

УТВЕРЖДАЮ:

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



А.А. Ананьев
«11» ноября 2015 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

11.11.2015

г. Красноярск

№ 83

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.

Присутствовали:
эксперты:

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

Полякова О.Н.- ведущий специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии.
Желтовских К.А.- главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии;
Водопьянов А.Л.- ведущий специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии.
Бабушкина А.А. – главный специалист отдела ценового регулирования электрической и тепловой энергии.

представители обратившейся организации:

Артюхов С.В. – руководитель ООО «Казачинский теплоэнергокомплекс»;
Михальченко В.Д. – руководитель ООО «Краснокаменские Энергосети»;
Пимашков Н.О.- руководитель ООО «Агинское масло»;
Архипова О.А. – по доверенности ООО «КрасКОМ»;
Петров И.П. - по доверенности ООО «Топаз»;
Аугустинайтис Р.В.- по доверенности МУП «Красносопкинское ЖКХ»;
Майер А.А.- по доверенности ООО «Ужурская теплоснабжающая компания»;
Захарюта О.В. - по доверенности ООО «Краснокаменские Энергосети»;
Тимонин Д.А. - по доверенности ООО «Аэропорт Емельяново»;
Бурак Т.И. - по доверенности ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»;
Белкова Н.Г.- по доверенности ОАО «Дивногорские тепловые сети»;
Белкова Н.Г.- по доверенности ОАО «Южно-Енисейские тепловые сети»;
Белкова Н.Г.- по доверенности ОАО «Красноярская теплотранспортная компания».

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

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

1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901) на 2016-2018 годы.

3. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Топаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006167) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006462) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420002597) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

12. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420002597) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

14. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981) с использованием закрытых систем водоснабжения на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменные Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

18. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной «Краснокаменные Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

19. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменные Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

21. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Красносопкинское ЖКХ» Администрации Красносопкинского сельсовета (Назаровский район, п. Красная Сопка, ИНН 2456009998) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

22. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

23. 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) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

24. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 12.03.2015 № 33-п «Об установлении открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для Краевого государственного казенного учреждения «Управление капитального строительства» (объект – «Ледовая арена в микрорайоне «Тихие зори» на 3500 мест»)).

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

25. О признании утратившими силу приказов Региональной энергетической комиссии Красноярского края об установлении открытому акционерному обществу «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) тарифов (цен) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

26. О признании утратившими силу приказов Региональной энергетической комиссии Красноярского края об установлении открытому акционерному обществу «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) тарифов (цен) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

27. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 08.04.2010 № 20-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным учреждением «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)».

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

28. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярска «Управление капитального строительства» (объект – жилой дом № 1, расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8).

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

29. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Экопром» (объект – жилой комплекс «Ярослав», расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 5).

Докладчик – Полякова Ольга

Николаевна

30. Об исправлении технических ошибок в приказах Региональной энергетической комиссии Красноярского края 141-п и 142-п от 20.10.2015.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

31. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Агинское масло» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004496) на 2015 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803) (далее – ООО «Лагуна») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Лагуна» письмом (вх. № 2248 от 23.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 81-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 81-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 ООО «Лагуна» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.11.2015 № 36 (вх. № 6622 от 10.11.2015) ООО «Лагуна» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Лагуна».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Лагуна».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Лагуна».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 81-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Лагуна» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 81-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Лагуна» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 81-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Лагуна», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 81-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Лагуна» величину необходимой валовой выручки в размере: 2968,50 тыс. рублей на 2016 год, 3154,51 тыс. рублей на 2017 год, 3319,46 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Лагуна» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 81-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Лагуна» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 81-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Лагуна» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный

период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 81-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Лагуна», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 81-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Лагуна» величину необходимой валовой выручки в размере: 2968,50 тыс. рублей на 2016 год, 3154,51 тыс. рублей на 2017 год, 3319,46 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Лагуна» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 81-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Лагуна» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 81-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Лагуна» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 81-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Лагуна», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 81-15(прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах

в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Лагуна» величину необходимой валовой выручки в размере: 2968,50 тыс. рублей на 2016 год, 3154,51 тыс. рублей на 2017 год, 3319,46 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Лагуна» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 81-15(прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901) (далее – ООО «Территория») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Территория» письмом (вх. № 3130 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 402-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 402-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 ООО «Территория» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 02.11.2015 № 20 (вх. № 6400 от 02.11.2015) ООО «Территория» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Территория».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Территория».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Территория».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 402-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Территория» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 402-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Территория» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 402-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Территория», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 402-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Территория» величину необходимой валовой выручки в размере: 7725,08 тыс. рублей на 2016 год, 8206,76 тыс. рублей на 2017 год, 8641,88 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Территория» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 402-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Территория» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 402-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Территория» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 402-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Территория», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 402-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Территория» величину необходимой валовой выручки в размере: 7725,08 тыс. рублей на 2016 год, 8206,76 тыс. рублей на 2017 год, 8641,88 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Территория» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 402-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Территория» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 402-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Территория» основные плановые (расчетные) показатели на

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 402-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Территория», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 402-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Территория» величину необходимой валовой выручки в размере: 7725,08 тыс. рублей на 2016 год, 8206,76 тыс. рублей на 2017 год, 8641,88 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Территория» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 402-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 3. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683) (далее – МУП «Сахаптинское ЖКХ») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: МУП «Сахаптинское ЖКХ» письмом (вх. № 2436 от 27.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 123-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 123-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 МУП «Сахаптинское ЖКХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.11.2015 № 52 (вх. № 6571 от 09.11.2015) МУП «Сахаптинское ЖКХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Сахаптинское ЖКХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Сахаптинское ЖКХ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Сахаптинское ЖКХ».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 123-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «Сахаптинское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 123-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сахаптинское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 123-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сахаптинское ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 123-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сахаптинское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в

размере: 6797,11 тыс. рублей на 2016 год, 7227,98 тыс. рублей на 2017 год, 7614,25 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Сахаптинское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 123-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МУП «Сахаптинское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 123-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сахаптинское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 123-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сахаптинское ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 123-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сахаптинское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 6797,11 тыс. рублей на 2016 год, 7227,98 тыс. рублей на 2017 год, 7614,25 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Сахаптинское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 123-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «Сахаптинское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 123-15(прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сахаптинское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 123-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сахаптинское ЖКХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 123-15(прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сахаптинское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 6797,11 тыс. рублей на 2016 год, 7227,98 тыс. рублей на 2017 год, 7614,25 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Сахаптинское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 123-15(прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 4. 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 2016 - 2018 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: МУП УК ЖКХ «Агинское» письмом (вх. № 2528 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 156-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018

годы (далее - дело № 156-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 МУП УК ЖКХ «Агинское» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.11.2015 № 592 (вх. № 6595 от 09.11.2015) 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».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 156-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП УК ЖКХ «Агинское» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 156-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП УК ЖКХ «Агинское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 156-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП УК ЖКХ «Агинское», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 156-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013

№ 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями включая «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду»,

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП УК ЖКХ «Агинское» величину необходимой валовой выручки в размере: 15474,4 тыс. рублей на 2016 год, 16438,4 тыс. рублей на 2017 год, 17300,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП УК ЖКХ «Агинское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 156-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МУП УК ЖКХ «Агинское» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 156-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП УК ЖКХ «Агинское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 156-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП УК ЖКХ «Агинское», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 156-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду»,

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП УК ЖКХ «Агинское» величину необходимой валовой выручки в размере: 15474,4 тыс. рублей на 2016 год, 16438,4 тыс. рублей на 2017 год, 17300,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП УК ЖКХ «Агинское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 156-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП УК ЖКХ «Агинское» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 156-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП УК ЖКХ «Агинское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 156-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП УК ЖКХ «Агинское», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 156-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями включая «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду»,

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП УК ЖКХ «Агинское» величину необходимой валовой выручки в размере: 15474,4 тыс. рублей на 2016 год, 16438,4 тыс. рублей на 2017 год, 17300,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП УК ЖКХ «Агинское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 156-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Топаз»

(Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600) (далее – ООО «Топаз») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Топаз» письмом (вх. № 2276 от 24.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 84-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 84-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 84-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Топаз» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 84-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Топаз» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 84-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Топаз», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 84-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Топаз» величину необходимой валовой выручки в размере: 29828,19 тыс. рублей на 2016 год, 31778,99 тыс. рублей на 2017 год, 33577,49 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Топаз» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 84-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Топаз» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 84-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Топаз» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 84-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Топаз», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 84-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Топаз» величину необходимой валовой выручки в размере: 29828,19 тыс. рублей на 2016 год, 31778,99 тыс. рублей на 2017 год, 33577,49 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Топаз» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 84-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Топаз» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 84-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Топаз» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 84-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Топаз», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 84-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Топаз» величину необходимой валовой выручки в размере: 29828,19 тыс. рублей на 2016 год, 31778,99 тыс. рублей на 2017 год, 33577,49 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Топаз» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 84-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 6. 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 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Тепловик-2» письмом (вх. № 2505 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 144-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 144-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 ООО «Тепловик-2» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.11.2015 № 251 (вх. № 6660 от 10.11.2015) 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».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 144-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Тепловик-2» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 144-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик-2» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 144-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик-2», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 144-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик-2» величину необходимой валовой выручки в размере: 32330,3 тыс. рублей на 2016 год, 34448,0 тыс. рублей на 2017 год, 36363,0 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Тепловик-2» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 144-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Тепловик-2» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 144-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик-2» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 144-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик-2», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 144-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо»,

«Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик-2» величину необходимой валовой выручки в размере: 32330,3 тыс. рублей на 2016 год, 34448,0 тыс. рублей на 2017 год, 36363,0 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Тепловик-2» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 144-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Тепловик-2» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 144-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик-2» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 144-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик-2», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 144-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловик-2» величину необходимой валовой выручки в размере: 32330,3

тыс. рублей на 2016 год, 34448,0 тыс. рублей на 2017 год, 36363,0 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Тепловик-2» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 144-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 7. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785) (далее – ООО «Анашенский ТВК») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Анашенский ТВК» письмом (вх. № 2491 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 138-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 138-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 ООО «Анашенский ТВК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.11.2015 № 197 (вх. № 6624 от 10.11.2015) ООО «Анашенский ТВК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Анашенский ТВК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Анашенский ТВК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Анашенский ТВК».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 138-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Анашенский ТВК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для

формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 138-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Анашенский ТВК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 138-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Анашенский ТВК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 138-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Анашенский ТВК» величину необходимой валовой выручки в размере: 6821,8 тыс. рублей на 2016 год, 7255,7 тыс. рублей на 2017 год, 7641,0 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Анашенский ТВК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 по № 7 к экспертному заключению по делу № 138-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Анашенский ТВК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 138-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Анашенский ТВК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 138-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Анашенский ТВК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 138-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их

экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Анашенский ТВК» величину необходимой валовой выручки в размере: 6821,8 тыс. рублей на 2016 год, 7255,7 тыс. рублей на 2017 год, 7641,0 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Анашенский ТВК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 по № 7 к экспертному заключению по делу № 138-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Анашенский ТВК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 138-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Анашенский ТВК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 138-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Анашенский ТВК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 138-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг,

выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Анашенский ТВК» величину необходимой валовой выручки в размере: 6821,8 тыс. рублей на 2016 год, 7255,7 тыс. рублей на 2017 год, 7641,0 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Анашенский ТВК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 по № 7 к экспертному заключению по делу № 138-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 8. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760) (далее – МУП «Коммунальщик») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: МУП «Коммунальщик» письмом (вх. № 2686 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 252-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 252-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 МУП «Коммунальщик» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.11.2015 № 72 (вх. № 6655 от 10.11.2015) МУП «Коммунальщик» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Коммунальщик»».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Коммунальщик».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Коммунальщик».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 252-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «Коммунальщик» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 252-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 252-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 252-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 2462,9 тыс. рублей на 2016 год, 2616,6 тыс. рублей на 2017 год, 2754,5 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 252-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МУП «Коммунальщик» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 252-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 252-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 252-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 2462,9 тыс. рублей на 2016 год, 2616,6 тыс. рублей на 2017 год, 2754,5 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 252-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «Коммунальщик» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 252-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 252-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 252-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075,

и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 2462,9 тыс. рублей на 2016 год, 2616,6 тыс. рублей на 2017 год, 2754,5 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 252-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006462) (далее – МУП г. Уяра «ГКХ») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: МУП г. Уяра «ГКХ» письмом (вх. № 3049 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 394-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 394-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 МУП г. Уяра «ГКХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.11.2015 № 1366 (вх. № 6644 от 10.11.2015) МУП г. Уяра «ГКХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП г. Уяра «ГКХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП г. Уяра «ГКХ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП г. Уяра «ГКХ».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 394-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП г. Уяра «ГКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 394-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Уяра «ГКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 394-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Уяра «ГКХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 394-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Уяра «ГКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 58211,70 тыс. рублей на 2016 год, 61844,10 тыс. рублей на 2017 год, 65057,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП г. Уяра «ГКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 394-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МУП г. Уяра «ГКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 394-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Уяра «ГКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 394-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Уяра «ГКХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 394-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Уяра «ГКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 58211,70 тыс. рублей на 2016 год, 61844,10 тыс. рублей на 2017 год, 65057,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП г. Уяра «ГКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 394-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП г. Уяра «ГКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 394-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Уяра «ГКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 394-15(прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Уяра «ГКХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к

экспертному заключению по делу № 394-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Уяра «ГКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 58211,70 тыс. рублей на 2016 год, 61844,10 тыс. рублей на 2017 год, 65057,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП г. Уяра «ГКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 394-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039) (далее – ОАО «Тубинск») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ОАО «Тубинск» письмом (вх. № 2237 от 23.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 78-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 78-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 ОАО «Тубинск» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 03.11.2015 б/н (вх. № 6668 от 03.11.2015) ОАО «Тубинск» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Тубинск».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Тубинск».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Тубинск».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 78-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «Тубинск» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 78-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тубинск» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 78-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тубинск», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 78-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тубинск» величину необходимой валовой выручки в размере: 9725,9 тыс. рублей на 2016 год, 10377,2 тыс. рублей на 2017 год, 10969,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Тубинск» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 78-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ОАО «Тубинск» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования

тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 78-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тубинск» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 78-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тубинск», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 78-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тубинск» величину необходимой валовой выручки в размере: 9725,9 тыс. рублей на 2016 год, 10377,2 тыс. рублей на 2017 год, 10969,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Тубинск» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 78-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «Тубинск» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 78-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тубинск» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 78-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тубинск», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному

заключению по делу № 78-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Тубинск» величину необходимой валовой выручки в размере: 9725,9 тыс. рублей на 2016 год, 10377,2 тыс. рублей на 2017 год, 10969,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Тубинск» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 78-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597) (далее – ОАО «Богучанская ГЭС») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «Богучанская ГЭС» письмом (вх. № 2602 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 192-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 192-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 ОАО «Богучанская ГЭС» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.11.2015 № 19-5676 (вх. № 6723 от 11.11.2015) ОАО «Богучанская ГЭС» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Богучанская ГЭС».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Богучанская ГЭС».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Богучанская ГЭС».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 192-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «Богучанская ГЭС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 192-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Богучанская ГЭС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 192-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Богучанская ГЭС», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 192-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», а так же расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Богучанская ГЭС» величину необходимой валовой выручки в размере: 81690,7 тыс. рублей на 2016 год, 86911,2 тыс. рублей на 2017 год, 92214,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Богучанская ГЭС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 192-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ОАО «Богучанская ГЭС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода

индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 192-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Богучанская ГЭС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 192-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Богучанская ГЭС», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 192-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», а так же расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Богучанская ГЭС» величину необходимой валовой выручки в размере: 81690,7 тыс. рублей на 2016 год, 86911,2 тыс. рублей на 2017 год, 92214,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Богучанская ГЭС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 192-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «Богучанская ГЭС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 192-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Богучанская ГЭС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 192-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Богучанская ГЭС», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 192-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах

в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», а так же расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Богучанская ГЭС» величину необходимой валовой выручки в размере: 81690,7 тыс. рублей на 2016 год, 86911,2 тыс. рублей на 2017 год, 92214,7 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Богучанская ГЭС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 192-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 12. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420002597) (далее – ОАО «Богучанская ГЭС») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровский Р.А.: ОАО «Богучанская ГЭС» письмом (вх. № 2603 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 193-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 193-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 ОАО «Богучанская ГЭС» уведомяно о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.11.2015 № 19-5676 (вх. № 6723 от 11.11.2015) ОАО «Богучанская ГЭС» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Богучанская ГЭС».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Богучанская ГЭС».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Богучанская ГЭС».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 193-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «Богучанская ГЭС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 193-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 193-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «Богучанская ГЭС», величину необходимой валовой выручки в размере: 2665,35 тыс. рублей на 2016 год, 3023,60 тыс. рублей на 2017 год, 3189,03 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «Богучанская ГЭС», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 193-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки».

5. Установить для потребителей ОАО «Богучанская ГЭС» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 193-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ОАО «Богучанская ГЭС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для

формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 193-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 193-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «Богучанская ГЭС», величину необходимой валовой выручки в размере: 2665,35 тыс. рублей на 2016 год, 3023,60 тыс. рублей на 2017 год, 3189,03 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «Богучанская ГЭС», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 193-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки».

5. Установить для потребителей ОАО «Богучанская ГЭС» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 193-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «Богучанская ГЭС» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 193-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 193-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «Богучанская ГЭС», величину необходимой валовой выручки в размере: 2665,35 тыс. рублей на 2016 год, 3023,60 тыс. рублей на 2017 год, 3189,03 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «Богучанская ГЭС», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 193-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки».

5. Установить для потребителей ОАО «Богучанская ГЭС» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 193-15 (прилагается).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981) (далее – ООО «Казачинский ТЭК») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Казачинский ТЭК» письмом (вх. № 2291 от 24.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 90-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 90-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 90-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Казачинский ТЭК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 90-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казачинский ТЭК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 90-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казачинский ТЭК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 90-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казачинский ТЭК» величину необходимой валовой выручки в размере: 35934,80 тыс. рублей на 2016 год, 38217,40 тыс. рублей на 2017 год, 40286,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Казачинский ТЭК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 90-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Казачинский ТЭК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 90-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казачинский ТЭК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 90-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казачинский ТЭК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 90-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075,

и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казачинский ТЭК» величину необходимой валовой выручки в размере: 35934,80 тыс. рублей на 2016 год, 38217,40 тыс. рублей на 2017 год, 40286,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Казачинский ТЭК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 90-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Казачинский ТЭК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 90-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казачинский ТЭК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 90-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казачинский ТЭК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 90-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Казачинский ТЭК» величину необходимой валовой выручки в размере:

35934,80 тыс. рублей на 2016 год, 38217,40 тыс. рублей на 2017 год, 40286,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Казачинский ТЭК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 90-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 14. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981) (далее – ООО «Казачинский ТЭК») с использованием закрытых систем водоснабжения на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Казачинский ТЭК» письмом (вх. № 2292 от 24.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием закрытых систем водоснабжения № 91-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 91-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А оглашает экспертное заключение по делу № 91-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Казачинский ТЭК» с использованием закрытых систем водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 91-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Казачинский ТЭК» с использованием закрытых систем водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 91-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Казачинский ТЭК» с использованием закрытых систем водоснабжения на долгосрочный

период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 91-15 (прилагается).

ВОПРОС 15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509) (далее – ООО «Аэропорт Емельяново») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Аэропорт Емельяново» письмом (вх. № 2852 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 280-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 280-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 280-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Аэропорт Емельяново» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 280-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 280-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 280-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново» величину необходимой валовой выручки в размере: 63848,3 тыс. рублей на 2016 год, 67564,5 тыс. рублей на 2017 год, 70852,3 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Аэропорт Емельяново» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 280-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Аэропорт Емельяново» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 280-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 280-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 280-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново» величину необходимой валовой выручки в размере: 63848,3 тыс. рублей на 2016 год, 67564,5 тыс. рублей на 2017 год, 70852,3 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Аэропорт Емельяново» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 280-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Аэропорт Емельяново» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 280-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 280-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 280-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Аэропорт Емельяново» величину необходимой валовой выручки в размере: 63848,3 тыс. рублей на 2016 год, 67564,5 тыс. рублей на 2017 год, 70852,3 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Аэропорт Емельяново» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 280-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Курагинский

ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726) (далее – ООО «Курагинский ТеплоВодоканал») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» письмом (вх. № 2731 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 257-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 257-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 257-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 257-15.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 257-15.
3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Курагинский ТеплоВодоканал», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 257-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.
4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» величину необходимой валовой выручки в размере: 67595,2 тыс. рублей на 2016 год, 71768,4 тыс. рублей на 2017 год, 75502,1 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 257-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 257-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 257-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Курагинский ТеплоВодоканал», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 257-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» величину необходимой валовой выручки в размере: 67595,2 тыс. рублей на 2016 год, 71768,4 тыс. рублей на 2017 год, 75502,1 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 257-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 257-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 257-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Курагинский ТеплоВодоканал», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 257-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» величину необходимой валовой выручки в размере: 67595,2 тыс. рублей на 2016 год, 71768,4 тыс. рублей на 2017 год, 75502,1 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Курагинский ТеплоВодоканал» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 257-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) (далее – ООО «Краснокаменские Энергосети») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Краснокаменские Энергосети» письмом (вх. № 2074 от 17.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 53-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 53-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 53-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Краснокаменские Энергосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 53-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Краснокаменские Энергосети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 53-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Краснокаменские Энергосети», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 53-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Краснокаменские Энергосети» величину необходимой валовой выручки в размере: 72037,50 тыс. рублей на 2016 год, 76523,0 тыс. рублей на 2017 год, 80501,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Краснокаменские Энергосети» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 53-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Краснокаменные Энергосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 53-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Краснокаменные Энергосети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 53-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Краснокаменные Энергосети», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 53-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Краснокаменные Энергосети» величину необходимой валовой выручки в размере: 72037,50 тыс. рублей на 2016 год, 76523,0 тыс. рублей на 2017 год, 80501,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Краснокаменные Энергосети» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 53-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Краснокаменные Энергосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 53-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Краснокаменные Энергосети» основные плановые (расчетные)

показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 53-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Краснокаменские Энергосети», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 53-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Краснокаменские Энергосети» величину необходимой валовой выручки в размере: 72037,50 тыс. рублей на 2016 год, 76523,0 тыс. рублей на 2017 год, 80501,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Краснокаменские Энергосети» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 53-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 18. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) (далее – ООО «Краснокаменские Энергосети») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Краснокаменские Энергосети» письмом (вх. № 2073 от 17.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 52-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 52-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 52-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Краснокаменские Энергосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018

годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 52-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 52-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Краснокаменские Энергосети», величину необходимой валовой выручки в размере: 9925,79 тыс. рублей на 2016 год, 10419,88 тыс. рублей на 2017 год, 10997,90 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Краснокаменские Энергосети», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 52-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «Краснокаменские Энергосети» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 52-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Краснокаменские Энергосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 52-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 52-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Краснокаменные Энергосети», величину необходимой валовой выручки в размере: 9925,79 тыс. рублей на 2016 год, 10419,88 тыс. рублей на 2017 год, 10997,90 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Краснокаменные Энергосети», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 52-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «Краснокаменные Энергосети» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 52-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Краснокаменные Энергосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 52-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 52-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Краснокаменные Энергосети», величину необходимой валовой выручки в размере: 9925,79 тыс. рублей на 2016 год, 10419,88 тыс. рублей на 2017 год, 10997,90 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Краснокаменские Энергосети», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 52-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «Краснокаменские Энергосети» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 52-15 (прилагается).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 19. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) (далее – ООО «Краснокаменские Энергосети») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Краснокаменские Энергосети» письмом (вх. № 2072 от 17.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 51-14 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 51-14). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 51-14.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Краснокаменские Энергосети» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 51-14.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Краснокаменные Энергосети» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 51-14.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Краснокаменные Энергосети» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 51-14 (прилагается).

ВОПРОС 20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) (далее – ООО «Ужурская ТСК») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: ООО «Ужурская ТСК» письмом (вх.№ 2367 от 27.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 106-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 106-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 106-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Ужурская ТСК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 106-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская ТСК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 106-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская ТСК», статьи расходов согласно приложению № 4 к

экспертному заключению по делу № 106-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская ТСК» величину необходимой валовой выручки в размере: 7350,89 тыс. рублей на 2016 год, 7802,52 тыс. рублей на 2017 год, 8203,26 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ужурская ТСК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 106-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Ужурская ТСК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 106-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская ТСК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 106-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская ТСК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 106-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская ТСК» величину необходимой валовой выручки в размере: 7350,89 тыс. рублей на 2016 год, 7802,52 тыс. рублей на 2017 год, 8203,26 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ужурская ТСК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 106-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Ужурская ТСК» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 106-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская ТСК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 106-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская ТСК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 106-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ужурская ТСК» величину необходимой валовой выручки в размере: 7350,89 тыс. рублей на 2016 год, 7802,52 тыс. рублей на 2017 год, 8203,26 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ужурская ТСК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 106-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 21. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Красносопкинское ЖКХ» Администрации Красносопкинского сельсовета (Назаровский район, п. Красная Сопка, ИНН 2456009998) (далее – МУП «Красносопкинское ЖКХ») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: МУП «Красносопкинское ЖКХ» письмом (вх. № 2352 от 27.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 105-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 105-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 105-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «Красносопкинское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 105-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Красносопкинское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 105-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Красносопкинское ЖКХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 105-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выплаты по договорам займа

и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Налог на прибыль», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Красносопкинское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 7451,90 тыс. рублей на 2016 год, 7934,01 тыс. рублей на 2017 год, 8363,93 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Красносопкинское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 105-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МУП «Красносопкинское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 105-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Красносопкинское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 105-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Красносопкинское ЖКХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 105-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Налог на прибыль», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Красносопкинское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 7451,90 тыс. рублей на 2016 год, 7934,01 тыс. рублей на 2017 год, 8363,93 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Красносопкинское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 105-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «Красносопкинское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 105-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Красносопкинское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 105-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Красносопкинское ЖКХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 105-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Налог на прибыль», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Красносопкинское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 7451,90 тыс. рублей на 2016 год, 7934,01 тыс. рублей на 2017 год, 8363,93 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Красносопкинское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 105-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 22. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) (далее – филиал «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: филиал «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» письмом (вх. № 4663 от 28.07.2015) представил в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 515-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 515-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 филиал «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.11.2015 № 311 (вх. № 6619 от 10.11.2015) филиал «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя филиала «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя филиала «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя филиала «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 515-15.

Предлагаю:

1. Установить филиалу «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период

регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 515-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 515-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 515-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» величину необходимой валовой выручки в размере: 1955,26 тыс. рублей на 2016 год, 2078,33 тыс. рублей на 2017 год, 2187,77 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей филиала «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 7 к экспертному заключению по делу № 515-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить филиалу «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 515-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 515-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 515-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» величину необходимой валовой выручки в размере: 1955,26 тыс. рублей на 2016 год, 2078,33 тыс. рублей на 2017 год, 2187,77 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей филиала «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 7 к экспертному заключению по делу № 515-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить филиалу «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 515-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 515-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 515-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в

предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» величину необходимой валовой выручки в размере: 1955,26 тыс. рублей на 2016 год, 2078,33 тыс. рублей на 2017 год, 2187,77 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей филиала «Рыбинский» ОАО «Красноярскнефтепродукт» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 7 к экспертному заключению по делу № 515-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

ВОПРОС 23. 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 – КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева») на 2016 -2018 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 08.09.2015 № 109-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466)» КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2015 год. КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» на 2016 год не обратился. Приказом РЭК от 02.10.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 561-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 561-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.11.2015 № 440 (вх. № 6629 от 10.11.2015) КГБПОУ «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 КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 561-15.

Предлагаю:

1. Установить КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 561-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 561-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 561-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» величину необходимой валовой выручки в размере: 6928,53 тыс. рублей на 2016 год, 7363,72 тыс. рублей на 2017 год, 7749,91 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 561-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

ВОПРОС 24. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 12.03.2015 № 33-п «Об установлении открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для Краевого государственного казенного учреждения «Управление капитального строительства» (объект – «Ледовая арена в микрорайоне «Тихие зори» на 3500 мест)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: Открытое акционерное общество «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) **СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.:** Акционерное общество «Красноярская теплотранспортная компания» обратилась в РЭК с письмом (вх № 3173 от 21.07.2016) об отмене тарифов (цен). С учетом указанного письма предлагаю признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

от 12.03.2015 № 33-п «Об установлении открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для Краевого государственного казенного учреждения «Управление капитального строительства» (объект – «Ледовая арена в микрорайоне «Тихие зори» на 3500 мест)».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

от 12.03.2015 № 33-п «Об установлении открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для Краевого государственного казенного учреждения «Управление капитального строительства» (объект – «Ледовая арена в микрорайоне «Тихие зори» на 3500 мест)».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

от 12.03.2015 № 33-п «Об установлении открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для Краевого государственного казенного учреждения «Управление капитального строительства» (объект – «Ледовая арена в микрорайоне «Тихие зори» на 3500 мест)».

ВОПРОС 25. О признании утратившими силу приказов Региональной энергетической комиссии Красноярского края об установлении открытому акционерному обществу «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) тарифов (цен) на 2015 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: Открытое акционерное общество «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) обратилась в РЭК с письмом (вх. № 5971 от 15.10.2015) об отмене тарифов (цен). С учетом указанного письма предлагаю признать утратившими силу Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 333-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 364-п «Об установлении открытому акционерному обществу «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) платы за подключение к системе теплоснабжения города Дивногорска»;

пункт 5 приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 366-п «Об установлении тарифов на теплоноситель»;

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 451-п «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 05.02.2015 № 7-п «Об исправлении технической ошибки в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 333-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884)».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:
признать утратившими силу Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 333-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 364-п «Об установлении открытому акционерному обществу «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) платы за подключение к системе теплоснабжения города Дивногорска»;

пункт 5 приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 366-п «Об установлении тарифов на теплоноситель»;

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 451-п «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 05.02.2015 № 7-п «Об исправлении технической ошибки в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 333-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую

открытым акционерным обществом «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884)».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

признать утратившими силу Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 333-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 364-п «Об установлении открытому акционерному обществу «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) платы за подключение к системе теплоснабжения города Дивногорска»;

пункт 5 приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 366-п «Об установлении тарифов на теплоноситель»;

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 451-п «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 05.02.2015 № 7-п «Об исправлении технической ошибки в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 333-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884)».

ВОПРОС 26. О признании утратившими силу приказов Региональной энергетической комиссии Красноярского края об установлении открытому акционерному обществу «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) тарифов (цен) на 2015 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: Открытое акционерное общество «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) обратилась в РЭК с письмом (вх. № 5970 от 15.10.2015) об отмене тарифов (цен). С учетом

указанного письма предлагаю признать утратившими силу Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 339-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

пункты 12, 13, 14 приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 366-п «Об установлении тарифов на теплоноситель»;

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 456-п «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 05.02.2015 № 8-п «Об исправлении технической ошибки в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 339-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.04.2015 № 49-п «О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 339-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 24.10.2014 № 115-в «Об утверждении производственной программы для открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 24.10.2014 № 116-в «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 10.12.2014 № 375-в «Об утверждении производственной программы для открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) по системе холодного водоснабжения п. Тесь, Минусинский район»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 10.12.2014 № 376-в «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) по системе холодного водоснабжения п. Тесь, Минусинский район».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:
признать утратившими силу Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 339-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

пункты 12, 13, 14 приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 366-п «Об установлении тарифов на теплоноситель»;

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 456-п «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 05.02.2015 № 8-п «Об исправлении технической ошибки в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 339-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.04.2015 № 49-п «О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 339-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 24.10.2014 № 115-в «Об утверждении производственной программы для открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 24.10.2014 № 116-в «Об установлении тарифов на питьевую воду

для потребителей открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 10.12.2014 № 375-в «Об утверждении производственной программы для открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) по системе холодного водоснабжения п. Тесь, Минусинский район»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 10.12.2014 № 376-в «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) по системе холодного водоснабжения п. Тесь, Минусинский район».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

признать утратившими силу Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 339-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

пункты 12, 13, 14 приложения к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 366-п «Об установлении тарифов на теплоноситель»;

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 456-п «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 05.02.2015 № 8-п «Об исправлении технической ошибки в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 339-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.04.2015 № 49-п «О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2014 № 339-п

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 24.10.2014 № 115-в «Об утверждении производственной программы для открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 24.10.2014 № 116-в «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 10.12.2014 № 375-в «Об утверждении производственной программы для открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) по системе холодного водоснабжения п. Тесь, Минусинский район»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 10.12.2014 № 376-в «Об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей открытого акционерного общества «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) по системе холодного водоснабжения п. Тесь, Минусинский район».

ВОПРОС 27. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 08.04.2010 № 20-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным учреждением «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: на основании информации Федеральной налоговой службы о внесении 16.09.2011 записи о прекращении деятельности федерального государственного учреждения «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)», предлагаю признать утратившими силу приказы Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 08.04.2010 № 20-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным учреждением «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.10.2011 № 266-п «О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 08.04.2010 № 20-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным учреждением «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:
признать утратившими силу приказы Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 08.04.2010 № 20-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным учреждением «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.10.2011 № 266-п «О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 08.04.2010 № 20-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным учреждением «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

признать утратившими силу приказы Региональной энергетической комиссии Красноярского края:

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 08.04.2010 № 20-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным учреждением «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.10.2011 № 266-п «О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 08.04.2010 № 20-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным учреждением «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)».

ВОПРОС 28. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) (далее – ООО «КрасКОМ») платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярска «Управление капитального строительства» (объект – жилой дом № 1, расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8).

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) (далее - ООО «КрасКом») письмом (вх. № 6490 от 05.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело № 608-15 об установлении ООО «КрасКом» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярска «Управление капитального строительства» (объект – жилой дом № 1, расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8).

Рабочая группа РЭК подготовила письменное заключение по расчету ООО «КрасКом» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярска «Управление капитального строительства» (объект – жилой дом № 1, расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8) (далее – Заключение).

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 ООО «КрасКом» уведомлено о дате, времени и месте рассмотрения дела.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить ООО «КрасКом» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярска «Управление капитального строительства» (объект – жилой дом № 1, расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8) (далее – Подключение) согласно приложению № 1 к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 54319,61 тыс.руб.

3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярска по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ООО «КрасКом» согласно приложению № 2 к Заключению.

4. Установить плату за Подключение в размере 54319,61 тыс.руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 1,80606 Гкал/час).

5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить ООО «КрасКом» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярска «Управление капитального строительства» (объект – жилой дом № 1, расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8) (далее – Подключение) согласно приложению № 1 к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 54319,61 тыс.руб.

3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярска по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ООО «КрасКом» согласно приложению № 2 к Заключению.

4. Установить плату за Подключение в размере 54319,61 тыс.руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 1,80606 Гкал/час).

5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить ООО «КрасКом» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярска «Управление капитального строительства» (объект – жилой дом № 1, расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8) (далее – Подключение) согласно приложению № 1 к Заключению (прилагается).

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 54319,61 тыс.руб.

3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения

г. Красноярска по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ООО «КрасКом» согласно приложению № 2 к Заключению (прилагается).

4. Установить плату за Подключение в размере 54319,61 тыс.руб.(без учета НДС) (уровень нагрузки 1,80606 Гкал/час).

5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания.

ВОПРОС 29. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) (далее - ООО «КрасКом») платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке общества с ограниченной ответственностью «Экопром» (объект – жилой комплекс «Ярослав» в составе 3-х двадцати этажных жилых домов (№ 1,2,3), расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 5).

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) (далее - ООО «КрасКом») письмом (вх. № 5992 от 16.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело № 592-15 об установлении ООО «КрасКом» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Экопром» (объект – жилой комплекс «Ярослав» в составе 3-х двадцати этажных жилых домов (№ 1,2,3), расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 5).

Рабочая группа РЭК подготовила письменное заключение по расчету ООО «КрасКом» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Экопром» (объект – жилой комплекс «Ярослав» в составе 3-х двадцати этажных жилых домов (№ 1,2,3), расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 5) (далее – Заключение).

Письмом от 30.10.2015 № 2-4116/3 ООО «КрасКом» уведомлено о дате, времени и месте рассмотрения дела.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить ООО «КрасКом» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Экопром» (объект – жилой комплекс «Ярослав» в составе 3-х двадцати этажных жилых домов (№ 1,2,3), расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 5) (далее – Подключение) согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 89579,84 тыс.руб.

3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярск по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ООО «КрасКом» согласно приложению № 5 к Заключению.

4. Установить плату за Подключение в размере 89579,84 тыс.руб.(без учета НДС) (уровень нагрузки 1,926 Гкал/час).

5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить ООО «КрасКом» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Экопром» (объект – жилой комплекс «Ярослав» в составе 3-х двадцати этажных жилых домов (№ 1,2,3), расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 5) (далее – Подключение) согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 89579,84 тыс.руб.

3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярск по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ООО «КрасКом» согласно приложению № 5 к Заключению.

4. Установить плату за Подключение в размере 89579,84 тыс.руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 1,926 Гкал/час).

5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить ООО «КрасКом» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Экопром» (объект – жилой комплекс «Ярослав» в составе 3-х двадцати этажных жилых домов (№ 1,2,3), расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 5) (далее – Подключение) согласно приложению № 4 к Заключению.

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 89579,84 тыс.руб.

3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярска по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ООО «КрасКом» согласно приложению № 5 к Заключению.

4. Установить плату за Подключение в размере 89579,84 тыс.руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 1,926 Гкал/час).

5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания.

ВОПРОС 30. Об исправлении технических ошибок в приказах Региональной энергетической комиссии Красноярского края 141-п и 142-п от 20.10.2015.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: При подготовке текста приказа РЭК от 20.10.2015 № 141-п и № 142-п к подписанию и публикации в средствах массовой информации были допущены технические ошибки: тексты приказа РЭК № 141-п и № 142-п в части п.1 раздела 1 приложения к приказу не соответствует протоколу заседания правления РЭК от 20.10.2015 № 75.

Предлагаю:

в целях исправления технических ошибок внести:

в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.10.2015 № 141-п «Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для ФБУ ГУФСИН по Красноярскому краю (объект – Комплекс жилых домов: жилые дома № 1, № 2, № 3 в 6-ом микрорайоне жилого массива Солнечный Советского района г. Красноярска)» следующее изменение:

приложение к приказу изложить в другой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.10.2015 № 142-п «Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе

теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярск «Управление капитального строительства» (объект – инженерные сети 6-го микрорайона жилого района Солнечный г. Красноярск, расположенные по адресу: г. Красноярск, Советский район)» следующее изменение:

приложение к приказу изложить в другой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

в целях исправления технических ошибок внести:

в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.10.2015 № 141-п «Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для ФБУ ГУФСИН по Красноярскому краю (объект – Комплекс жилых домов: жилые дома № 1, № 2, № 3 в 6-ом микрорайоне жилого массива Солнечный Советского района г. Красноярск)» следующее изменение:

приложение к приказу изложить в другой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.10.2015 № 142-п «Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярск «Управление капитального строительства» (объект – инженерные сети 6-го микрорайона жилого района Солнечный г. Красноярск, расположенные по адресу: г. Красноярск, Советский район)» следующее изменение:

приложение к приказу изложить в другой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

в целях исправления технических ошибок внести:

в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.10.2015 № 141-п «Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г.

Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для ФБУ ГУФСИН по Красноярскому краю (объект – Комплекс жилых домов: жилые дома № 1, № 2, № 3 в 6-ом микрорайоне жилого массива Солнечный Советского района г. Красноярск)» следующее изменение:

приложение к приказу изложить в другой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.10.2015 № 142-п «Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярск «Управление капитального строительства» (объект – инженерные сети 6-го микрорайона жилого района Солнечный г. Красноярск, расположенные по адресу: г. Красноярск, Советский район)» следующее изменение:

приложение к приказу изложить в другой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

ВОПРОС 31. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Агинское масло» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004496) (далее – ООО «Агинское масло») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Агинское масло» письмом (вх. № 5609 от 25.09.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 555-15 на 2015 год (далее - дело № 555-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 555-15.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 555-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», величину необходимой валовой выручки в размере 1407,68 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 555-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на 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», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 555-15.

5. Установить для потребителей ООО «Агинское масло» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 и № 6 к экспертному заключению по делу № 555-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2015 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 555-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», величину необходимой валовой выручки в размере 1407,68 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 555-15, отказав во включении в тарифы

(цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на 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», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 555-15.

5. Установить для потребителей ООО «Агинское масло» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 и № 6 к экспертному заключению по делу № 555-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2015 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 555-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», величину необходимой валовой выручки в размере 1407,68 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 555-15 (прилагается), отказав во


включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на 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», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агинское масло», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 555-15 (прилагается).

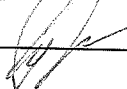
5. Установить для потребителей ООО «Агинское масло» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 и № 6 к экспертному заключению по делу № 555-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2015 года.

Члены правления РЭК



Н.Е. Стрелецкая



Т.В. Базарная

Секретарь



Помазкина О.Л.

УТВЕРЖДАЮ:

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


А.А. Ананьев
«30» ~~сентября~~ 2015 года



Проект повестки заседания правления РЭК на 11.11.2015

1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

3. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Топаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006167) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006462) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

12. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

14. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981) с использованием закрытых систем водоснабжения на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

18. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

19. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

21. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Красносопкинское ЖКХ» Администрации Красносопкинского сельсовета (Назаровский район, п. Красная Сопка, ИНН 2456009998) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

22. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

23. 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) на 2016 -2018 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

24. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 12.03.2015 № 33-п «Об установлении открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для Краевого государственного казенного учреждения «Управление капитального строительства» (объект – «Ледовая арена в микрорайоне «Тихие зори» на 3500 мест»)).

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

25. О признании утратившими силу приказов Региональной энергетической комиссии Красноярского края об установлении открытому акционерному обществу «Дивногорские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237884) тарифов (цен) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

26. О признании утратившими силу приказов Региональной энергетической комиссии Красноярского края об установлении открытому акционерному обществу «Южно-Енисейские тепловые сети» (г. Красноярск, ИНН 2460237860) тарифов (цен) на 2015 год.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

27. О признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 08.04.2010 № 20-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую федеральным государственным учреждением «Красноярская квартирно-эксплуатационная часть района» Министерства обороны Российской Федерации (г. Красноярск, ИНН 2465035000)»).

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

28. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения г. Красноярска «Управление капитального строительства» (объект – жилой дом № 1, расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8).

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

29. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Экопром» (объект – жилой комплекс «Ярослав», расположенный по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 5).

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

30. Об исправлении технических ошибок в приказах Региональной энергетической комиссии Красноярского края 141-п и 142-п от 20.10.2015.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

31. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Агинское масло» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004496) на 2015 год.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 81-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 81-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803)	2016	1753,68	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 81-15

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г.Уяр, ИНН
2440004803)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочног о периода	Третий год очередного долгосрочног о периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	727,86	473,17	501,56	526,14
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 108,00	1 273,71	1 350,13	1 416,29
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 517,00	6,80	7,21	7,56
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	1 517,00	6,80	7,21	7,56
	ИТОГО операционные расходы	3 352,86	1 753,68	1 858,90	1 949,99
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	93,14	29,39	31,23	32,87

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	93,14	29,39	31,23	32,87
5	Отчисления на социальные нужды	339,05	389,75	413,14	433,38
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	67,43	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	499,62	419,15	444,37	466,25
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	499,62	419,15	444,37	466,25
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	4 055,00	513,40	550,36	582,28
2	Расходы на электрическую энергию	655,71	277,26	295,56	315,36
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	69,82	5,01	5,31	5,58
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 780,53	795,67	851,24	903,22
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	8 633,01	2 968,50	3 154,51	3 319,46

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 81-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803)

№ 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 «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2091,49	-	-	-	-	-	2164,47	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2091,49	-	-	-	-	-	2164,47	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2164,47	-	-	-	-	-	2361,60	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2164,47	-	-	-	-	-	2361,60	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2361,60	-	-	-	-	-	-	2396,19	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2361,60	-	-	-	-	-	-	2396,19	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 81-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г.Уяр, ИНН 2440004803)

№ 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 «Лагуна» (г.Уяр, ИНН 2440004803)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1422,47	-	-	-	-	-	1472,11	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г.Уяр, ИНН 2440004803)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1422,47	-	-	-	-	-	1472,11	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г.Уяр, ИНН 2440004803)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1472,11	-	-	-	-	-	1606,18	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г.Уяр, ИНН 2440004803)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1472,11	-	-	-	-	-	1606,18	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Лагуна» (г. Уяр, ИНН 2440004803)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2018	1606,18	-	-	-	-	-	1629,71	-	-	-	-	-
5.1.			одноставочный, руб./Гкал												
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1606,18	-	-	-	-	-	1629,71	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 323,36 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 346,65 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 366,75 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 402-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 402-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Территория»
(г. Шарыпово, ИНН 2459017901) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов
на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норматив- ный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабже- ния	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
	общество с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901)	2016	3233,68	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН
2459017901)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	120,90	119,06	126,21	132,39
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 393,40	3 050,67	3 233,71	3 392,16
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 038,30	63,95	67,79	71,11
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	16,01	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	35,80	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	1 986,49	63,95	67,79	71,11
	ИТОГО операционные расходы	4 552,60	3 233,68	3 427,70	3 595,66
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	48,50	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	246,33	225,00	225,00	225,00
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	246,33	225,00	225,00	225,00
5	Отчисления на социальные нужды	739,54	942,66	999,22	1 048,18

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	1 034,37	1 167,66	1 224,22	1 273,18
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 034,37	1 167,66	1 224,22	1 273,18
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1 627,50	1 994,60	2 138,21	2 262,23
2	Расходы на электрическую энергию	1 183,80	1 290,80	1 375,99	1 468,18
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	59,00	38,34	40,64	42,63
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 870,30	3 323,74	3 554,84	3 773,04
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	8 457,27	7 725,08	8 206,76	8 641,88

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 402-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901)

№ 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 «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1641,16	-	-	-	-	-	1698,44	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1641,16	-	-	-	-	-	1698,44	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1698,44	-	-	-	-	-	1868,54	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1698,44	-	-	-	-	-	1868,54	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарыпово, ИНН 2459017901)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1868,54	-	-	-	-	-	1853,54	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1868,54	-	-	-	-	-	1853,54	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 402-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарьпово, ИНН 2459017901)

№ 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 «Территория» (г. Шарьпово, ИНН 2459017901)	однотарифный, руб./Гкал	2016	847,45	-	-	-	-	-	877,03	-	-	-	-	-
2.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	847,45	-	-	-	-	-	877,03	-	-	-	-	-
3.				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)											
3.1.	ИНН 2459017901	однотарифный, руб./Гкал	2017	877,03	-	-	-	-	-	964,87	-	-	-	-	-
4.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	877,03	-	-	-	-	-	964,87	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Территория» (г. Шарьпово, ИНН 2459017901)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	964,87	-	-	-	-	-	957,12	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	964,87	-	-	-	-	-	957,12	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 257,52 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 276,07 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 292,08 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 123-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 123-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Муниципального унитарного предприятия «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683) (далее - МУП «Сахаптинское ЖКХ») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		2016	3304,10	1,00%	0,00%	-	-	-	-
	МУП «Сахаптинское ЖКХ»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

Муниципального унитарного предприятия «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683) (далее - МУП «Сахаптинское ЖКХ»)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	401,92	256,50	271,89	285,21
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 375,00	3 032,16	3 214,09	3 371,58
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:	2 227,77	15,44	16,37	17,17
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	2 227,77	15,44	16,37	17,17
ИТОГО операционные расходы		5 004,69	3 304,10	3 502,35	3 673,96
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:	82,16	67,30	71,56	75,39
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие	-	-	-	-

4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	82,16	67,30	71,56	75,39
5	Отчисления на социальные нужды	717,25	915,71	970,66	1 018,22
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая	-	-	-	-
	ИТОГО	799,41	983,01	1 042,22	1 093,61
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	799,41	983,01	1 042,22	1 093,61
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1 475,03	1 433,72	1 536,95	1 626,09
2	Расходы на электрическую энергию	878,52	935,26	996,99	1 063,78
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	139,99	141,02	149,48	156,80
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 493,54	2 510,00	2 683,42	2 846,68
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	8 297,64	6 797,11	7 227,98	7 614,25

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 123-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683) (далее - МУП «Сахаптинское ЖКХ»)

№ 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	2019,15	-	-	-	-	-	-	2089,81	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	2019,15	-	-	-	-	-	-	2089,81	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	2089,81	-	-	-	-	-	-	2292,03	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	2089,81	-	-	-	-	-	-	2292,03	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «Сахаптинское ЖКХ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2292,03	-	-	-	-	-	-	2304,38	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2292,03	-	-	-	-	-	-	-	2304,38	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 123-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683)

(далее - МУП «Сахаптинское ЖКХ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1147,30	-	-	-	-	-	1187,45	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	МУП «Сахаптинское ЖКХ»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1147,30	-	-	-	-	-	1187,45	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1187,45	-	-	-	-	-	1302,35	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1187,45	-	-	-	-	-	1302,35	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «Сахааптинское ЖКХ»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1302,35	-	-	-	-	-	1309,37	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1302,35	-	-	-	-	-	-	1309,37	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 326,29 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 349,78 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 370,07 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 156-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 156-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального предприятия Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	МУП УК ЖКХ «Агинское»	2016	7189,188	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

муниципального унитарного предприятия Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	644,5	938,1	994,4	1 043,1
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	7 062,8	6 110,7	6 477,3	6 794,7
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	6 389,1	140,4	148,8	156,1
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	6 389,1	140,4	148,8	156,1
	ИТОГО операционные расходы	14 096,4	7 189,2	7 620,5	7 993,9
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:	-	153,2	162,4	170,4

1	2	3	4	5	6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	153,2	162,4	170,36
5	Отчисления на социальные нужды	2 133,0	1 845,4	1 956,2	2 052,0
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 300,0	2 300,0	2 438,0	2 557,5
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	4 433,0	4 298,6	4 556,6	4 779,8
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 433,0	4 298,6	4 556,6	4 779,8
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	3 658,0	1 977,1	2 119,4	2 242,4
2	Расходы на электрическую энергию	3 710,4	1 965,7	2 095,5	2 235,9
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	466,8	43,8	46,4	48,7
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	7 835,2	3 986,6	4 261,3	4 526,9
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	26 364,7	15 474,4	16 438,4	17 300,7

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 156-15

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		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 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 7,0 до 13,0 кг/см ²					от 1,2 до 2,5 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.	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	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1817,78	-	-	-	-	-	-	1992,01	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1817,78	-	-	-	-	-	-	1992,01	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	МУП УК ЖКХ «Агинское»	Для погребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1992,01	-	-	-	-	-	1996,25	-	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1992,01	-	-	-	-	-	-	1996,25	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 156-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии 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		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.	МУП УК ЖКХ «Агинское»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1324,99	-	-	-	-	-	1371,33	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	МУП УК ЖКХ «Агинское»	однотарифный, руб./Гкал	2017	1371,33	-	-	-	-	-	1502,76	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	МУП УК ЖКХ «Агинское»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1371,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	МУП УК ЖКХ «Агинское»	однотарифный, руб./Гкал													
6.		2018	1502,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
	однотарифный, руб./Гкал														
		2018	1502,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 186,5 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 199,93 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 211,53 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 84-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 84-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Гопаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%			
	ООО «Гопаз»	2016	9398,694	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 746,26	653,50	692,71	726,65
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	9 058,99	7 985,85	8 465,00	8 879,79
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	6 149,74	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	7 640,67	759,34	804,90	844,34
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	7 640,67	759,34	804,90	844,34
	ИТОГО операционные расходы	25 595,66	9 398,69	9 962,62	10 450,78
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	312,90	64,21	64,21	64,21
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	295,33	295,33	295,33
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	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	295,33	295,33	295,33
5	Отчисления на социальные нужды	2 735,82	2 411,73	2 556,43	2 681,70

1	2	3	4	5	6
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	3 048,72	2 771,26	2 937,54	3 081,48
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	5 697,24	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	8 745,96	2 771,26	2 937,54	3 081,48
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	18 742,05	9 533,82	10 220,25	10 813,03
2	Расходы на электрическую энергию	7 233,90	7 783,44	8 297,15	8 853,06
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 172,92	340,97	361,43	379,14
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	27 148,87	17 658,23	18 878,83	20 045,23
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
		-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	61 490,49	29 828,19	31 778,99	33 577,49

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 84-15

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

№ 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./Гкал	2016	1805,85	-	-	-	-	-	-	1869,05	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1805,85	-	-	-	-	-	-	1869,05	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1869,05	-	-	-	-	-	-	2063,73	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1869,05	-	-	-	-	-	-	2063,73	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Гопаз»	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 регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 84-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Гопаз» (Ермаковский район, с. Ермаковское, ИНН 2413006600) (далее - ООО «Гопаз»)

№ 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	1184,92	-	-	-	-	-	-	1226,39	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1184,92	-	-	-	-	-	-	1226,39	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1226,39	-	-	-	-	-	-	1354,13	-	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 488,49 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 523,66 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 554,03 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 144-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 144-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район, с.Ермаковское, ИНН 2413006167) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%			
		2016	10691,617	1,00%	0,00%	-	-	-	-
	ООО «Тепловик-2»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский район,
с.Ермаковское, ИНН 2413006167)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	528,30	528,30	560,00	587,44
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	8 204,70	9 681,35	10 262,23	10 765,08
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	51,00	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	11 808,50	481,97	510,89	535,92
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	31,40	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	11 777,10	481,97	510,89	535,92
	ИТОГО операционные расходы	20 592,50	10 691,62	11 333,11	11 888,44
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	456,5	330,5	330,5	330,5
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	37,2	333,8	334,6	335,3
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	37,2	13,7	14,5	15,2
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	320,1	320,1	320,1
5	Отчисления на социальные нужды	2 477,8	2 923,8	3 099,2	3 251,1
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	90,0	59,6	63,1	66,2
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	95,0	-	-	-
	ИТОГО	3 156,5	3 647,6	3 866,5	4 055,9
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 156,5	3 647,6	3 866,5	4 055,9
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)					
1	Расходы на топливо	13 993,4	11 899,7	12 756,5	13 496,4
2	Расходы на электрическую энергию	7 625,4	5 850,2	6 236,3	6 654,1
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	500,1	241,1	255,6	268,1
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	22 118,9	17 991,0	19 248,4	20 418,6
IV. Выпадающие доходы/экономия средств					
		-	-	-	-
V. ВСЕГО расходов					
		45 867,9	32 330,3	34 448,0	36 363,0

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 144-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Тепловик-2» (Ермаковский
район, с.Ермаковское, ИНН 2413006167)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	4	5	6	7
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	39,8	0,0	0,0	0,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	39,8	0,0	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	457,7	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	497,5	0,0	0,0	0,0

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 144-15

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					
				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	2217,37	-	-	-	-	-	-	2294,99	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2217,37	-	-	-	-	-	-	2294,99	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2294,99	-	-	-	-	-	-	2524,49	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2294,99	-	-	-	-	-	-	2524,49	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2524,49	-	-	-	-	-	-	2545,51	-	-	-	-	-
6.	ООО «Тепловик-2»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2524,49	-	-	-	-	-	-	2545,51	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 144-15

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			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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1421,63	-	-	-	-	-	-	1471,40	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1421,63	-	-	-	-	-	-	1471,40	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1471,40	-	-	-	-	-	-	1618,54	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1471,40	-	-	-	-	-	-	1618,54	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
5.1.	ООО «Тепловик-2»	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 668,78 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 № 2
к экспертному заключению по делу № 138-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 138-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	ООО «Анашенский тепловодоканал»	2016	3346,825	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал»
(Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувани я	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувани я
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	393,0	351,3	372,4	390,6
2	Расходы на ремонт основных	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 736,1	2 698,6	2 860,6	3 000,7
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	3 120,1	296,9	314,7	330,1
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	3 120,1	296,9	314,7	330,1
	ИТОГО операционные расходы	6 249,2	3 346,8	3 547,6	3 721,5
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые	-	-	-	-
2	Арендная плата	84,4	84,4	84,4	84,4
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	67,5	67,5	67,5

1	2	3	4	5	6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	67,5	67,5	67,5
5	Отчисления на социальные нужды	826,3	815,0	863,9	906,2
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	910,7	966,9	1 024,9	1 075,2
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные	910,7	966,9	1 024,9	1 075,2
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
1	Расходы на топливо	1 507,5	1 698,5	1 820,8	1 926,4
2	Расходы на электрическую энергию	605,4	697,1	743,1	792,9
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	139,3	112,4	119,1	125,0
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 252,2	2 508,0	2 683,1	2 844,3
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	9 412,1	6 821,8	7 255,7	7 641,0

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 138-15

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					острый и редуцированный пар	
				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
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	2346,93	-	-	-	-	-	-	2429,08	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2346,93	-	-	-	-	-	-	2429,08	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2429,08	-	-	-	-	-	-	2669,86	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2429,08	-	-	-	-	-	-	2669,86	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Анапешенский тепловодоканал»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2669,86	-	-	-	-	-	-	2667,92	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2669,86	-	-	-	-	-	-	-	2667,92	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 138-15

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					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)											
1.1.		руб./Гкал	2016	1325,43	-	-	-	-	-	1371,83	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «Анашенский тепловодоканал»	руб./Гкал	2016	1325,43	-	-	-	-	-	1371,83	-	-	-	-	-
3.				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)											
3.1.		руб./Гкал	2017	1371,83	-	-	-	-	-	1507,81	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	1371,83	-	-	-	-	-	1507,81	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Анашенский тепловодоканал»	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 371,37 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 392,91 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 252-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 252-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%			
	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	2016	1274,077	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	79,9	50,8	53,8	56,4
3	Расходы на оплату труда	887,7	1 207,7	1 280,2	1 342,9
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:	1 238,1	15,6	16,5	17,3
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	1 238,1	15,6	16,5	17,3
	ИТОГО операционные расходы	2 205,7	1 274,1	1 350,5	1 416,7
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:	45,4	24,4	25,8	27,1

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	45,4	24,4	25,8	27,1
5	Отчисления на социальные нужды	268,1	364,7	386,6	405,6
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	315,6	133,9	133,9	133,9
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	629,1	523,0	554,4	581,5
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	629,1	523,0	554,4	581,5
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	886,4	310,8	333,2	352,6
2	Расходы на электрическую энергию	817,2	352,1	375,3	400,5
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	7,7	2,9	3,1	3,3
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 711,3	665,9	711,7	756,3
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	4 546,1	2 462,9	2 616,6	2 754,5

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 252-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)

№ 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2220,07	-	-	-	-	-	2297,87	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2220,07	-	-	-	-	-	2297,87	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2297,87	-	-	-	-	-	2501,86	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2297,87	-	-	-	-	-	2501,86	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2501,86	-	-	-	-	-	-	2550,95	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2501,86	-	-	-	-	-	-	2550,95	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 252-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			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	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.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1866,39	-	-	-	-	-	1931,80	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1866,39	-	-	-	-	-	1931,80	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	с. Новоселово, ИНН 2429002760)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1931,80	-	-	-	-	-	2103,29	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	с. Новоселово, ИНН 2429002760)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1931,80	-	-	-	-	-	2103,29	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2103,29	-	-	-	-	-	-	2144,56	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	с. Новоселово, ИНН 2429002760)	одноставочный, руб./Гкал	2018	2103,29	-	-	-	-	-	2144,56	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 285,11 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 305,63 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 323,36 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 394-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 394-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006462) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006462)	2016	33488,60	1,00%	0,36%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,36%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,36%	-	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 394-15

Расходы по статьям расходов

Муниципального унитарного предприятия г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 544,1	1 008,0	1 068,5	1 120,8
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	29 615,9	30 184,5	31 995,6	33 563,4
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:	20 811,4	2 296,1	2 433,8	2 553,1
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	20 811,4	2 296,1	2 433,8	2 553,1
	ИТОГО операционные расходы	53 971,4	33 488,6	35 497,9	37 237,3
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	240,7	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	279,9	25,6	27,1	28,5

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	85,7	25,6	27,1	28,5
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	194,2	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	8 955,8	9 125,6	9 673,1	10 147,1
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 329,8	143,3	143,3	143,3
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	10 806,2	9 294,5	9 843,5	10 318,9
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	10 806,2	9 294,5	9 843,5	10 318,9
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	8 566,7	9 902,6	10 615,6	11 231,3
2	Расходы на электрическую энергию	5 256,6	4 907,1	5 231,0	5 581,5
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 247,1	355,7	377,1	395,6
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	16 070,4	15 165,5	16 223,7	17 208,4
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	80 848,0	57 948,6	61 565,2	64 764,6

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 394-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
Муниципального унитарного предприятия г. Уяра «Городское
коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	4	5	6	7
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	800,0	210,5	223,1	234,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	800,0	210,5	223,1	234,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	200,0	52,6	55,8	58,5
3	Прибыль от товарной продукции	1000,0	263,1	278,9	292,6

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 394-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)

№ 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	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.	Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1650,40	-	-	-	-	-	1707,95	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1947,47	-	-	-	-	-	2015,38	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1707,95	-	-	-	-	-	1877,28	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2015,38	-	-	-	-	-	2215,19	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006462)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1877,28	-	-	-	-	-	1863,50	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2215,19	-	-	-	-	-	2198,93	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 394-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство»	руб./Гкал	2016	1068,65	-	-	-	-	-	1105,92	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство»	руб./Гкал	2016	1261,01	-	-	-	-	-	1304,99	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	г. Уяр, ИНН 2440006462	руб./Гкал	2017	1105,92	-	-	-	-	-	1215,56	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	г. Уяр, ИНН 2440006462	руб./Гкал	2017	1304,99	-	-	-	-	-	1434,36	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1215,56	-	-	-	-	-	1206,64	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1434,36	-	-	-	-	-	1423,84	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 248,36 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 266,24 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 281,68 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 78-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 78-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Тубинск» (Красногуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	акционерное общество «Тубинск» (Красногуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)	2016	2276,72	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
акционерного общества «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН
2422392039)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 316,4	2 252,6	2 387,7	2 504,7
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:	59,9	24,1	25,6	26,8
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	59,9	24,1	25,6	26,8
	ИТОГО операционные расходы	2 376,3	2 276,7	2 413,3	2 531,6
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	22,7	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,5	14,5	15,3	16,1

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	14,5	14,5	15,3	16,1
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	708,8	666,8	706,8	741,4
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	746,0	681,2	722,1	757,5
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	746,0	681,2	722,1	757,5
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	6 737,3	4 619,5	4 952,1	5 239,3
2	Расходы на электрическую энергию	1 709,5	2 057,6	2 193,4	2 340,4
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	21,6	90,8	96,3	101,0
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	8 468,4	6 767,9	7 241,7	7 680,6
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	11 590,7	9 725,9	10 377,2	10 969,7

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Тубинск»
(Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)

№ 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.	акционерное общество «Тубинск»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1508,98	-	-	-	-	-	1561,71	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	акционерное общество «Тубинск»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1780,59	-	-	-	-	-	1842,82	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1561,71	-	-	-	-	-	1724,33	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	акционерное общество «Тубинск»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1842,82	-	-	-	-	-	2034,71	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	акционерное общество «Губинск»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1724,33	-	-	-	-	-	-	1734,59	-	-	-	-
6.	(Красногуранский район, с. Губинск, ИНН 2422392039)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2034,71	-	-	-	-	-	-	2046,82	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 78-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)

№ 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.	акционерное общество «Тубинск»	одноставочный, руб./Гкал	2016	960,06	-	-	-	-	-	993,61	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	акционерное общество «Тубинск»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1132,87	-	-	-	-	-	1172,46	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)	одноставочный, руб./Гкал	2017	993,61	-	-	-	-	-	1097,07	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1172,46	-	-	-	-	-	1294,54	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	акционерное общество «Губинск» (Красногуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1097,07	-	-	-	-	-	1103,59	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1294,54	-	-	-	-	-	-	1302,24	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 549,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 588,72 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 622,87 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 192-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 192-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420002597) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420002597)	2016	20 311,563	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 192-15

Расходы по статьям расходов

открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования		Третий год очередного долгосрочного периода регулирования		
			ЭСО	РЭК 2016 год	ЭСО	РЭК 2017 год	ЭСО	РЭК 2018 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I. Операционные (подконтрольные) расходы									
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 330,3	1 227,6	1 227,6	1 227,6	1 301,3	1 227,6	1 227,6	1 365,0
2	Расходы на ремонт основных средств	-	245,0	245,0	245,0	259,7	245,0	245,0	272,4
3	Расходы на оплату труда	10 066,8	17 533,8	12 154,2	17 533,8	12 883,4	17 533,8	17 533,8	13 514,7
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 489,1	1 053,8	1 053,8	1 053,8	1 117,0	1 053,8	1 053,8	1 171,8
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	9 066,5	5 806,0	5 806,0	5 806,0	6 154,4	5 806,0	5 806,0	6 455,9
5.1	Расходы на оплату услуг связи								
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны								
5.3	Расходы на служебные командировки								
5.4	Расходы на обучение персонала								
5.5	Лизинговые платежи								
5.6	Арендная плата								
5.7	Другие расходы	9 066,5	5 806,0	5 806,0	5 806,0	6 154,4	5 806,0	5 806,0	6 455,9
	ИТОГО операционные расходы	21 952,7	25 866,2	20 486,6	25 866,2	21 715,8	25 866,2	25 866,2	22 779,8
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:	17,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	иные расходы	17,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
5	Отчисления на социальные нужды	3 209,3	4 089,3	3 866,5	4 089,3	4 089,3	4 089,3	4 089,3	4 089,3	4 089,3	4 089,3	4 089,3	4 299,3
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 004,6	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО	4 231,1	4 260,9	4 038,1	4 260,9	4 260,9	4 260,9	4 260,9	4 270,1	4 260,9	4 260,9	4 260,9	4 470,9
9	Налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 231,1	4 260,9	4 038,1	4 260,9	4 260,9	4 260,9	4 260,9	4 270,1	4 260,9	4 260,9	4 260,9	4 470,9
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)												
1	Расходы на топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	57 686,3	48 829,3	54 891,5	48 829,3	48 829,3	48 829,3	48 829,3	58 514,3	48 829,3	48 829,3	48 829,3	62 434,8
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 024,0	2 274,6	2 274,6	2 274,6	2 274,6	2 274,6	2 274,6	2 411,1	2 274,6	2 274,6	2 274,6	2 529,2
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	59 710,2	51 103,9	57 166,1	51 103,9	51 103,9	51 103,9	51 103,9	60 925,4	51 103,9	51 103,9	51 103,9	64 964,0
IV.	ВСЕГО расходов	85 894,1	81 231,0	81 690,7	81 231,0	81 231,0	81 231,0	81 231,0	86 911,2	81 231,0	81 231,0	81 231,0	92 214,7

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 192-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования

открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420002597)

№ п/п	Показатели	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Период регулирования				(тыс. руб.)
			2016		2017	2018	
			ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	0,0	74,3	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	0,0	74,3	0,0	0,0	0,0	0,0

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 192-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодаинск, ИНН 2420002597)

№ п/п	Наименование потребителя и организации	Категория	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	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4010,20	-	-	-	-	-	-	4874,61	-	-	-	-	-	
2.	Для потребителей, тарифы указываются с учетом НДС															
2.1.	акционерное общество «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодаинск, ИНН 2420002597)	одноставочный, руб./Гкал	2016	4733,04	-	-	-	-	-	5752,04	-	-	-	-	-	
3.1.	акционерное общество «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодаинск, ИНН 2420002597)	одноставочный, руб./Гкал	2017	662,44	-	-	-	-	-	4662,44	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5501,68	-	-	-	-	-	-	5501,68	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5	открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС» г. Богучаны, ул. Мухоморова, д. 1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4662,44	-	-	-	-	-	5323,71	-	-	-	-	-
6	г. Богучаны, ул. Мухоморова, д. 1	Итого (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5501,68	-	-	-	-	-	6231,93	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 192-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 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.	открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3322,54	-	-	-	-	-	4038,73	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3920,60	-	-	-	-	-	4765,70	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)	одноставочный, руб./Гкал	2017	3862,94	-	-	-	-	-	3862,94	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)	одноставочный, руб./Гкал	2017	4558,27	-	-	-	-	-	4558,27	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420002597)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3862,94	-	-	-	-	-	-	4410,82	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4558,27	-	-	-	-	-	-	5204,77	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 193-15

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2016	2 205,629	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1	открытое акционерное общество «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420002597)	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 193-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Богучанская ГЭС» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420002597)

№ 2008/2011

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	8122,00	2665,35
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	428,35	376,72
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	5304,62	1814,92
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	83,00	83,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	2306,03	390,71
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1537,18	193,66
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	768,85	197,05
2	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
3	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	8122,00	2665,35

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 193-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,40
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 193-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

открытого акционерного общества «Богучанская ГЭС» (Кежемский район,
г. Козьмодемьянск, ИНН 2420002597)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	135,16	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	164,02	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	164,02	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	173,87	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	173,87	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	182,39	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 608 -15
 Расчет платы в индивидуальном порядке за подключение муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» (объект - жилой дом № 1, расположенный по адресу: г.Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8), подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения г. Красноярска

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение	
			ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	54 346,30	54 319,61
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	60,09	33,40
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	33,27	18,49
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	1,80606	1,80606
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	14 081,35	14 081,35
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том	тыс. руб.	14 081,35	14 081,35
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	-	-
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	14 081,35	14 081,35
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	14 081,35	14 081,35
3.1.2.1.1	диаметр труб 125	тыс. руб.	90,72	90,72
3.1.2.1.2	диаметр труб 300-400	тыс. руб.	13 990,63	13 990,63
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	29 347,62	29 347,62
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	27 931,30	27 931,30
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.		
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	27 931,30	27 931,30
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	27 931,30	27 931,30
4.3.2.1.1	диаметр труб 1200	тыс. руб.	27 931,30	27 931,30
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	1 416,32	1 416,32
4.4.1	Проектирование и реконструкция ПНС ул. 40 лет Победы, 2а	тыс. руб.	1 416,32	1 416,32
5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	6 019,88	6 011,56

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 608-15

Плата обществу с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» (объект - жилой дом № 1, расположенный по адресу: г.Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок 8)

№	Наименование	Единица	Значение
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	54 319,61
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	33,40
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	14 081,35
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	14 081,35
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	-
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	14 081,35
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	14 081,35
3.1.2.1.1	диаметр труб 125	тыс. руб.	90,72
3.1.2.1.2	диаметр труб 300-400	тыс. руб.	13 990,63
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	29 347,62
4.1	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	27 931,30
4.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	-
4.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	27 931,30
4.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	27 931,30
4.1.2.1.1	диаметр труб 1200	тыс. руб.	27 931,30
4.2	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	1 416,32
4.2.1	Проектирование и реконструкция ПНС ул. 40 лет Победы,2а	тыс. руб.	1 416,32
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	10 857,24

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 90-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 90-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	2016	15436,430	1,00%	0,99%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,99%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,98%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)

№ п/п	Наименование расхода	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования		Третий год очередного долгосрочного периода регулирования		тыс.руб.
			ЭСО	РЭК 2016 год	ЭСО	РЭК 2017 год	ЭСО	РЭК 2018 год	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	
I.	Операционные (подконтрольные) расходы								
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	458,8	823,2	488,1	823,2	517,4	823,2	542,7	
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	
3	Расходы на оплату труда	12 640,9	11 609,2	13 381,7	11 609,2	14 184,6	11 609,2	14 879,7	
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:	1 563,4	8 246,2	1 566,6	8 246,2	1 660,6	8 246,2	1 741,9	
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	1 563,4	8 246,2	1 566,6	8 246,2	1 660,6	8 246,2	1 741,9	
	ИТОГО операционные расходы	14 663,1	20 678,6	15 436,4	20 678,6	16 362,6	20 678,6	17 164,4	
II.	Неподконтрольные расходы								

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Арендная плата	329,7	306,4	329,7	306,4	329,7	306,4	329,7	306,4	329,7	306,4	329,7	329,7
3	Концессионная плата												
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	230,5	444,2	230,5	444,2	230,5	444,2	230,5	444,2	230,5	444,2	230,5	256,3
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	230,5	443,0	230,5	443,0	230,5	443,0	230,5	443,0	230,5	443,0	230,5	256,3
4.2	расходы на обязательное страхование												
4.3	иные расходы	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	1,2	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	3 817,5	3 482,8	4 041,3	3 482,8	4 041,3	3 482,8	4 283,8	3 482,8	4 283,8	3 482,8	4 493,7	4 493,7
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО	4 377,7	4 233,4	4 601,5	4 233,4	4 601,5	4 233,4	4 857,8	4 233,4	4 857,8	4 233,4	5 079,7	5 079,7
9	Налог на прибыль												
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 377,7	4 233,4	4 601,5	4 233,4	4 601,5	4 233,4	4 857,8	4 233,4	4 857,8	4 233,4	5 079,7	5 079,7
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)												
1	Расходы на топливо	8 900,5	8 822,9	8 900,5	8 822,9	8 900,5	8 822,9	9 541,3	8 822,9	9 541,3	8 822,9	10 094,7	10 094,7
2	Расходы на электрическую энергию	6 442,6	6 371,8	6 590,8	6 371,8	6 590,8	6 371,8	7 025,8	6 371,8	7 025,8	6 371,8	7 496,6	7 496,6
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	49,7	119,3	49,7	119,3	49,7	119,3	52,7	119,3	52,7	119,3	55,3	55,3
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	15 392,9	15 314,0	15 541,1	15 314,0	15 541,1	15 314,0	16 619,9	15 314,0	16 619,9	15 314,0	17 646,6	17 646,6
IV.	ВСЕГО расходов	34 433,7	40 225,9	35 579,0	40 225,9	35 579,0	40 225,9	37 840,3	40 225,9	37 840,3	40 225,9	39 890,6	39 890,6

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 90-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с.
Казачинское, ИНН 2417002981)

№ п/п	Показатели	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирувания	Период регулирования				(тыс. руб.)
			2016		2017	2018	
			ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	344,3	0,0	355,8	377,1	395,6	
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.4	прочие расходы	344,3	0,0	355,8	377,1	395,6	
2	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3	Прибыль от товарной продукции	344,3	0,0	355,8	377,1	395,6	

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 90-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2757,71	-	-	-	-	-	2854,23	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2757,71	-	-	-	-	-	2854,23	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	«Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2854,23	-	-	-	-	-	3136,67	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	«Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2854,23	-	-	-	-	-	3136,67	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомпле кс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3136,67	-	-	-	-	-	3141,98	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3136,67	-	-	-	-	-	3141,98	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 90-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)

№ 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 «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	2016	1978,27	-	-	-	-	-	-	2047,51	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1978,27	-	-	-	-	-	-	2047,51	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2047,51	-	-	-	-	-	-	2250,12	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2047,51	-	-	-	-	-	-	2250,12	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2250,12	-	-	-	-	-	2253,94	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2250,12	-	-	-	-	-	2253,94	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 582,76 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 624,72 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 660,95 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение к экспертному заключению по делу № 91-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		33,31	2757,71
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		33,31	2757,71
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		34,64	2854,23
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,64	2854,23
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		34,64	2854,23
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,64	2854,23
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		36,72	3136,67
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		36,72	3136,67
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		36,72	3136,67
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		36,72	3136,67
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		38,52	3141,98
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		38,52	3141,98

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

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 280-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 280-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)	2016	35932,681	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 280-15

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования			Второй год очередного долгосрочного периода регулирования			Третий год очередного долгосрочного периода регулирования		
			ЭСО	РЭК 2016 год	5	6	7	8	9	10	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
I.	Операционные (подконтрольные) расходы										
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 779,2	5 700,7	1 893,1	5 700,7	2 006,7	5 700,7	5 700,7	2 105,0		
2	Расходы на ремонт основных средств	2 766,2	8 801,7	2 943,2	8 801,7	3 119,8	8 801,7	8 801,7	3 272,7		
3	Расходы на оплату труда	14 137,3	22 079,4	15 387,8	22 079,4	16 311,1	22 079,4	22 079,4	17 110,3		
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	4 038,3	9 516,2	4 598,7	9 516,2	4 874,6	9 516,2	9 516,2	5 113,4		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	10 087,7	8 064,4	11 109,9	8 064,4	11 776,5	8 064,4	8 064,4	12 353,6		
5.1	Расходы на оплату услуг связи										
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны										
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.5	Лизинговый платеж										
5.6	Арендная плата										
5.7	Другие расходы	10 087,7	8 064,4	11 109,9	8 064,4	11 776,5	8 064,4	8 064,4	12 353,6		
	ИТОГО операционные расходы	32 808,6	54 162,3	35 932,7	54 162,3	38 088,6	54 162,3	54 162,3	39 955,0		
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:	1 110,4	1 069,0	1 055,7	1 069,0	1 059,3	1 069,0	1 069,0	1 069,0	1 069,0	1 069,0	1 062,4	1 062,4
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	38,0	51,3	38,0	51,3	40,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	42,3	42,3
4.2	расходы на обязательное страхование	22,1	22,1	22,1	22,1	23,4	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	24,5	24,5
4.3	иные расходы	1 050,4	995,6	995,6	995,6	995,6	995,6	995,6	995,6	995,6	995,6	995,6	995,6
5	Отчисления на социальные нужды	4 297,7	6 842,4	4 677,9	6 842,4	4 958,6	6 842,4	6 842,4	6 842,4	6 842,4	6 842,4	5 201,5	5 201,5
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 107,9	3 816,4	3 816,4	3 816,4	3 816,4	3 816,4	3 816,4	3 816,4	3 816,4	3 816,4	3 816,4	3 816,4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО	12 516,1	11 727,8	9 550,0	11 727,8	9 834,3	11 727,8	11 727,8	11 727,8	11 727,8	11 727,8	10 080,3	10 080,3
9	Налог на прибыль												
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	12 516,1	11 727,8	9 550,0	11 727,8	9 834,3	11 727,8	11 727,8	11 727,8	11 727,8	11 727,8	10 080,3	10 080,3
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)												
1	Расходы на топливо	11 066,6	14 680,3	11 955,6	14 680,3	12 816,4	14 680,3	14 680,3	14 680,3	14 680,3	14 680,3	13 559,7	13 559,7
2	Расходы на электрическую энергию	3 680,4	6 492,2	5 085,2	6 492,2	5 420,9	6 492,2	6 492,2	6 492,2	6 492,2	6 492,2	5 784,1	5 784,1
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 150,7	1 912,0	1 324,8	1 912,0	1 404,3	1 912,0	1 912,0	1 912,0	1 912,0	1 912,0	1 473,1	1 473,1
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	15 897,7	23 084,5	18 365,7	23 084,5	19 641,6	23 084,5	23 084,5	23 084,5	23 084,5	23 084,5	20 816,9	20 816,9
IV.	ВСЕГО расходов	61 222,4	88 974,6	63 848,3	88 974,6	67 564,5	88 974,6	88 974,6	88 974,6	88 974,6	88 974,6	70 852,3	70 852,3

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 280-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)

№ 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	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 13,0 до 15 кг/см ²	
1.	Теплоэнергетическая организация «Теплоэнерго» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)	2016	-	-	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Теплоэнерго	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)	2016	1676,15	-	-	-	-	1754,81	-	-	-	-	-	-	-
2.	Теплоэнергетическая организация «Теплоэнерго» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)	2016	1977,85	-	-	-	-	2047,08	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Теплоэнерго	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)	2016	1734,81	-	-	-	-	1887,12	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Теплоэнерго	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)	2017	2047,08	-	-	-	-	2226,80	-	-	-	-	-	-	-
4.	Теплоэнерго	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)	2017	2047,08	-	-	-	-	2226,80	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	Теплоэнерго	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)	2017	1734,81	-	-	-	-	1887,12	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1887,12	-	-	-	-	-	-	1889,34	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2226,80	-	-	-	-	-	-	2229,42	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 280-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)

№ 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 «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1254,79	-	-	-	-	-	1298,71	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1480,65	-	-	-	-	-	1532,48	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	район, ИНН 2460213509)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1298,71	-	-	-	-	-	1412,73	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1532,48	-	-	-	-	-	1667,02	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1412,73	-	-	-	-	-	-	1414,39	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1667,02	-	-	-	-	-	-	1668,98	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 274,48 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 294,24 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 311,31 руб./Гкал.

Приложение № 4 к Заключению по расчету обществу с ограниченной ответственностью "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс" (г. Красноярск, ИНН 2466114215) размера платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью "Экопром" (объект - "жилой комплекс «Ярослав» в составе 3-х двадцати этажных жилых домов (№ 1.2.3), расположенных по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок №5")

Расчет расходов на подключение

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение	
			ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	89 608,30	89 579,84
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	64,08	35,62
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	33,27	18,49
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	1,926000	1,926000
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	40 338,79	40 338,79
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	тыс. руб.	40 338,79	40 338,79
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	-	-
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	40 338,79	40 338,79
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	40 338,79	40 338,79
3.1.2.1.1	диаметр труб 150	тыс. руб.	25 419,05	25 419,05
3.1.2.1.2	диаметр труб 300-400	тыс. руб.	14 919,74	14 919,74
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов	тыс. руб.	-	-
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	31 296,59	31 296,59
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии	тыс. руб.	-	-
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии	тыс. руб.	-	-
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	29 786,21	29 786,21
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	-	-
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	29 786,21	29 786,21
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	29 786,21	29 786,21
4.3.2.1.1	диаметр труб 1200	тыс. руб.	29 786,21	29 786,21
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	1 510,38	1 510,38
4.4.1	Проектирование и реконструкция ПНС ул. 40 лет Победы, 2а	тыс. руб.	1 510,38	1 510,38
5	Налог на прибыль	тыс. руб./	17 924,86	17 908,85

Приложение № 5 к Заключению по расчету обществу с ограниченной ответственностью "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс" (г. Красноярск, ИНН 2466114215) размера платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью "Экопром" (объект - "жилой комплекс «Ярослав» в составе 3-х двадцати этажных жилых домов (№ 1,2,3), расположенных по адресу: г. Красноярск, Советский район, 6-й микрорайон жилого района Солнечный, участок №5")

Перечень мероприятий на развитие мощности, строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемых при установлении индивидуальной платы на подключение к системе теплоснабжения города Красноярска согласно Инвестиционной программе по развитию объектов, используемых в сфере в сфере теплоснабжения г. Красноярска на 2014-2017 годы ООО "Краском".

№ п/п	План мероприятий к Инвестиционной программе ООО "Краском", финансируемых за счет платы за подключение	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов системы теплоснабжения	Финансовая потребность для реализации мероприятий на развитие мощности, тыс.руб. (без НДС)
1	Проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участке от УТ2 до НО 18	2015	363 056,86
2	Проектирование и реконструкция регулирующего узла в ПМ-3 на тепловых сетях 2d700 от теплоисточника ООО "РТК"	2016	12 670,59
3	Проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участках от НО 18 до Н032, от Н094 до ПНС ул. 40 лет Победы, 2а	2016	287 635,96
4	Проектирование и реконструкция магистральных тепловых сетей от теплоисточника ООО "РТК" до мкр. Солнечный на участке от Н094 до Н083	2017	326 073,48
5	Проектирование и строительство регулирующих узлов на внутриквартальных тепловых сетях мкр. Солнечный	2017	22 082,06
6	Проектирование и реконструкция ПНС ул. 40 лет Победы, 2а	2015	51 291,49
	ВСЕГО	2014-2017 г.г.	1 062 810,44

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 555-15

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Агинское масло» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004496)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	11472,10	1407,68
1.1	расходы на сырье и материалы	2 111,10	123,10
1.2	расходы на топливо	214,80	202,68
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	360,70	127,61
1.4	расходы на холодную воду	31,90	26,53
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	2 876,70	671,40
1.8	отчисления на социальные нужды	983,80	202,76
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 731,10	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	545,70	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	0,00	0,00
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

(тыс. руб.)

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:	616,30	53,60
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	13,80
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	616,30	39,80
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	11472,10	1407,68
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	11472,10	1407,68

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,6
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 555-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Агинское масло» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004496) (далее - ООО «Агинское масло»)

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015				острый и редуцированный пар
				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	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	ООО «Агинское масло»	одноставочный, руб./Гкал	2015	3816,75	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3816,75	-	-	-	-

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

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 555-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Агинское масло» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004496) (далее - ООО «Агинское масло»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015					острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением			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		
3.				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)					
3.1.	ООО «Агинское масло»	однотарифный, руб./Гкал	2015	2594,80	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	2594,80	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Топливная составляющая определена в размере 420,85 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 515-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,80	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 515-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	Филиал «Рыбинский» открытого	2016	1048,990	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочно го периода регулирован ия	Третий год очередного долгосрочно го периода регулирован ия
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	185,00	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 067,30	1 033,86	1 095,89	1 149,59
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	113,70	15,13	16,04	16,83
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	113,70	15,13	16,04	16,83
	ИТОГО операционные расходы	1 366,00	1 048,99	1 111,93	1 166,41
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:	4,40	-	-	-

1	2	3	4	5	6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	4,40	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	324,50	314,29	333,15	349,47
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	8,62	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты	-	-	-	-
	ИТОГО	337,52	314,29	333,15	349,47
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	337,52	314,29	333,15	349,47
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	364,10	375,81	402,86	426,23
2	Расходы на электрическую энергию	580,80	207,33	221,02	235,83
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	179,60	8,84	9,37	9,83
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 124,50	591,98	633,25	671,89
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	2 828,02	1 955,26	2 078,33	2 187,77

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 515-15

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

№ 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.		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	-	-	-	-	-	2921,25	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3151,10	-	-	-	-	-	3447,08	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	Филиал «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепрод укт»	однотарифный, руб./Гкал	2018	2921,25	-	-	-	-	-	2958,11	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3447,08	-	-	-	-	-	3490,57	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии филиала «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ 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.	Филиал «Рыбинский» открытого акционерного общества		2016	1706,26	-	-	-	-	-	1762,21	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.			2016	2013,39	-	-	-	-	-	2079,41	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	«Красноярскнефтепродукт»		2017	1762,21	-	-	-	-	-	1927,73	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.			2017	2079,41	-	-	-	-	-	2274,72	-	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 341,6 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 366,2 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 387,44 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 106-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,80	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 106-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
	ООО «Ужурская теплоснабжающая компания»	2016	4734,061	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая
компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) по СЦТ № 1 «п.
Приреченск»

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочно го периода регулирован ия	Третий год очередного долгосрочно го периода регулирован ия
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и	1258,95	734,71	778,79	816,95
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	3895,16	3205,41	3397,74	3564,23
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	14,00	14,00	14,84	15,57
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с	2281,41	779,94	826,73	867,24
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	8,43	8,43	8,94	9,37
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	2272,98	771,51	817,80	857,87
	ИТОГО операционные расходы	7449,52	4734,06	5018,10	5263,99
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	-	-	-	-
2	Арендная плата	32,16	32,16	32,16	32,16
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	72,78	77,25	81,22

1	2	3	4	5	6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	72,78	77,25	81,22
5	Отчисления на социальные нужды	1176,34	968,03	1026,12	1076,40
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	1208,50	1072,98	1135,53	1189,78
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1208,50	1072,98	1135,53	1189,78
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	991,45	690,83	740,57	783,52
2	Расходы на электрическую энергию	1 597,68	685,23	730,45	779,39
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	175,98	167,79	177,86	186,57
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 765,11	1 543,85	1 648,88	1 749,49
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	11 423,13	7 350,89	7 802,52	8 203,26

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 106-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) по СЦТ № 1 «п. Приреченск» (далее - ООО «Ужурская теплоснабжающая компания»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	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	4103,71	-	-	-	-	-	-	4187,83	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	4103,71	-	-	-	-	-	-	4187,83	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4187,83	-	-	-	-	-	-	4650,46	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4187,83	-	-	-	-	-	-	4650,46	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Ужурская теплоснабжающая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4650,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4650,46	-	-	-	-	-	-	4586,77	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 106-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ужурская теплоснабжающая компания» (Ужурский район, п. Озеро Учум, ИНН 2439008063) по СЦТ № 1 «п. Приреченск» (далее - ООО «Ужурская теплоснабжающая компания»)

№ 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	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2447,79	-	-	-	-	-	-	2497,97	-	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2447,79	-	-	-	-	-	-	2497,97	-	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2497,97	-	-	-	-	-	-	2773,92	-	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2497,97	-	-	-	-	-	-	2773,92	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Ужурская теплоснабжающая компания»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2773,92	-	-	-	-	-	-	2735,93	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2773,92	-	-	-	-	-	-	-	2735,93	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 281,29 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 301,55 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 319,04 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 561-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,80	106,60	106,70

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 561-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Краевого государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева» (Рыбинский район, п. Ирша, ИНН 2448001466) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	КГБПОУ «Техникум горных разработок имени	2016	3980,034	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 561-15

Расходы по статьям расходов

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	-	2 577,26	2 731,89	2 865,76
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:	-	1 402,78	1 486,94	1 559,80
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	-	1 402,78	1 486,94	1 559,80
	ИТОГО операционные расходы	-	3 980,03	4 218,84	4 425,56
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:	-	-	-	-

1	2	3	3	4	5
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	-	778,33	825,03	865,46
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	202,75	214,91	225,44
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	-	981,08	1 039,94	1 090,90
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	-	981,08	1 039,94	1 090,90
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	-	1 285,63	1 378,20	1 458,13
2	Расходы на электрическую энергию	-	675,46	720,04	768,28
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	6,33	6,71	7,03
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	-	1 967,42	2 104,94	2 233,45
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	-	6 928,53	7 363,72	7 749,91

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 561-15

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

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	69,99	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	69,99	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	69,99	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 561-15

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	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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2249,19	-	-	-	-	-	-	2324,84	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	КГБПОУ «Техникум горных разработок имени В.П. Астафьева»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2249,19	-	-	-	-	-	2324,84	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2324,84	-	-	-	-	-	-	2552,92	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2324,84	-	-	-	-	-	-	2552,92	-	-	-	-	-

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./Гкал	2018	2552,92	-	-	-	-	-	-	2554,08	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2552,92	-	-	-	-	-	-	2554,08	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 561-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии 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.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
1.1		руб./Гкал	2016	1975,38	-	-	-	-	-	2041,82	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1		руб./Гкал	2016	1975,38	-	-	-	-	-	2041,82	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1		руб./Гкал	2017	2041,82	-	-	-	-	-	2242,14	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1		руб./Гкал	2017	2041,82	-	-	-	-	-	2242,14	-	-	-	-	-

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»	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 432,43 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 457,51 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом освобождения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, от исполнения обязанностей налогоплательщика по исчислению и уплате налога на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 105-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,40	106,00	104,90
2	Индекс роста цен на топливо	105,00	107,20	105,80
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00	106,00	104,90
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00	104,80	104,60
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,80	106,60	106,70

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Красносопкинское ЖКХ» Администрации Красносопкинского сельсовета (Назаровский район, п. Красная Сопка, ИНН 2456009998) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	МУП «Красносопкинское ЖКХ»	2016	3010,628	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов
Муниципального унитарного предприятия «Красносопкинское ЖКХ»
Администрации Красносопкинского сельсовета (Назаровский район, п. Красная
Сопка, ИНН 2456009998)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	62,00	62,00	65,72	68,94
2	Расходы на ремонт основных средств	345,00	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 813,43	2 766,89	2 932,90	3 076,61
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:	500,00	181,74	192,65	202,09
5.1	Расходы на оплату услуг связи	149,30	149,02	157,97	165,71
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	11,10	10,80	11,45	12,01
5.4	Расходы на обучение персонала	35,00	21,92	23,23	24,37
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	304,60	-	-	-
	ИТОГО операционные расходы	3 720,43	3 010,63	3 191,27	3 347,64
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:	56,00	73,78	78,55	82,81

1	2	3	4	5	6
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	56,00	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	73,78	78,55	82,81
5	Отчисления на социальные нужды	849,65	835,60	885,74	929,14
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	168,44	14,97	14,97	14,97
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	25,00	-	-	-
	ИТОГО	1 099,09	924,35	979,26	1 026,92
9	Налог на прибыль	75,40			
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 174,49	924,35	979,26	1 026,92
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	2 479,71	2 513,04	2 693,98	2 850,24
2	Расходы на электрическую энергию	546,12	898,26	957,54	1 021,70
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	108,18	105,62	111,95	117,44
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	3 134,01	3 516,92	3 763,48	3 989,37
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	8 028,93	7 451,90	7 934,01	8 363,93

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 105-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
Муниципального унитарного предприятия «Красносопкинское ЖКХ»
Администрации Красносопкинского сельсовета (Назаровский район, п. Красная
Сопка, ИНН 2456009998)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	75,40	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	75,40	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 105-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия «Красносопкинское ЖКХ» Администрации Красносопкинское сельсовета (Назаровский район, п. Красная Сотка, ИНН 2456009998) (далее - МУП «Красносопкинское ЖКХ»)

№ 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	1759,38	-	-	-	-	-	-	1820,90	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МУП «Красносопкинское ЖКХ»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1759,38	-	-	-	-	-	1820,90	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1820,90	-	-	-	-	-	-	1997,45	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1820,90	-	-	-	-	-	-	1997,45	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «Красносопкинское ЖКХ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1997,45	-	-	-	-	-	-	2018,21	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1997,45	-	-	-	-	-	-	2018,21	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 105-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Красносопкинское ЖКХ» Администрации Красносопкинского сельсовета (Назаровский район, п. Красная Сопка, ИНН 2456009998) (далее - МУП «Красносопкинское ЖКХ»)

№ 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 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	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	956,45	-	-	-	-	-	-	989,89	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	956,45	-	-	-	-	-	-	989,89	-	-	-	-	-						
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	989,89	-	-	-	-	-	-	1085,87	-	-	-	-	-						
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	989,89	-	-	-	-	-	-	1085,87	-	-	-	-	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	МУП «Красносопкинское ЖКХ»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1085,87	-	-	-	-	-	-	1097,15	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1085,87	-	-	-	-	-	-	1097,15	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 420,53 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 450,81 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 476,95 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 257-15

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Курагинский тепловодоканал»
(пгт Курагино, ИНН 2423010726)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	34 550,000	35 188,280
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	13,566	13,566
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	18 150,000	11 117,060
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	18 150,000	11 117,060
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 211,000	7 211,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7 211,000	7 211,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	210,900	194,570
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	210,900	194,570
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1 000,000	3 300,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	19 500,000	14 941,343
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	4 523,190	2 334,709

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 257-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,4	106,0	104,9
2	Индекс роста цен на топливо	105,0	107,2	105,8
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0	106,0	104,9
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,0	104,8	104,6
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,6	106,7

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)
на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	общество с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)	2016	35867,099	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 257-15

Расходы по статьям расходов
 общества с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал»
 (пгт Курагино, ИНН 2423010726)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год		
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	5 563,3	4 337,2	4 597,4	4 822,7
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	20 649,9	26 365,5	27 947,4	29 316,9
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:		5 164,4	5 474,3	5 742,5
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, в том числе:		5 164,4	5 474,3	5 742,5
	Итого операционные расходы	26 213,2	35 867,1	38 019,1	39 882,1

Неподконтрольные расходы						
II.						
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-	-
2	Арендная плата	1 592,2	1 136,4	1 136,4	1 136,4	1 136,4
3	Концессионная плата		-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 390,4	274,5	283,4	291,1	291,1
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	1 241,6	125,7	125,7	125,7	125,7
4.2	расходы на обязательное страхование	148,8	148,8	157,7	165,5	165,5
4.3	иные расходы		-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	6 236,3	7 962,4	8 440,1	8 853,7	8 853,7
6	Расходы по сомнительным долгам		-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	634,5	215,1	215,1	215,1	215,1
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по займам		-	-	-	-
	ИТОГО	9 853,4	9 588,4	10 075,0	10 496,3	10 496,3
9	Налог на прибыль		-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном		-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	9 853,4	9 588,4	10 075,0	10 496,3	10 496,3
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)					
1	Расходы на топливо	24 710,1	12 862,3	13 788,4	14 588,2	14 588,2
2	Расходы на электрическую энергию	12 548,7	8 617,6	9 186,3	9 801,8	9 801,8
3	Расходы на тепловую энергию		-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 104,2	659,9	699,4	733,7	733,7
5	Расходы на теплоноситель		-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	38 363,0	22 139,8	23 674,2	25 123,7	25 123,7
IV.	Выдаваемые доходы / экономии средств					
V.	ВСЕГО расходов	74 429,6	67 595,2	71 768,4	75 502,1	75 502,1

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 257-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал»
(пгт Курагино, ИНН 2423010726)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	285,2	0,0	0,0	0,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	285,2	0,0	0,0	0,0
1.3	резервный фонд	0,0	0,0		
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	68,4	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	353,6	0,0	0,0	0,0

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 257-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726) (далее - ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»)

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1894,18	-	-	-	-	-	-	1960,47	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2235,13	-	-	-	-	-	-	2313,35	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1960,47	-	-	-	-	-	-	2156,22	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2313,35	-	-	-	-	-	-	2544,34	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Курагинский Тепловодоканал»	руб./Гкал	2018	2156,22	-	-	-	-	-	2130,08	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		руб./Гкал	2018	2544,34	-	-	-	-	-	2513,49	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 257-15
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)
 (далее - ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»)

№ 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	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
				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	1150,31	-	-	-	-	-	-	1190,57	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1357,37	-	-	-	-	-	-	1404,87	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1190,57	-	-	-	-	-	-	1309,45	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1404,87	-	-	-	-	-	-	1545,15	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Курагинский ТеплоВодоканал»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1309,45	-	-	-	-	-	1293,58	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1545,15	-	-	-	-	-	-	1526,42	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 277,77 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 297,77 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 315,04 руб./Гкал.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 53-15

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

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	39452,00	38045,12
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	6,47	12,35
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	15590,00	13347,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	15590,00	13347,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	20348,00	20348,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	20348,00	20348,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	210,90	196,70
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	210,90	196,70
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1000,00	3300,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	19500,00	15316,41
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	5695,00	2797,23

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	104,6	106,0	104,9
2	Индекс роста цен на топливо	105,0	107,2	105,8
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0	106,0	104,9
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,0	104,8	104,6
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,6	106,7

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 53-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)
на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	общество с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)	2016	33869,176	1,00%	0,24%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,24%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,24%	-	-	-	-

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования			Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год		
1	2	3	4	5	6	
Операционные (подконтрольные) расходы						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 998,9	1 910,6	2 025,2	2 124,4	
2	Расходы на ремонт основных средств		-			
3	Расходы на оплату труда	26 397,0	29 700,2	31 482,3	33 024,9	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	5 308,5	1 084,0	1 149,0	1 205,3	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	14 623,1	1 174,4	1 244,8	1 305,8	
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, в том числе:	14 623,1	1 174,4	1 244,8	1 305,8	
	ИТОГО операционные расходы	50 327,5	33 869,2	35 901,3	37 660,5	

		Неподконтрольные расходы				
II.						
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-	-
2	Арендная плата	952,5	952,5	952,5	952,5	952,5
3	Концессионная плата	-	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	7 971,9	8 969,5	8 969,5	9 507,6	9 973,5
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	8 995,0	9 992,6	10 530,8	10 996,6	10 996,6
9	Налог на прибыль	-	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	8 995,0	9 992,60	10 530,77	10 996,64	10 996,64
III.						
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)					
1	Расходы на топливо	19 685,7	15 500,5	16 616,5	17 580,3	17 580,3
2	Расходы на электрическую энергию	18 289,1	6 882,9	7 337,2	7 828,8	7 828,8
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	4 002,7	5 573,0	5 907,4	6 196,8	6 196,8
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	41 977,5	27 956,4	29 861,1	31 605,9	31 605,9
IV.	Выдающие доходы/экономию средств					
V.	ВСЕГО расходов	101 300,0	71 818,2	76 293,2	80 263,0	80 263,0

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 53-15

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

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	175,4	175,4	185,9	195,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	175,4	175,4	185,9	195,0
1.3	резервный фонд	0,0	0,0		
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	43,9	43,9	43,9	43,9
3	Прибыль от товарной продукции	219,3	219,3	229,8	238,9

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 53-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		руб./Гкал	2016	1865,37	-	-	-	-	-	1930,65	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Краснокаменские Энергосети»	руб./Гкал	2016	2201,14	-	-	-	-	-	2278,17	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		руб./Гкал	2017	1930,65	-	-	-	-	-	2118,16	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		руб./Гкал	2017	2278,17	-	-	-	-	-	2499,43	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 53-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		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	1205,24	-	-	-	-	-	-	1247,42	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1422,18	-	-	-	-	-	-	1471,96	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1247,42	-	-	-	-	-	-	1368,57	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1471,96	-	-	-	-	-	-	1614,91	-	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 301,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 323,33 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 342,08 руб./Гкал.

Тарифы на горячую воду, составляемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) с использованием открытых систем горячего водоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители	57,73	1865,37
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	68,12	2201,14
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители	158,39	1930,65
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	186,90	2278,17
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители	106,10	1930,65
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	125,20	2278,17
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители	106,10	2118,16
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	125,20	2499,43
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители	106,10	2118,16
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	125,20	2499,43
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители	119,77	2113,05
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	141,33	2493,40

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 52-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках
 источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью
 «Краснокаменские Энергосети»
 (Куратинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м ³
1	2	3
2016 год		
1	Январь	15366,17
	Февраль	12649,60
	Март	11599,23
	Апрель	9283,38
	Май	4792,52
	Июнь	2239,45
	Июль	2510,90
	Август	2918,08
	Сентябрь	4027,78
	Октябрь	7609,92
	Ноябрь	11360,75
	Декабрь	13852,89
2017 год		
2	1-е	55930,35
	2-е	42280,31
	Итого год	98210,66
2018 год		
3	1-е	55930,35
	2-е	42280,31
	Итого год	98210,66

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 52-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курганский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)
на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	общество с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курганский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018	1,00%	0,00%	-	-	-	-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 52-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)1)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год		РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	10087,36	9925,79	10419,88	10997,90
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	9339,20	9272,77	9725,08	10260,74
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующихся и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	223,16	219,84	233,03	244,45
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	525,00	433,18	461,77	492,71
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год		РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	99,30	98,21	98,21	98,21
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	10087,36	9925,79	10419,88	10997,90
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	101,58	101,07	106,10	111,98
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплонабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	101,58	101,07	106,10	111,98

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 52-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индекса, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,40
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской

Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 52-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Краснокаменские

Энергосети»

№ п/п	Календарный период	
	Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	57,73
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	158,39
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	106,10
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	106,10
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	106,10
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	119,77