 2439006394)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2558,41	-	-	-	-	-	2646,93	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	ИП (г. Ужур, ИНН 2439006394)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3018,92	-	-	-	-	-	3123,38	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2734,15	-	-	-	-	-	-	2836,70	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3226,30	-	-	-	-	-	-	3347,31	-	-	-	-	-

Приложение № 9

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 «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) по СЦТ № 3 «с. Кулун»

№ 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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1747,36	-	-	-	-	-	1851,56	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2061,89	-	-	-	-	-	2184,84	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	по СЦТ № 3 «с. Кулун»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1851,56	-	-	-	-	-	1915,63	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2184,84	-	-	-	-	-	2260,44	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1978,75	-	-	-	-	-	2052,96	-	-	-	-	-
6.	ИНН 2439006394)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	по СЦТ № 3 «с. Кулун»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2334,93	-	-	-	-	-	2422,49	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 641,19 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 669,95 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 727,23 руб./Гкал.

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

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Промтеплоэнерго» (г. Назарово, ИНН 2456011468)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	47 150,00	47 150,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	6,25	6,25
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	197,90	197,90
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	197,90	197,90
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 600,00	2 600,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	20 035,86	20 035,86
11	Расход электрической энергии	тыс. кВтч	1 248,35	1 248,35

2017

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	104,70
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

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Промтеплоэнерго» (г. Назарово,
ИНН 2456011468)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 464,20	3 387,50
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	10 372,57	10 142,91
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	957,73	936,52
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 339,07	2 287,28
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	2 339,07	2 287,28
	ИТОГО операционные расходы	17 133,57	16 754,21
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:	190,55	179,77
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	190,55	179,77
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	3 132,52	3 063,16
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	3 323,07	3 242,93
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 323,07	3 242,93
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	11 182,47	10 834,16
2	Расходы на электрическую энергию	4 872,21	5 070,35
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	262,89	195,68
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	16 317,57	16 100,19
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 387,30
VI.	ВСЕГО расходов	36 774,21	35 710,02

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Промтеплоэнерго» (г. Назарово, ИНН 2456011468)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	-	804,03	-	-	-	-	-	812,64
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 221,24 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 229,78 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 250,92 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН
 2429002785)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 863,00	2 863,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,15	1,15
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2 040,00	2 040,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2 040,00	2 040,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 639,00	1 639,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 639,00	1 639,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	253,20	253,20
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	253,20	253,20
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	770,00	770,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 828,34	1 828,34
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	697,10	697,10

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 «Анашенский тепловодоканал»
(Новоселовский район, п. Анащ, ИНН 2429002785)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	372,38	364,13
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 860,55	2 797,21
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:	314,71	307,74
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	314,71	307,74
	ИТОГО операционные расходы	3 547,63	3 469,08
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	84,40	84,40
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	67,54	71,04
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	67,54	71,04
5	Отчисления на социальные нужды	863,89	844,76
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	1 024,95	1 000,20
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 024,95	1 000,20
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 820,84	1 824,27
2	Расходы на электрическую энергию	743,11	764,33
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	119,13	117,17
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 683,08	2 705,77
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	102,32
VI.	ВСЕГО расходов	7 255,66	7 072,74

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785) (далее - ООО «Анашенский тепловодоканал»)

№ 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 «Анашенский тепловодоканал»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2346,93	-	-	-	-	-	2429,08	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2346,93	-	-	-	-	-	2429,08	-	-	-	-	-

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	2429,08	-	-	-	-	-	2523,82	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ООО «Анапский тепловодоканал»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2429,08	-	-	-	-	-	2523,82	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2669,86	-	-	-	-	-	2667,92	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2669,86	-	-	-	-	-	2667,92	-	-	-	-	-

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

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 «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785) (далее - ООО «Анашенский тепловодоканал»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			острый и редуцированный пар			вода			острый и редуцированный пар		
				отборный пар	давление	свыше	отборный пар	давление	свыше	отборный пар	давление	свыше	отборный пар	давление	свыше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.	ООО «Анашенский тепловодоканал»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)	2016	1325,43	-	-	-	-	-	1371,83	-	-	-	-	-
2.1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	однотарифный, руб./Г кал	2016	1325,43	-	-	-	-	-	1371,83	-	-	-	-	-
2.1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	однотарифный, руб./Г кал	2016	1325,43	-	-	-	-	-	1371,83	-	-	-	-	-

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)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1371,83	-	-	-	-	-	1425,33	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ООО «Анашнский тепловодоканал»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1371,83	-	-	-	-	-	1425,33	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1507,81	-	-	-	-	-	1506,72	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1507,81	-	-	-	-	-	1506,72	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 346,43 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 372,07 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 392,91 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

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

Анализ основных технико - экономических показателей
Муниципального унитарного предприятия Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское»
(Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	8 676,93	8 676,93
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,12	3,12
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 924,00	1 924,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 924,00	1 924,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	581,00	581,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	581,00	581,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	183,15	183,15
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	183,15	183,15
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	3 268,62	3 268,62
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	456,09	456,09

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 Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	994,36	972,35
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	6 477,35	6 333,93
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:	148,83	145,53
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	148,83	145,53
	ИТОГО операционные расходы	7 620,54	7 451,81
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:	162,40	155,91
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	162,40	155,91
5	Отчисления на социальные нужды	1 956,16	1 912,85
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 438,00	2 300,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	4 556,56	4 368,76
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 556,56	4 368,76
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	2 119,45	2 064,54
2	Расходы на электрическую энергию	2 095,48	2 181,71
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	46,40	45,52
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 261,32	4 291,77
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	68,71
VI.	ВСЕГО расходов	16 438,42	16 043,62

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168) (далее - МУП УК ЖКХ «Агинское»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода	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	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												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.	МУП УК ЖКХ «Агинское»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1756,35	-	-	-	-	-	1817,78	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1756,35	-	-	-	-	-	-	1817,78	-	-	-	-	-	

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	1817,78	-	-	-	-	-	1888,68	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	МУП УК ЖКХ «Агизское»	однотарифный, руб./Гкал	2017	1817,78	-	-	-	-	-	1888,68	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1992,01	-	-	-	-	-	1996,25	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1992,01	-	-	-	-	-	1996,25	-	-	-	-	-

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

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 Управляющие компании жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168) (далее - МУП УК ЖКХ «Агинское»)

№ 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.	МУП УК ЖКХ «Агинское»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1324,99	-	-	-	-	-	1371,33	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1324,99	-	-	-	-	-	1371,33	-	-	-	-	-

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	1371,33	-	-	-	-	-	1424,81	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	МУП УК ЖКХ «Агинское»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1371,33	-	-	-	-	-	1424,81	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1502,76	-	-	-	-	-	1505,96	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1502,76	-	-	-	-	-	1505,96	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 186,50 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 194,75 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 211,53 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Топаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	16 272,00	16 272,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,82	3,82
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 460,00	3 460,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 460,00	3 460,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 943,00	3 943,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 943,00	3 943,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	188,10	188,10
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	188,10	188,10
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 723,00	2 723,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	6 491,04	6 491,04
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 268,40	1 268,40

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	104,70
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 № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Топаз» (Ермаковский район, с.
Ермаковское, ИНН 2413006600)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректирован- ные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	692,71	677,37
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	8 465,00	8 277,57
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:	804,90	787,08
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	804,90	787,08
	ИТОГО операционные расходы	9 962,62	9 742,03
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	64,21	64,21
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	295,33	305,39
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	295,33	305,39
5	Отчисления на социальные нужды	2 556,43	2 499,83
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	2 937,54	2 869,43
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 937,54	2 869,43
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	10 220,25	10 446,00
2	Расходы на электрическую энергию	8 297,15	9 170,14
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	361,43	355,46
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	18 878,83	19 971,60
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 1 692,31
VI.	ВСЕГО расходов	31 778,99	30 890,75

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Топаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600) (далее - ООО «Топаз»)

№ 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 «Топаз»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1805,85	-	-	-	-	-	1869,05	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «Топаз»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1805,85	-	-	-	-	-	1869,05	-	-	-	-	-

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	1869,05	-	-	-	-	-	-	1937,12	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1869,05	-	-	-	-	-	-	1937,12	-	-	-	-	-
5.	ООО «Топаз»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2063,73	-	-	-	-	-	-	2063,23	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2063,73	-	-	-	-	-	-	2063,23	-	-	-	-	-

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

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 «Топаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600) (далее - ООО «Топаз»)

№ 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 «Топаз»	руб./Гкал	2016	1184,92	-	-	-	-	-	1226,39	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		руб./Гкал	2016	1184,92	-	-	-	-	-	1226,39	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.	ООО «Топаз»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1226,39	-	-	-	-	-	1271,05	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1226,39	-	-	-	-	-	-	1271,05	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1354,13	-	-	-	-	-	-	1353,80	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1354,13	-	-	-	-	-	-	1353,80	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 488,49 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 529,39 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 554,03 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Каратаузский Тепло Водо Канал» (Каратаузский район, с. Каратаузское,
 ИНН 2419005466)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	18 572,93	18 572,93
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	5,71	5,71
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 712,00	3 712,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 712,00	3 712,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 656,00	3 656,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 656,00	3 656,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	249,32	249,32
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	249,32	249,32
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 409,00	2 409,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	7 378,59	7 378,59
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	844,18	844,18

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 «Каратузский Тепло Водо Канал»
(Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 513,33	1 479,82
2	Расходы на ремонт основных средств	2 153,61	2 105,92
3	Расходы на оплату труда	15 515,34	15 171,81
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:	1 902,76	1 860,63
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	1 902,76	1 860,63
	ИТОГО операционные расходы	21 085,04	20 618,18
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	2 291,74	2 291,74
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16,04	15,13
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	16,04	15,13
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	5 004,99	4 894,17
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	588,83	588,83

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	7 901,60	7 789,88
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	7 901,60	7 789,88
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	14 802,11	14 627,06
2	Расходы на электрическую энергию	3 502,74	3 697,24
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	121,18	116,60
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	18 426,02	18 440,90
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	491,52
VI.	ВСЕГО расходов	47 412,67	46 357,45

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466) (далее - ООО «Каратузский Тепло Водо Канал»)

№ 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.	ООО «Каратузский Тепло Водо Канал»	руб./Гкал	2016	2373,38	-	-	-	-	-	2456,45	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		руб./Гкал	2016	2800,59	-	-	-	-	-	2898,61	-	-	-	-	-

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	2456,45	-	-	-	-	-	2552,25	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ООО «Каратузский Тепло Водо Канал»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2898,61	-	-	-	-	-	3011,66	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2689,98	-	-	-	-	-	2667,82	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3174,18	-	-	-	-	-	3148,03	-	-	-	-	-

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 «Каратаузский Тепло Водо Канал» (Каратаузский район, с. Каратаузское, ИНН 2419005466) (далее - ООО «Каратаузский Тепло Водо Канал»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			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	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	ООО «Каратаузский Тепло Водо Канал»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1802,11	-	-	-	-	-	1865,18	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2126,49	-	-	-	-	-	2200,91	-	-	-	-	-

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	1865,18	-	-	-	-	-	1937,92	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ООО «Каратузский Тепло Водо Канал»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2200,91	-	-	-	-	-	2286,75	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2042,50	-	-	-	-	-	2025,68	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2410,15	-	-	-	-	-	2390,30	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 619,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 656,36 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 702,75 руб./Гкал.

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

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район, с.Ермаковское, ИНН 2413006167)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	14 349,06	14 349,06
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	6,24	6,24
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 839,01	4 839,01
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 839,01	4 839,01
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 839,01	4 839,01
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 839,01	4 839,01
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	236,08	236,08
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	236,08	236,08
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1 145,00	1 145,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	7 941,86	7 941,86
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 119,97	1 119,97

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 «Тепловик-2» (Ермаковский район, с.Ермаковское, ИНН 2413006167)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	560,00	547,60
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	10 262,23	10 035,01
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:	510,89	499,58
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	510,89	499,58
ИТОГО операционные расходы		11 333,11	11 082,18
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	330,47	698,11
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	334,63	359,12
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	14,53	28,30
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	320,10	330,82
5	Отчисления на социальные нужды	3 099,19	3 030,57
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	63,14	57,10

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	3 866,46	4 144,91
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 866,46	4 144,91
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	12 756,48	13 010,90
2	Расходы на электрическую энергию	6 236,31	6 751,28
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	255,60	250,77
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	19 248,39	20 012,95
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 1 717,44
VI.	ВСЕГО расходов	34 447,97	33 522,60

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район, с.Ермаковское, ИНН 2413006167) (далее - ООО «Тепловик-2»)

№ 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 «Тепловик-2»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2217,37	-	-	-	-	-	2294,99	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2217,37	-	-	-	-	-	-	2294,99	-	-	-	-	-

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	2294,99	-	-	-	-	-	2384,50	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2294,99	-	-	-	-	-	2384,50	-	-	-	-	-
5.	ООО «Тепловик-2»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2524,49	-	-	-	-	-	2545,51	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2524,49	-	-	-	-	-	2545,51	-	-	-	-	-

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

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 «Тепловик-2» (Ермаковский район, с.Ермаковское, ИНН 2413006167) (далее - ООО «Тепловик-2»)

№ 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.	ООО «Тепловик-2»	руб./Гкал	2016	1421,63	-	-	-	-	-	1471,40	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		руб./Гкал	2016	1421,63	-	-	-	-	-	1471,40	-	-	-	-	-

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	1471,40	-	-	-	-	-	1528,78	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ООО «Тепловик-2»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1471,40	-	-	-	-	-	1528,78	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1618,54	-	-	-	-	-	1632,01	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1618,54	-	-	-	-	-	1632,01	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 623,86 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 682,12 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 707,57 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 121-16

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Племзавод Таежный»(пос. Мингуль, Сухобузимский район ИНН
 2435006435)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 434,290	3 434,290
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,360	1,360
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 305,920	1 746,850
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 305,920	1 746,850
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 645,060	1 949,840
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 645,060	1 949,840
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	0,000	215,460
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	0,000	215,460
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,000	504,570
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,000	1 515,794
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	733,229	270,042

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 121-16

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Племзавод «Гаежный»
(Сухобузимский район, с Атаманово, ИНН 2435006435)

(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	25873,44	6758,97
1.1	- расходы на сырье и материалы	10 917,57	599,78
1.2	- расходы на топливо	3 454,94	2 224,16
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	3 205,56	1 291,11
1.4	- расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	36,68	36,68
1.7	- оплата труда	6 004,22	1 689,09
1.8	- отчисления на социальные нужды	1 825,28	513,48
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	376,26	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	0,00	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	4,90	0,00
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	

1	2	3	4
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
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	48,03	404,67
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	
1.18.6	- прочие расходы, относимые на себестоимость	0,00	404,67
2	Внереализационные расходы, всего	834,29	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	834,29	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	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
3.1	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
3.3	- резервный фонд	0,00	0,00
3.4	- прочие расходы	0,00	0,00
4	Налог на прибыль	0,00	0,00
5	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, всего	26707,73	6758,97

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 121-16

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 № 5 к экспертному заключению по делу № 121-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Племзавод «Гаежный» (Сухобузимский район, с. Атаманово, ИНН 2435006435) (далее - ООО «Племзавод «Гаежный»)

№ 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			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 «Племзавод «Гаежный»	однотарифный, руб./Гкал	2017	1906,06	-	-	-	-	-	2050,12	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1		однотарифный, руб./Гкал	2017	1906,06	-	-	-	-	-	2050,12	-	-	-	-	-

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

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 121-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Племзавод «Гаежный» (Сухобузимский район, с. Атаманово, ИНН 2435006435) (далее - ООО «Племзавод «Гаежный»)

№ 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		
					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 «Племзавод «Гаежный»	одноставочный, руб./Гкал	2017	966,05	-	-	-	-	-	1039,06	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1		одноставочный, руб./Гкал	2017	966,05	-	-	-	-	-	1039,06	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 429,28 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

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

Анализ основных технико-экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Стратегия Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	7113,55	7113,55
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	111,00	111,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	111,00	111,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	124,00	124,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	124,00	124,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	247,4	247,4
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	247,4	247,4
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	790,00	790,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	3243,84	3243,84
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	358,43	358,43

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	104,70
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

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Стратегия Норд» (г. Лесосибирск,
ИНН 2454017506)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	119,65	117,00
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	9 024,54	8 824,73
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:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	ИТОГО операционные расходы	9 144,19	8 941,73
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:	517,40	515,32
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	517,40	515,32
5	Отчисления на социальные нужды	3 086,39	3 018,06
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	3 603,79	3 533,38
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 603,79	3 533,38
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	3 187,94	3 125,38
2	Расходы на электрическую энергию	1 819,82	2 083,40
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	8,25	8,76
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 016,01	5 217,54
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-363,76
VI.	ВСЕГО расходов	17 763,99	17 328,89

Приложение № 5

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Стратегия Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506) к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год (далее - ООО «Стратегия Норд»)

№ 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.	одноставочный, руб./Г кал	2016	2313,87	-	-	-	-	-	-	2394,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Г кал	2016	2313,87	-	-	-	-	-	-	2394,86	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Г кал	2017	2394,86	-	-	-	-	-	-	2488,26	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Г кал	2017	2394,86	-	-	-	-	-	-	2488,26	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Стратегия Норд»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2626,97	-	-	-	-	-	-	2620,09	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2626,97	-	-	-	-	-	-	-	2620,09	-	-	-	-

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

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 «Стратегия Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506)
 (далее - ООО «Стратегия Норд»)

№ 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.	руб./Гкал	2016	2035,36	-	-	-	-	-	-	2106,60	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	2035,36	-	-	-	-	-	-	2106,60	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	2106,60	-	-	-	-	-	-	2188,76	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	2106,60	-	-	-	-	-	-	2188,76	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Стратегия Норд»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2310,78	-	-	-	-	-	-	2304,73	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2310,78	-	-	-	-	-	-	-	2304,73	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 411,63 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 432,6 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 466,86 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 78-16

Анализ основных технико - экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Чечульское»
(Канский район, с. Чечуль, ИНН 2450031637)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Г кал	13475,00	13475,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Г кал/час	2,48	2,48
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	3746,00	3746,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	3746,00	3746,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7825,00	7825,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7825,00	7825,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Г кал	245,40	245,40
8	Удельный расход условного топлива	кг/Г кал	245,40	245,40
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2100,00	2100,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	7782,75	7782,75
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1169,40	1131,23

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство
Чечеульское» (Канский район, с. Чечеул, ИНН 2450031637)

(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	38376,65	36203,24
1.1	- расходы на сырье и материалы	1473,21	957,65
1.2	- расходы на топливо	6967,00	6522,85
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	4962,22	4880,69
1.4	- расходы на холодную воду	1415,26	943,56
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	- оплата труда	8155,07	7937,98
1.8	- отчисления на социальные нужды	2462,83	2397,27
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	4141,14	3223,35
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	120,55	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	0,00	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	51,74	51,74
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

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	8627,63	9288,14
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	278,45	278,45
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	38376,65	36203,24
4	Выпадающие доходы/экономия средств		
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	38376,65	36203,24
6	Необходимая валовая выручка, всего	38376,65	36203,24

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 243-16

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 № 6 к экспертному заключению по делу № 243-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Чечульское» (Канский район, с. Чечеул, ИНН 2450031637)

(далее - ООО «ЖКХ Чечульское»)

№ 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 «ЖКХ Чечульское»			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 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	свыше 13,0 кг/см ²
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2636,40	-	-	-	2739,22	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2636,40	-	-	-	2739,22	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 243-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Чечульское» (Канский район, с. Чечул, ИНН 2450031637)

(далее - ООО «ЖКХ Чечульское»)

№ 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			
1.	ООО «ЖКХ Чечульское»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2062,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
																от 1,2 до 2,5 кг/см ²
Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
		одноставочный, руб./Гкал	2017	2062,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 378,77 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 242-16

Анализ основных технико - экономических показателей
государственного предприятия Красноярского края «Дорожно – эксплуатационная организация (Абанский район,
ИНН 2454013163)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1699,00	1699,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,29	0,29
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	123,50	123,50
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	123,50	123,50
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	93,30	93,30
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	93,30	93,30
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	224,08	224,08
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	224,08	224,08
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	204,71	204,71
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	911,00	893,34
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	126,94	94,04

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 242-16

Расходы по статьям расходов
Государственного предприятия Красноярского края «Дорожно –
эксплуатационная организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН
2454013163)

(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		2 753,17
1.1	- расходы на сырье и материалы		0,00
1.2	- расходы на топливо		361,75
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы		731,28
1.4	- расходы на холодную воду		0,00
1.5	- расходы на теплоноситель		0
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных		68,50
1.7	- оплата труда		1 047,60
1.8	- отчисления на социальные нужды		318,47
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом		0,00
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями		0
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		
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		0,00
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.15	- расходы на служебные командировки		
1.16	- расходы на обучение персонала		
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль		
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе		225,57
1.18.1	- налог на имущество организаций		0,00
1.18.2	- земельный налог		
1.18.3	- транспортный налог		
1.18.4	- водный налог		
1.18.5	- прочие налоги		
2	Внереализационные расходы, всего		
2.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		
2.2	- расходы по сомнительным долгам		
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		
2.4	- другие обоснованные расходы, в том числе		
2.4.1	- расходы на услуги банков		
2.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств		
3	Итого расходов		2753,17
4	Выпадающие доходы/экономия средств		
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)		2753,17

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 242-16

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,7
2	Индекс роста цен на топливо	104,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,7
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	108,00

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

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 242-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственного предприятия Красноярского края «Дорожно – эксплуатационная организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2454013163)

(далее - ГП КК «Край ДЭО»)

№ 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		
	ГП КК «Край ДЭО»			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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1605,99	-	-	-	1641,83	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)										
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1895,07	-	-	-	1937,36	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 242-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии государственного предприятия Красноярского края «Дорожно – эксплуатационная организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2454013163)

(далее - ГП КК «Край ДЭО»)

№ 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		
1.	ГП КК «Край ДЭО»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1082,78	-	-	-	1106,94	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
		одноставочный, руб./Гкал	2017	1277,68	-	-	-	1306,19	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 198,49 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	29 241,00	29 241,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	11,12	11,12
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 783,00	4 783,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 783,00	4 783,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 586,00	3 586,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 586,00	3 586,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал		0,00
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал		0,00
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.		0,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.		0,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

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

филиала «Разрез Бородинский» акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267)

№ 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	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	545,26	577,97	565,18
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:	4,42	4,69	4,59
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	4,42	4,69	4,59
	ИТОГО операционные расходы	549,68	582,66	569,76
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:	53,65	53,65	53,65
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	53,65	53,65	53,65
5	Отчисления на социальные нужды	175,03	185,53	181,42
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	171,20	171,20	171,20
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	399,88	410,38	406,27
9	Налог на прибыль	-	-	-

10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	399,88	410,38	406,27
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)			
1	Расходы на топливо	-	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	4 439,48	4 732,48	4 603,14
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 439,48	4 732,48	4 603,14
IV.	Прибыль	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств			
VI.	ВСЕГО расходов	5 389,04	5 725,52	5 579,17

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям филиала «Разрез Бородинский» акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск, ИНН 2466152267) (далее - филиал «Разрез Бородинский» АО «СУЭК-Красноярск»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	105,10	496,29	108,78	513,66
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-	-	-
2.1.	филиал «Разрез Бородинский» АО «СУЭК-Красноярск»	одноставочный руб./Гкал	2017	108,78	513,66	112,65	531,96
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	110,10	519,90	122,95	580,57
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	-	-	-	-

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании»
(Большееулуйский район, ИНН 2443000518)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	556 715,00	556 715,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	172,82	172,82
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	54 084,00	54 084,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	54 084,00	54 084,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	56 367,00	56 367,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	56 367,00	56 367,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	170,30	170,30
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	170,30	170,30
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1 310,00	1 310,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	63 130,88	63 130,88
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

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

акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 121,99	3 052,86
2	Расходы на ремонт основных средств	43 471,08	42 508,56
3	Расходы на оплату труда	58 872,37	57 568,85
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	14 568,64	14 246,07
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	50 925,73	49 798,16
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	50 925,73	49 798,16
	ИТОГО операционные расходы	170 959,81	167 174,50
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:	9 573,89	9 550,23
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	231,08	218,00
4.2	расходы на обязательное страхование	862,81	852,23
4.3	иные расходы	8 480,00	8 480,00
5	Отчисления на социальные нужды	17 837,86	17 442,90
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	34 351,00	34 351,00

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	61 762,75	61 344,13
9	Налог на прибыль	739,19	722,83
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	62 501,94	62 066,96
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	343 640,98	316 489,96
2	Расходы на электрическую энергию	43 791,42	41 772,49
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	387 432,40	358 262,45
IV.	Прибыль	2 956,78	2 891,31
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-
VI.	ВСЕГО расходов	623 850,93	590 395,22

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования акционерного общества «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (Большеулуйский район, ИНН 2443000518)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	2956,78	2891,31
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2956,78	2891,31
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	739,19	722,83
3	Прибыль от товарной продукции	3695,97	3614,14

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.	АО «Ачинский НПЗ ВНК»	2018	1051,39	-	-	-	-	-	1054,70	1070,06	-	-	-	-	1073,42
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 523,34 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 524,99 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 516,69 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 518,33 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 593,55 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 595,42 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	4 197 260,00	4 197 260,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	91 870,00	91 870,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	91 870,00	91 870,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	52 710,00	52 710,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	52 710,00	52 710,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	177,60	177,60
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	177,60	177,60
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	121 100,00	121 100,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 286 861,65	1 286 861,65
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

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

открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат»
(г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее - ОАО «РУСАЛ Ачинск»)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированны е
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	474 197,44	463 697,99
3	Расходы на оплату труда	68 914,36	67 388,49
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	48 551,43	47 476,42
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	11 893,37	11 630,03
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	11 893,37	11 630,03
	ИТОГО операционные расходы	603 556,59	590 192,94
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:	5 968,20	5 797,89
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	3 008,88	2 838,57
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	2 959,32	2 959,32
5	Отчисления на социальные нужды	21 432,37	20 957,82
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	25 880,34	25 880,34

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	53 280,91	52 636,05
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	53 280,91	52 636,05
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 058 878,78	1 032 278,25
2	Расходы на электрическую энергию	4 377,01	4 677,60
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	25 221,85	24 882,75
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 088 477,65	1 061 838,60
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	7 148,50
VI.	ВСЕГО расходов	1 745 315,15	1 697 519,09

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее - ОАО «РУСАЛ Ачинск»)

(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), поставляемую потребителям акционерного общества «РУСАЛ Ачинский
 Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее - АО «РУСАЛ Ачинск»))

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			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	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	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	острый и редуцир ован- ный пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	456,36	-	-	406,89	360,44	373,40	472,33	-	-	421,13	373,06	386,47		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	538,50	-	-	-	-	-	557,35	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	472,33	-	-	421,13	373,06	386,47	490,75	-	-	437,55	387,61	401,54		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	557,35	-	-	-	-	-	579,09	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	АО «РУСАЛ Ачинск»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	518,49	-	-	462,28	409,52	424,24	524,72	-	-	467,83	414,44	429,34
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	611,82	-	-	-	-	-	-	619,17	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее - АО «РУСАЛ Ачинск»)

№ 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.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
1.1.			2016	360,03	-	-	395,11	352,06	363,76	372,63	-	-	408,94	364,38	376,49
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	АО «РУСАЛ Ачинск»		2016	424,84	-	-	-	-	-	439,70	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.			2017	372,63	-	-	408,94	364,38	376,49	387,16	-	-	424,89	378,59	391,17
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.			2017	439,70	-	-	-	-	-	456,85	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	АО «РУСАЛ Ачинск»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	409,04	-	-	448,90	399,99	413,28	413,95	-	-	454,29	404,79	418,24
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	482,67	-	-	-	-	-	-	488,46	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 218,21 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см² на 2016 год определена в размере 239,47 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в отборном паре давлением свыше 13,0 кг/см² на 2016 год определена в размере 213,38 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 220,47 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 228,04 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см² на 2017 год определена в размере 250,26 руб./Гкал.
7. Топливная составляющая в отборном паре давлением свыше 13,0 кг/см² на 2017 год определена в размере 222,99 руб./Гкал.
8. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 230,4 руб./Гкал.
9. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 247,48 руб./Гкал.
10. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см² на 2018 год определена в размере 271,6 руб./Гкал.
11. Топливная составляющая в отборном паре давлением свыше 13,0 кг/см² на 2018 год определена в размере 242,01 руб./Гкал.
12. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 250,05 руб./Гкал.