

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



А.А. Ананьев
2015 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

25.11.2015

г. Красноярск

№ 91

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

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

Члены правления РЭК:

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

Присутствовали:
эксперты:

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.

представитель обратившейся организации:

Остюкова Н.В. – по доверенности ООО «ЖКХ Абанского района»;
Игошина Г.Г. – по доверенности МУП ТС г. Зеленогорска;
Филонов С.П. - по доверенности МУП ТС г. Зеленогорска;
Лыспак А.И. - по доверенности ПАО «ОГК-2»;
Зерин С.А. - по доверенности ПАО «ОГК-2»;
Квятковская Н.В. – по доверенности ООО «Каратузский ТВК»;
Белоцветов А.Н. – по доверенности ООО «Шиноремонтный завод»;
Майер А.А. - по доверенности ЗАО «Назаровское»;
Ковган О.В. - по доверенности ЗАО «Назаровское»;
Юнг А.А. – руководитель ООО «УЭС».

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 публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416006052) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г. Ачинск, ИНН 2443037518) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна

Александровна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Филимоновские теплосети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029525) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

18. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепло» (Шарыповский район, с. Березовское, ИНН 2459019095) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

19. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

21. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

22. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

24. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г. Москва, ИНН 7708709686) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

25. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Дом Сервис» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007850) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Шиноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460044402) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

28. Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Производственное объединение Красноярский химический комбинат «Енисей» (г. Красноярск, ИНН 2451000046) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

29. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

30. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Федерального государственного казенного учреждения комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

31. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

32. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

33. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

34. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122) (далее – ПАО «ОГК-2») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ПАО «ОГК-2» письмом (вх. № 2736 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 259-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 259-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 259-15.

Предлагаю:

1. Установить ПАО «ОГК-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 № 259-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОГК-2» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 259-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОГК-2», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 259-15, 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», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОГК-2» величину необходимой валовой выручки в размере: 497382,7 тыс. рублей на 2016 год, 528659,3 тыс. рублей на 2017 год, 555699,4 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ПАО «ОГК-2» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 259-15.

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 ПАО «ОГК-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 № 259-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОГК-2» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 259-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОГК-2», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 259-15, 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», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОГК-2» величину необходимой валовой выручки в размере: 497382,7

тыс. рублей на 2016 год, 528659,3 тыс. рублей на 2017 год, 555699,4 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ПАО «ОГК-2» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 259-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ПАО «ОГК-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 № 259-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОГК-2» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 259-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОГК-2», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 259-15 (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», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОГК-2» величину необходимой валовой выручки в размере: 497382,7 тыс. рублей на 2016 год, 528659,3 тыс. рублей на 2017 год, 555699,4 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ПАО «ОГК-2» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 259-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 2. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122) (далее – ПАО «ОГК-2») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ПАО «ОГК-2» письмом (вх. № 2735 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 258-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 258-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 258-15.

Предлагаю:

1. Установить ПАО «ОГК-2» 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 № 258-15.

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 № 258-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ПАО «ОГК-2», величину необходимой валовой выручки в размере: 87908,94 тыс. рублей на 2016 год, 94173,43 тыс. рублей на 2017 год, 99014,70 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ПАО «ОГК-2», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 258-15.

5. Установить для потребителей ПАО «ОГК-2» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 258-15.

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 ПАО «ОГК-2» 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 № 258-15.

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 № 258-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ПАО «ОГК-2», величину необходимой валовой выручки в размере: 87908,94 тыс. рублей на 2016 год, 94173,43 тыс. рублей на 2017 год, 99014,70 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ПАО «ОГК-2», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 258-15.

5. Установить для потребителей ПАО «ОГК-2» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 258-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ПАО «ОГК-2» 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 № 258-15 (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 № 258-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ПАО «ОГК-2», величину необходимой валовой выручки в размере: 87908,94 тыс. рублей на 2016 год, 94173,43 тыс. рублей на 2017 год, 99014,70 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ПАО «ОГК-2», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 258-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей ПАО «ОГК-2» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 258-15 (прилагается).

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 обществом с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377) (далее – ООО «УЭС») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «УЭС» письмом (вх. № 2938 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 358-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 358-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 358-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «УЭС» 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 № 358-15.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УЭС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 358-15.
3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УЭС», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 358-15, 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», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «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 «УЭС» величину необходимой валовой выручки в размере: 136827,3 тыс. рублей на 2016 год, 145448,2 тыс. рублей на 2017 год, 153060,2 тыс. рублей на 2018 год.
5. Установить для потребителей ООО «УЭС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 358-15.
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 «УЭС» 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 № 358-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УЭС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 358-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УЭС», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 358-15, 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», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «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 «УЭС» величину необходимой валовой выручки в размере: 136827,3 тыс. рублей на 2016 год, 145448,2 тыс. рублей на 2017 год, 153060,2 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «УЭС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 358-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «УЭС» 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 № 358-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УЭС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 358-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УЭС», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 358-15 (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 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», «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 «УЭС» величину необходимой валовой выручки в размере: 136827,3 тыс. рублей на 2016 год, 145448,2 тыс. рублей на 2017 год, 153060,2 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «УЭС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 358-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 4. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377) (далее – ООО «УЭС») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «УЭС» письмом (вх. № 2939 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 359-15 на 2016-2018 годы (далее - дело № 359-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 359-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «УЭС» 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 № 359-15.

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 № 359-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «УЭС», величину необходимой валовой выручки в размере: 85697,38 тыс. рублей на 2016 год, 87344,65 тыс. рублей на 2017 год, 87482,72 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «УЭС», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 359-15, 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», «Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций», «Прибыль от товарной продукции».

5. Установить для потребителей ООО «УЭС» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 359-15.

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 «УЭС» 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 № 359-15.

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 № 359-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «УЭС», величину необходимой валовой выручки в размере: 85697,38 тыс. рублей на 2016 год, 87344,65 тыс. рублей на 2017 год, 87482,72 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «УЭС», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 359-15, 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», «Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций», «Прибыль от товарной продукции».

5. Установить для потребителей ООО «УЭС» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 359-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «УЭС» 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 № 359-15 (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 № 359-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «УЭС», величину необходимой валовой выручки в размере: 85697,38 тыс. рублей на 2016 год, 87344,65 тыс. рублей на 2017 год, 87482,72 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «УЭС», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 359-15 (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», «Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций», «Прибыль от товарной продукции».

5. Установить для потребителей ООО «УЭС» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 359-15 (прилагается).

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 Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) (далее – МУП ТС г. Зеленогорска) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: МУП ТС г. Зеленогорска письмом (вх. № 2980 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 378-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 378-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 378-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП ТС г. Зеленогорска 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 № 378-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ТС г. Зеленогорска основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 378-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ТС г. Зеленогорска, статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 378-15, 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 тепловую энергию», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ТС г. Зеленогорска величину необходимой валовой выручки в размере: 867213,7 тыс. рублей на 2016 год, 915953,7 тыс. рублей на 2017 год, 962390,3 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП ТС г. Зеленогорска тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 378-15.

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 ТС г. Зеленогорска 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 № 378-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ТС г. Зеленогорска основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 378-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ТС г. Зеленогорска, статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 378-15, 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 тепловую энергию», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ТС г. Зеленогорска величину необходимой валовой выручки в размере: 867213,7 тыс. рублей на 2016 год, 915953,7 тыс. рублей на 2017 год, 962390,3 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП ТС г. Зеленогорска тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 378-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП ТС г. Зеленогорска 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 № 378-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ТС г. Зеленогорска основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 378-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ТС г. Зеленогорска, статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 378-15 (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 тепловую энергию», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ТС г. Зеленогорска величину необходимой валовой выручки в размере:

867213,7 тыс. рублей на 2016 год, 915953,7 тыс. рублей на 2017 год, 962390,3 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП ТС г. Зеленогорска тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 378-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 6. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) (далее – МУП ТС г. Зеленогорска) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: МУП ТС г. Зеленогорска письмом (вх. № 2978 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 376-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 376-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 376-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП ТС г. Зеленогорска 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 № 376-15.

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 № 376-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП ТС г. Зеленогорска, величину необходимой валовой выручки в размере: 85697,38 тыс. рублей на 2016 год, 87344,65 тыс. рублей на 2017 год, 87482,72 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП ТС г. Зеленогорска, статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 376-15, 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 приобретение химически очищенной воды у других организаций», «Прибыль от товарной продукции».

5. Установить для потребителей МУП ТС г. Зеленогорска тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 376-15.

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 ТС г. Зеленогорска 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 № 376-15.

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 № 376-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП ТС г. Зеленогорска, величину необходимой валовой выручки в размере: 85697,38 тыс. рублей на 2016 год, 87344,65 тыс. рублей на 2017 год, 87482,72 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП ТС г. Зеленогорска, статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 376-15, 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 приобретение химически очищенной воды у других организаций», «Прибыль от товарной продукции».

5. Установить для потребителей МУП ТС г. Зеленогорска тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 376-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП ТС г. Зеленогорска 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 № 376-15 (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 № 376-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП ТС г. Зеленогорска, величину необходимой валовой выручки в размере: 85697,38 тыс. рублей на 2016 год, 87344,65 тыс. рублей на 2017 год, 87482,72 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП ТС г. Зеленогорска, статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 376-15 (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 приобретение химически очищенной воды у других организаций», «Прибыль от товарной продукции».

5. Установить для потребителей МУП ТС г. Зеленогорска тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 376-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 7. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) (далее – МУП ТС г. Зеленогорска) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: МУП ТС г. Зеленогорска письмом (вх. № 2979 от 30.04.2015) 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) № 377-15 на долгосрочный период

регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 377-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровского Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 377-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП ТС г. Зеленогорска с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 377-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП ТС г. Зеленогорска с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 377-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП ТС г. Зеленогорска с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 377-15 (прилагается).

ВОПРОС 8. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824) (далее – ООО «Коммунальное хозяйство») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Коммунальное хозяйство» письмом (вх. № 2640 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 197-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 197-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2- 4318/3 ООО «Коммунальное хозяйство» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.11.2015 № 235 (вх. № 7052 от 23.11.2015) ООО «Коммунальное хозяйство» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальное хозяйство».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальное хозяйство».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальное хозяйство».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 197-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Коммунальное хозяйство» 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 № 197-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальное хозяйство» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 197-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальное хозяйство», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 197-15, 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», Амортизация основных средств и

нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальное хозяйство» величину необходимой валовой выручки в размере: 19720,75 тыс. рублей на 2016 год, 20961,84 тыс. рублей на 2017 год, 22086,54 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Коммунальное хозяйство» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 197-15.

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 «Коммунальное хозяйство» 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 № 197-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальное хозяйство» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 197-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальное хозяйство», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 197-15, 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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальное хозяйство» величину необходимой валовой выручки в размере: 19720,75 тыс. рублей на 2016 год, 20961,84 тыс. рублей на 2017 год, 22086,54 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Коммунальное хозяйство» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 197-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Коммунальное хозяйство» 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 № 197-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальное хозяйство» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 197-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальное хозяйство», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 197-15 (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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальное хозяйство» величину необходимой валовой выручки в размере: 19720,75 тыс. рублей на 2016 год, 20961,84 тыс. рублей на 2017 год, 22086,54 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Коммунальное хозяйство» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 197-15 (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 обществом с ограниченной ответственностью «Ирбейский

Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416006052) (далее – ООО «Ирбейский КК») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Ирбейский КК» письмом (вх. № 2877 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 353-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 353-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «Ирбейский КК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2015 № 75 (вх. № 7135 от 25.11.2015) ООО «Ирбейский КК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ирбейский КК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ирбейский КК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ирбейский КК».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 353-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Ирбейский КК» 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 № 353-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ирбейский КК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 353-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ирбейский КК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 353-15, 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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ирбейский КК» величину необходимой валовой выручки в размере: 29433,20 тыс. рублей на 2016 год, 34187,60 тыс. рублей на 2017 год, 35962,51 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ирбейский КК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 353-15.

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 «Ирбейский КК» 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 № 353-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ирбейский КК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 353-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ирбейский КК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 353-15, 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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ирбейский КК» величину необходимой валовой выручки в размере: 29433,20 тыс. рублей на 2016 год, 34187,60 тыс. рублей на 2017 год, 35962,51 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ирбейский КК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 353-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Ирбейский КК» 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 № 353-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ирбейский КК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 353-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ирбейский КК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 353-15 (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 ремонт основных средств», «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», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ирбейский КК» величину необходимой валовой выручки в размере: 29433,20 тыс. рублей на 2016 год, 34187,60 тыс. рублей на 2017 год, 35962,51 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ирбейский КК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 353-15 (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 закрытым акционерным обществом «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597) (далее – ЗАО «Искра») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 11.11.2011 № 431-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597)», ЗАО «Искра» были установлены тарифы на тепловую энергию с 1 января 2012 года, ЗАО «Искра» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 16.10.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 591-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 591-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ЗАО «Искра» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Искра».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Искра».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Искра».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 591-15.

Предлагаю:

1. Установить ЗАО «Искра» 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 № 591-15.

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

период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 591-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Искра», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 591-15, 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: «Отчисления на социальные нужды».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Искра» величину необходимой валовой выручки в размере: 3905,65 тыс. рублей на 2016 год, 4152,20 тыс. рублей на 2017 год, 4394,74 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Искра» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 591-15.

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 ЗАО «Искра» 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 № 591-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Искра» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 591-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Искра», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 591-15, 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: «Отчисления на социальные нужды».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Искра» величину необходимой валовой выручки в размере: 3905,65 тыс.

рублей на 2016 год, 4152,20 тыс. рублей на 2017 год, 4394,74 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Искра» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 591-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ЗАО «Искра» 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 № 591-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Искра» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 591-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Искра», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 591-15 (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: «Отчисления на социальные нужды».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Искра» величину необходимой валовой выручки в размере: 3905,65 тыс. рублей на 2016 год, 4152,20 тыс. рублей на 2017 год, 4394,74 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Искра» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 591-15 (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 закрытым акционерным обществом «Арефьевское» (Канский

район, с. Сотниково, ИНН 2450012909) (далее – ЗАО «Арефьевское») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 29.11.2010 № 114-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)», ЗАО «Арефьевское» были установлены тарифы на тепловую энергию с 1 января 2011 года, ЗАО «Арефьевское» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 02.06.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 484-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 484-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ЗАО «Арефьевское» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Арефьевское».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Арефьевское».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Арефьевское».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 484-15.

Предлагаю:

1. Установить ЗАО «Арефьевское» 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 № 484-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Арефьевское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 484-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Арефьевское», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 484-15.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Арефьевское» величину необходимой валовой выручки в размере: 1819,85 тыс. рублей на 2016 год, 1937,52 тыс. рублей на 2017 год, 2045,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Арефьевское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 484-15.

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 ЗАО «Арефьевское» 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 № 484-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Арефьевское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 484-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Арефьевское», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 484-15.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Арефьевское» величину необходимой валовой выручки в размере: 1819,85 тыс. рублей на 2016 год, 1937,52 тыс. рублей на 2017 год, 2045,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Арефьевское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 484-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ЗАО «Арефьевское» 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 № 484-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Арефьевское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 484-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Арефьевское», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 484-15 (прилагается).

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Арефьевское» величину необходимой валовой выручки в размере: 1819,85 тыс. рублей на 2016 год, 1937,52 тыс. рублей на 2017 год, 2045,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Арефьевское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 484-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г. Ачинск, ИНН 2443037518) (далее – ООО «АльянсСпецСтрой») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «АльянсСпецСтрой» письмом (вх. № 2231 от 23.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 76-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 76-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «АльянсСпецСтрой» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2015 № 31 (вх. № 7096 от 24.11.2015) ООО «АльянсСпецСтрой» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «АльянсСпецСтрой».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «АльянсСпецСтрой».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «АльянсСпецСтрой».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 76-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «АльянсСпецСтрой» 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 № 76-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АльянсСпецСтрой» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 76-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АльянсСпецСтрой», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 76-15, 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», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АльянсСпецСтрой» величину необходимой валовой выручки в размере: 10141,74 тыс. рублей на 2016 год, 10790,12 тыс. рублей на 2017 год, 11365,43 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «АльянсСпецСтрой» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 76-15.

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 «АльянсСпецСтрой» 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 № 76-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АльянсСпецСтрой» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 76-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АльянсСпецСтрой», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 76-15, 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», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АльянсСпецСтрой» величину необходимой валовой выручки в размере: 10141,74 тыс. рублей на 2016 год, 10790,12 тыс. рублей на 2017 год, 11365,43 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «АльянсСпецСтрой» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 76-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «АльянсСпецСтрой» 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 № 76-15 (прилагается).

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

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 76-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АльянсСпецСтрой», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 76-15 (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 иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АльянсСпецСтрой» величину необходимой валовой выручки в размере: 10141,74 тыс. рублей на 2016 год, 10790,12 тыс. рублей на 2017 год, 11365,43 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «АльянсСпецСтрой» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 76-15 (прилагаются).

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 «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594) (далее – ООО «Районное КХ») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «Районное КХ» письмом (вх. № №3050 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 395-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 395-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «Районное КХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2015 № 93 (вх. № 7073 от 23.11.2015) ООО «Районное КХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое

отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Районное КХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Районное КХ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Районное КХ».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 395-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Районное КХ» 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 № 395-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 395-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 395-15, 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 приобретение сырья и материалов», «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 «Районное КХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 11326,14 тыс. рублей на 2016 год, 13679,83 тыс. рублей на 2017 год, 14431,94 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Районное КХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 395-15.

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 «Районное КХ» 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 № 395-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 395-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 395-15, 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 приобретение сырья и материалов», «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 «Районное КХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 11326,14 тыс. рублей на 2016 год, 13679,83 тыс. рублей на 2017 год, 14431,94 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Районное КХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 395-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Районное КХ» 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 № 395-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 395-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 395-15 (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 приобретение сырья и материалов», «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 «Районное КХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 11326,14 тыс. рублей на 2016 год, 13679,83 тыс. рублей на 2017 год, 14431,94 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Районное КХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 395-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175) (далее – ООО «Ачинский РЖКС») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «Ачинский РЖКС» письмом (вх. № 3219 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 421-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018

годы (далее - дело № 421-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/ 3000 «Ачинский РЖКС» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2015 № 99 (вх. № 7086 от 24.11.2015) ООО «Ачинский РЖКС» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ачинский РЖКС».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ачинский РЖКС».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ачинский РЖКС».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 421-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Ачинский РЖКС» 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 № 421-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ачинский РЖКС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 421-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ачинский РЖКС», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 421-15, 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», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ачинский РЖКС» величину необходимой валовой выручки в размере: 2721,95 тыс. рублей на 2016 год, 3117,16 тыс. рублей на 2017 год, 3285,27 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ачинский РЖКС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 421-15.

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 «Ачинский РЖКС» 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 № 421-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ачинский РЖКС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 421-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ачинский РЖКС», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 421-15, 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», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо».

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

2721,95 тыс. рублей на 2016 год, 3117,16 тыс. рублей на 2017 год, 3285,27 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ачинский РЖКС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 421-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Ачинский РЖКС» 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 № 421-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ачинский РЖКС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 421-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ачинский РЖКС», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 421-15 (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», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ачинский РЖКС» величину необходимой валовой выручки в размере: 2721,95 тыс. рублей на 2016 год, 3117,16 тыс. рублей на 2017 год, 3285,27 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ачинский РЖКС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 421-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180) (далее – ООО «Сибресурс») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «Сибресурс» письмом (вх. № 2232 от 23.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 77-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 77-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «Сибресурс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2015 № 18 (вх. № 7094 от 24.11.2015) ООО «Сибресурс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибресурс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибресурс».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Сибресурс».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 77-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Сибресурс» 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 № 77-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сибресурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 77-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сибресурс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 77-15, 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 топливо», Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сибресурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 11057,50 тыс. рублей на 2016 год, 11742,87 тыс. рублей на 2017 год, 12354,35 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Сибресурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 77-15.

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 «Сибресурс» 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 № 77-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сибресурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 77-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сибресурс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 77-15, 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 топливо», Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сибресурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 11057,50 тыс. рублей на 2016 год, 11742,87 тыс. рублей на 2017 год, 12354,35 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Сибресурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 77-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Сибресурс» 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 № 77-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сибресурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 77-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сибресурс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 77-15 (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 иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Сибресурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 11057,50 тыс. рублей на 2016 год, 11742,87 тыс. рублей на 2017 год, 12354,35 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Сибресурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 77-15 (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 «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198) (далее – ООО «ВЕГА») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «ВЕГА» письмом (вх. № 2230 от 23.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 75-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 75-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «ВЕГА» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2015 № 38 (вх. № 7095 от 24.11.2015) ООО «ВЕГА» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВЕГА».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВЕГА».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВЕГА».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 75-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ВЕГА» 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 № 75-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЕГА» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 75-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЕГА», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 75-15, 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», «Арендная плата», 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 «ВЕГА» величину необходимой валовой выручки в размере: 4021,22 тыс. рублей на 2016 год, 4270,20 тыс. рублей на 2017 год, 4493,36 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ВЕГА» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 75-15.

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 «ВЕГА» 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 № 75-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЕГА» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 75-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЕГА», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 75-15, 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», «Арендная плата», 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 «ВЕГА» величину необходимой валовой выручки в размере: 4021,22 тыс. рублей на 2016 год, 4270,20 тыс. рублей на 2017 год, 4493,36 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ВЕГА» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 75-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ВЕГА» 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 № 75-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЕГА» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 75-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВЕГА», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 75-15 (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», «Арендная плата», 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 «ВЕГА» величину необходимой валовой выручки в размере: 4021,22 тыс. рублей на 2016 год, 4270,20 тыс. рублей на 2017 год, 4493,36 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ВЕГА» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 75-15 (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 «Филимоновские теплосети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029525) (далее – ООО «Филимоновские теплосети») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Филимоновские теплосети» письмом (вх. № 6302 от 28.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 597-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 597-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «Филимоновские теплосети» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Филимоновские теплосети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Филимоновские теплосети».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Филимоновские теплосети».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 597-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Филимоновские теплосети» 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 № 597-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Филимоновские теплосети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 597-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Филимоновские теплосети», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 597-15, 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 работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Филимоновские теплосети» величину необходимой валовой выручки в размере: 47549,01 тыс. рублей на 2016 год, 50170,54 тыс. рублей на 2017 год, 52579,49 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Филимоновские теплосети» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 597-15.

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 «Филимоновские теплосети» 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 № 597-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Филимоновские теплосети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 597-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Филимоновские теплосети», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 597-15, 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 работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Филимоновские теплосети» величину необходимой валовой выручки в размере: 47549,01 тыс. рублей на 2016 год, 50170,54 тыс. рублей на 2017 год, 52579,49 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Филимоновские теплосети» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 597-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Филимоновские теплосети» 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 № 597-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Филимоновские теплосети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 597-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Филимоновские теплосети», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 597-15 (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 работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Филимоновские теплосети» величину необходимой валовой выручки в размере: 47549,01 тыс. рублей на 2016 год, 50170,54 тыс. рублей на 2017 год, 52579,49 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Филимоновские теплосети» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 597-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 18. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепло» (Шарыповский район, с. Березовское, ИНН 2459019095) (далее – ООО «Тепло») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Тепло» письмом (вх. № 2954 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 365-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 365-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «Тепло» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.11.2015 № 26 (вх. № 7085 от 24.11.2015) ООО «Тепло» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Тепло».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Тепло».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Тепло».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 365-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Тепло» 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 № 365-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 365-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 365-15, 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 уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло» величину необходимой валовой выручки в размере: 5865,43 тыс. рублей на 2016 год, 6222,23 тыс. рублей на 2017 год, 6550,35 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Тепло» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 365-15.

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 «Тепло» 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 № 365-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 365-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 365-15, 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 уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло» величину необходимой валовой выручки в размере: 5865,43 тыс. рублей на 2016 год, 6222,23 тыс. рублей на 2017 год, 6550,35 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Тепло» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 365-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Тепло» 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 № 365-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 365-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 365-15 (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 уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепло» величину необходимой валовой выручки в размере: 5865,43 тыс. рублей на 2016 год, 6222,23 тыс. рублей на 2017 год, 6550,35 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Тепло» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 365-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 19. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466) (далее – ООО «Каратузский ТВК») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Каратузский ТВК» письмом (вх. № 3136 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 403-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 403-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 403-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Каратузский 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 № 403-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Каратузский ТВК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 403-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Каратузский ТВК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 403-15, 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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Каратузский ТВК» величину необходимой валовой выручки в размере: 44717,07 тыс. рублей на 2016 год, 47412,67 тыс. рублей на 2017 год, 49791,01 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Каратузский ТВК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 403-15.

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 «Каратузский 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 № 403-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Каратузский ТВК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 403-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Каратузский ТВК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 403-15, 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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Каратузский ТВК» величину необходимой валовой выручки в размере: 44717,07 тыс. рублей на 2016 год, 47412,67 тыс. рублей на 2017 год, 49791,01 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Каратузский ТВК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 403-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Каратузский 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 № 403-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Каратузский ТВК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 403-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Каратузский ТВК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 403-15 (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 ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «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», «Отчисления на социальные

нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Каратузский ТВК» величину необходимой валовой выручки в размере: 44717,07 тыс. рублей на 2016 год, 47412,67 тыс. рублей на 2017 год, 49791,01 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Каратузский ТВК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 403-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) (далее – ООО «СИБ-ЭНЕРГО») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «СИБ-ЭНЕРГО» письмом (вх. № 5534 от 23.09.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 550-15 на 2016-2018 годы (далее - дело № 550-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «СИБ-ЭНЕРГО» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2015 № 655 (вх. № 7098 от 24.11.2015) ООО «СИБ-ЭНЕРГО» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 550-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «СИБ-ЭНЕРГО» 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 № 550-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 550-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 550-15, 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», «Арендная плата», «Расходы на топливо», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО» величину необходимой валовой выручки в размере: 76300,20 тыс. рублей на 2016 год, 81101,69 тыс. рублей на 2017 год, 85335,94 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «СИБ-ЭНЕРГО» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 550-15.

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 «СИБ-ЭНЕРГО» 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 № 550-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 550-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 550-15, 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», «Арендная плата», «Расходы на топливо», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО» величину необходимой валовой выручки в размере: 76300,20 тыс. рублей на 2016 год, 81101,69 тыс. рублей на 2017 год, 85335,94 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «СИБ-ЭНЕРГО» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 550-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «СИБ-ЭНЕРГО» 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 № 550-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 550-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 550-15 (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», «Арендная плата», «Расходы на топливо», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО» величину необходимой валовой выручки в размере: 76300,20 тыс. рублей на 2016 год, 81101,69 тыс. рублей на 2017 год, 85335,94 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «СИБ-ЭНЕРГО» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 550-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 21. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) (далее – ООО «СИБ-ЭНЕРГО») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «СИБ-ЭНЕРГО» письмом (вх. № 5534 от 23.09.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 551-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 551-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «СИБ-ЭНЕРГО» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2015 № 655 (вх. № 7098 от 24.11.2015) ООО «СИБ-ЭНЕРГО» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 551-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «СИБ-ЭНЕРГО» 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 № 551-15.

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 № 551-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «СИБ-ЭНЕРГО», величину необходимой валовой выручки в размере: 11029,21 тыс. рублей на 2016 год, 11593,92 тыс. рублей на 2017 год, 11891,36 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «СИБ-ЭНЕРГО», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 551-15, 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: «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «СИБ-ЭНЕРГО» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 5 к экспертному заключению по делу № 551-15.

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 «СИБ-ЭНЕРГО» 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 № 551-15.

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 № 551-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «СИБ-ЭНЕРГО», величину необходимой валовой выручки в размере: 11029,21 тыс. рублей на 2016 год, 11593,92 тыс. рублей на 2017 год, 11891,36 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «СИБ-ЭНЕРГО», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 551-15, 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: «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «СИБ-ЭНЕРГО» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 5 к экспертному заключению по делу № 551-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «СИБ-ЭНЕРГО» 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 № 551-15 (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 № 551-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «СИБ-ЭНЕРГО», величину необходимой валовой выручки в размере: 11029,21

тыс. рублей на 2016 год, 11593,92 тыс. рублей на 2017 год, 11891,36 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «СИБ-ЭНЕРГО», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 551-15 (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: «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «СИБ-ЭНЕРГО» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 5 к экспертному заключению по делу № 551-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 22. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) (далее – ООО «СИБ-ЭНЕРГО») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «СИБ-ЭНЕРГО» письмом (вх. № 5533/1 от 23.09.2015) 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) № 552-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 552-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «СИБ-ЭНЕРГО» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2015 № 655 (вх. № 7098 от 24.11.2015) ООО «СИБ-ЭНЕРГО» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое

отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 552-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 552-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 552-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «СИБ-ЭНЕРГО» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 552-15 (прилагается).

ВОПРОС 23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее – ООО «Марининский ЭнергоРесурс») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: ООО «Марининский ЭнергоРесурс» письмом (вх. № 2728 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 230-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 230-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «Марининский ЭнергоРесурс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 18.11.2015 № 176 (вх. № 6909 от 18.11.2015) ООО «Марининский ЭнергоРесурс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Марининский ЭнергоРесурс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Марининский ЭнергоРесурс».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Марининский ЭнергоРесурс».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 230-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Марининский ЭнергоРесурс» 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 № 230-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Марининский ЭнергоРесурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 230-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Марининский ЭнергоРесурс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 230-15, 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», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Марининский ЭнергоРесурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 7509,09 тыс. рублей на 2016 год, 7976,84 тыс. рублей на 2017 год, 8389,29 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Марининский ЭнергоРесурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 13 к экспертному заключению по делу № 230-15.

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 «Марининский ЭнергоРесурс» 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 № 230-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Марининский ЭнергоРесурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 230-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Марининский ЭнергоРесурс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 230-15, 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», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным

договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Марининский ЭнергоРесурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 7509,09 тыс. рублей на 2016 год, 7976,84 тыс. рублей на 2017 год, 8389,29 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Марининский ЭнергоРесурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 13 к экспертному заключению по делу № 230-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Марининский ЭнергоРесурс» 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 № 230-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Марининский ЭнергоРесурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 230-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Марининский ЭнергоРесурс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 230-15 (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», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Марининский ЭнергоРесурс» величину необходимой валовой выручки в

размере: 7509,09 тыс. рублей на 2016 год, 7976,84 тыс. рублей на 2017 год, 8389,29 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Марининский ЭнергоРесурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 13 к экспертному заключению по делу № 230-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 24. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г. Москва, ИНН 7708709686) (далее – Енисейский филиал – пассажирское вагонное депо Красноярск АО «ФПК») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: Енисейский филиал – пассажирское вагонное депо Красноярск АО «ФПК» письмом (вх. № 2153 от 21.04.15) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 60-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 60-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 Енисейский филиал – пассажирское вагонное депо Красноярск АО «ФПК» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2015 № 109 (вх. № 6865 от 17.11.2015) Енисейский филиал – пассажирское вагонное депо Красноярск АО «ФПК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Енисейского филиала – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Енисейского филиала – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Енисейского филиала – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 60-15.

Предлагаю:

1. Установить Енисейскому филиалу – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» 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 № 60-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 60-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 60-15, 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», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» величину необходимой валовой выручки в размере: 21044,26 тыс. рублей на 2016 год, 22361,83 тыс. рублей на 2017 год, 23549,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей Енисейского филиала – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 60-15.

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 Енисейскому филиалу – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» 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 № 60-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 60-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 60-15, 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», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» величину необходимой валовой выручки в размере: 21044,26 тыс. рублей на 2016 год, 22361,83 тыс. рублей на 2017 год, 23549,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей Енисейского филиала – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 60-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить Енисейскому филиалу – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» 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 № 60-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 60-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 60-15 (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 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 топливо», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» величину необходимой валовой выручки в размере: 21044,26 тыс. рублей на 2016 год, 22361,83 тыс. рублей на 2017 год, 23549,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей Енисейского филиала – пассажирского вагонного депо Красноярск АО «ФПК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 60-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 25. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101) (далее – ООО «ЖКХ Абанского района») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: ООО «ЖКХ Абанского района» письмом (вх. № 2523 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 152-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 152-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 152-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ЖКХ Абанского района» 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 № 152-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ Абанского района» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 152-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ Абанского района», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 152-15, 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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», 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 «ЖКХ Абанского района» величину необходимой валовой выручки в размере: 50009,59 тыс. рублей на 2016 год, 53187,38 тыс. рублей на 2017 год, 56025,15 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКХ Абанского района» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 152-15.

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:

(прилагаются).

ВОПРОС 26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ДомСервис» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007850) (далее – ООО «ДомСервис») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 20.10.2015 № 138-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ДомСервис» (г. Уяр, ИНН 2440007850)», ООО «ДомСервис» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2015 год, ООО «ДомСервис» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 05.11.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 607-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 607-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ООО «ДомСервис» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 23.11.2015 № 22 (вх. № 7165 от 25.11.2015) ООО «ДомСервис» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ДомСервис».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ДомСервис».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ДомСервис».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 607-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ДомСервис» 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 № 152-15.

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

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 152-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ДомСервис», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 152-15, 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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ДомСервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 2871,53 тыс. рублей на 2016 год, 3050,69 тыс. рублей на 2017 год, 3207,63 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ДомСервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 152-15.

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 «ДомСервис» 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 № 152-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ДомСервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 152-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ДомСервис», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 152-15, 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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ДомСервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 2871,53 тыс. рублей на 2016 год, 3050,69 тыс. рублей на 2017 год, 3207,63 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ДомСервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 152-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ДомСервис» 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 № 152-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ДомСервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 152-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ДомСервис», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 152-15 (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 топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ДомСервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 2871,53 тыс. рублей на 2016 год, 3050,69 тыс. рублей на 2017 год, 3207,63 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ДомСервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 152-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Шиноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460044402) (далее – ООО «Шиноремонтный завод») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 26.11.2012 № 283-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Шиноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460044402)», ООО «Шиноремонтный завод» были установлены тарифы на тепловую энергию с 1 января 2013 года, ООО «Шиноремонтный завод» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 15.10.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 584-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 584-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 584-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Шиноремонтный завод» 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 № 584-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Шиноремонтный завод» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 584-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Шиноремонтный завод», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 584-15, 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 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 оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Шиноремонтный завод» величину необходимой валовой выручки в размере: 12164,19 тыс. рублей на 2016 год, 12888,13 тыс. рублей на 2017 год, 13532,28 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Шиноремонтный завод» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 584-15.

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 «Шиноремонтный завод» 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 № 584-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Шиноремонтный завод» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 584-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Шиноремонтный завод», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 584-15, 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 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 оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Шиноремонтный завод» величину необходимой валовой выручки в размере: 12164,19 тыс. рублей на 2016 год, 12888,13 тыс. рублей на 2017 год, 13532,28 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Шиноремонтный завод» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 584-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Шиноремонтный завод» 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 № 584-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Шиноремонтный завод» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 584-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Шиноремонтный завод», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 584-15 (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 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 оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «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», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Шиноремонтный завод» величину необходимой валовой выручки в размере: 12164,19 тыс. рублей на 2016 год, 12888,13 тыс. рублей на 2017 год, 13532,28 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Шиноремонтный завод» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 584-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 28. Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Производственное объединение Красноярский химический комбинат «Енисей» (г. Красноярск, ИНН 2451000046) (далее – ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» письмом (вх. № 2974 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 375-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 375-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 24.11.2015 № 19/60 (вх. № 7114 от 24.11.2015) ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» просит рассмотреть вопрос о тарифах на услуги по передаче тепловой энергии в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 375-15.

Предлагаю:

1. Установить ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 375-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 375-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 375-15, 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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» величину необходимой валовой выручки в размере: 4497,99 тыс. рублей на 2016 год, 4763,01 тыс. рублей на 2017 год, 4994,28 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» тарифы на услуги по передаче тепловой энергии согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 375-15.

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 ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации

установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 375-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 375-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 375-15, 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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» величину необходимой валовой выручки в размере: 4497,99 тыс. рублей на 2016 год, 4763,01 тыс. рублей на 2017 год, 4994,28 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» тарифы на услуги по передаче тепловой энергии согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 375-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 375-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 375-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 375-15 (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», «Отчисления на социальные нужды».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» величину необходимой валовой выручки в размере: 4497,99 тыс. рублей на 2016 год, 4763,01 тыс. рублей на 2017 год, 4994,28 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ФГУП «ПО Красноярский химический комбинат «Енисей» тарифы на услуги по передаче тепловой энергии согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 375-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 29. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) (далее – ФГКУ комбинат «Ангара») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 15.12.2009 № 256-пр «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино)», ФГКУ комбинат «Ангара» были установлены тарифы на тепловую энергию с 1 января 2010 года, ФГКУ комбинат «Ангара» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 30.06.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 504-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 504-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ФГКУ комбинат «Ангара» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по

вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУ комбинат «Ангара».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУ комбинат «Ангара».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУ комбинат «Ангара».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 504-15.

Предлагаю:

1. Установить ФГКУ комбинат «Ангара» 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 № 504-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ФГКУ комбинат «Ангара» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 504-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ФГКУ комбинат «Ангара», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 504-15.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ФГКУ комбинат «Ангара» величину необходимой валовой выручки в размере: 11733,14 тыс. рублей на 2016 год, 12529,90 тыс. рублей на 2017 год, 13229,48 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ФГКУ комбинат «Ангара» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 504-15.

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 ФГКУ комбинат «Ангара» 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 № 504-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ФГКУ комбинат «Ангара» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 504-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ФГКУ комбинат «Ангара», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 504-15.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ФГКУ комбинат «Ангара» величину необходимой валовой выручки в размере: 11733,14 тыс. рублей на 2016 год, 12529,90 тыс. рублей на 2017 год, 13229,48 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ФГКУ комбинат «Ангара» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 504-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ФГКУ комбинат «Ангара» 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 № 504-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ФГКУ комбинат «Ангара» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 504-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ФГКУ комбинат «Ангара», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 504-15 (прилагаются).

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ФГКУ комбинат «Ангара» величину необходимой валовой выручки в размере: 11733,14 тыс. рублей на 2016 год, 12529,90 тыс. рублей на 2017 год, 13229,48 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ФГКУ комбинат «Ангара» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 504-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 30. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Федерального государственного казенного учреждения комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) (далее – ФГКУ комбинат «Ангара») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ФГКУ комбинат «Ангара» письмом (вх. № 2341 от 24.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на теплоноситель № 95-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 95-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ФГКУ комбинат «Ангара» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на теплоноситель, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУ комбинат «Ангара».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУ комбинат «Ангара».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУ комбинат «Ангара».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 95-15.

Предлагаю:

1. Установить ФГКУ комбинат «Ангара» 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 № 95-15.

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 № 95-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ФГКУ комбинат «Ангара», величину необходимой валовой выручки в размере: 150,19 тыс. рублей на 2016 год, 157,55 тыс. рублей на 2017 год, 166,22 тыс. рублей на 2018 год.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ФГКУ комбинат «Ангара», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 95-15, 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».

4. Установить для потребителей ФГКУ комбинат «Ангара» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 95-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ФГКУ комбинат «Ангара» 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 № 95-15.

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 № 95-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ФГКУ комбинат «Ангара», величину необходимой валовой выручки в размере: 150,19 тыс. рублей на 2016 год, 157,55 тыс. рублей на 2017 год, 166,22 тыс. рублей на 2018 год.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ФГКУ комбинат «Ангара», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 95-15, 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».

4. Установить для потребителей ФГКУ комбинат «Ангара» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 95-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ФГКУ комбинат «Ангара» 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 № 95-15 (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 № 95-15 (прилагаются).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ФГКУ комбинат «Ангара», величину необходимой валовой выручки в размере: 150,19 тыс. рублей на 2016 год, 157,55 тыс. рублей на 2017 год, 166,22 тыс. рублей на 2018 год.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ФГКУ комбинат «Ангара», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 95-15 (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».

4. Установить для потребителей ФГКУ комбинат «Ангара» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 95-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 31. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) (далее – ФГКУ комбинат «Ангара») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ФГКУ комбинат «Ангара» письмом (вх. № 2310 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 открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 95-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 95-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 13.11.2015 № 2-4318/3 ФГКУ комбинат «Ангара» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи с тем, что предприятие не обосновало уважительность причины отсутствия его официального представителя на заседании правления РЭК по вопросу об установлении тарифов на горячую воду, предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУ комбинат «Ангара».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУ комбинат «Ангара».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ФГКУ комбинат «Ангара».

Полякову О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 95-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ФГКУ комбинат «Ангара» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 95-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ФГКУ комбинат «Ангара» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 95-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ФГКУ комбинат «Ангара» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 95-15 (прилагается).

ВОПРОС 32. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) (далее – ЗАО «Назаровское») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ЗАО «Назаровское» письмом (вх. № 2708 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 223-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 223-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 223-15.

Предлагаю:

1. Установить ЗАО «Назаровское» 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 № 223-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Назаровское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 223-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Назаровское», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 223-15, 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», «Отчисления на социальные нужды», «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 ЗАО «Назаровское» величину необходимой валовой выручки в размере: 93581,58 тыс. рублей на 2016 год, 98752,07 тыс. рублей на 2017 год, 103336,43 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Назаровское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7, № 8 и № 9 к экспертному заключению по делу № 223-15.

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 ЗАО «Назаровское» 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 № 223-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Назаровское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 223-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Назаровское», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 223-15, 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», «Отчисления на социальные нужды», «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 ЗАО «Назаровское» величину необходимой валовой выручки в размере: 93581,58 тыс. рублей на 2016 год, 98752,07 тыс. рублей на 2017 год, 103336,43 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Назаровское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7, № 8 и № 9 к экспертному заключению по делу № 223-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ЗАО «Назаровское» 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 № 223-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Назаровское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 223-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Назаровское», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 223-15 (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», «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», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Назаровское» величину необходимой валовой выручки в размере: 93581,58 тыс. рублей на 2016 год, 98752,07 тыс. рублей на 2017 год, 103336,43 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Назаровское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7, № 8 и № 9 к экспертному заключению по делу № 223-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 33. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) (далее – ЗАО «Назаровское») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ЗАО «Назаровское» письмом (вх. № 2710 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 225-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 225-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 225-15.

Предлагаю:

1. Установить ЗАО «Назаровское» 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 № 225-15.

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 № 225-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ЗАО «Назаровское», величину необходимой валовой выручки в размере: 1750,02 тыс. рублей на 2016 год, 1829,16 тыс. рублей на 2017 год, 1914,40 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ЗАО «Назаровское», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 225-15, 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 реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки».

5. Установить для потребителей ЗАО «Назаровское» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 225-15.

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 ЗАО «Назаровское» 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 № 225-15.

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 № 225-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ЗАО «Назаровское», величину необходимой валовой выручки в размере: 1750,02 тыс. рублей на 2016 год, 1829,16 тыс. рублей на 2017 год, 1914,40 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ЗАО «Назаровское», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 225-15, 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 реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки».

5. Установить для потребителей ЗАО «Назаровское» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 225-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ЗАО «Назаровское» 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 № 225-15 (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 № 225-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ЗАО «Назаровское», величину необходимой валовой выручки в размере: 1750,02 тыс. рублей на 2016 год, 1829,16 тыс. рублей на 2017 год, 1914,40 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ЗАО «Назаровское», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 225-15 (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 реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки».

5. Установить для потребителей ЗАО «Назаровское» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 225-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 34. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) (далее – ЗАО «Назаровское») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ЗАО «Назаровское» письмом (вх. № 2709 от 29.04.2015) 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) № 224-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 224-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 224-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ЗАО «Назаровское» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 224-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ЗАО «Назаровское» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 224-15.

Голосование: «за» - единогласно.

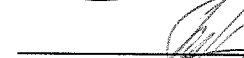
РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ЗАО «Назаровское» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 224-15 (прилагается).

Члены правления РЭК



Н.Е. Стрелецкая



Т.В. Базарная



Р.А. Дубровский

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

« 13 » ноября 2015 года

Проект повестки заседания правления РЭК на 25.11.2015

1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416006052) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г. Ачинск, ИНН 2443037518) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

16. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

17. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Филимоновские

теплосети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029525) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

18. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепло» (Шарыповский район, с. Березовское, ИНН 2459019095) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

19. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

20. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

21. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

22. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

24. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Енисейским филиалом – пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г. Москва, ИНН 7708709686) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

25. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Дом Сервис» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007850) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Шиноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460044402) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

28. Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Производственное объединение Красноярский химический комбинат «Енисей» (г. Красноярск, ИНН 2451000046) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

29. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

30. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Федерального государственного казенного учреждения комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

31. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

32. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

33. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

34. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 258-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2016 год		
1	Январь	214850,00
	Февраль	188729,00
	Март	230307,00
	Апрель	221084,00
	Май	210170,00
	Июнь	142628,00
	1-е полугодие	1207768,00
	Июль	177074,00
	Август	185423,00
	Сентябрь	196625,00
	Октябрь	206520,00
	Ноябрь	189967,00
	Декабрь	198216,00
	2-е полугодие	1153825,00
Итого	2361593,00	
2017 год		
2	1-е полугодие	1 207 768,00
	2-е полугодие	1 153 825,00
	Итого год	2 361 593,00
2018 год		
3	1-е полугодие	1 207 768,00
	2-е полугодие	1 153 825,00
	Итого год	2 361 593,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 258-15

Долгосрочные параметры регулирования публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоснабжение 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122)	2016	27 627,460	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 258-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый публичным акционерным обществом «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	87810,00	87908,94	94173,43	99014,70	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	52448,00	58055,48	62662,32	66068,62	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	3333,00	3171,02	3361,28	3525,98	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	414,00	393,88	417,51	437,97	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1621,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	15939,00	14563,46	15437,27	16193,70	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	2226,00	2226,00	2226,00	2226,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	11829,00	9499,10	10069,05	10562,43	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1699,00	1699,00	1800,94	1889,19	
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.	10130,00	7800,10	8268,11	8673,24	
1.8.4	Общексплуатационные 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			
				4	5		
1	2	3					
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	2361,59	2361,59	2361,59	2361,59	2361,59
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	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	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	0,00
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	87810,00	87908,94	94173,43	99014,70	
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	37,18	37,22	39,88	41,93	
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	37,18	37,22	39,88	41,93	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 258-15

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 № 258-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п.
Солнечнодольск, ИНН 2607018122)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	36,38	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	38,11	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	38,11	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	41,73	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	41,73	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	42,13	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 376-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2016 год		
1	Январь	169159,00
	Февраль	160422,00
	Март	165143,00
	Апрель	173197,00
	Май	163544,00
	Июнь	142001,00
	1-е полугодие	973466,00
	Июль	111206,00
	Август	145956,00
	Сентябрь	152768,00
	Октябрь	154636,00
	Ноябрь	160645,00
	Декабрь	158339,00
	2-е полугодие	1857016,00
Итого	2830482,00	
2017 год		
2	1-е полугодие	973 466,00
	2-е полугодие	1 857 016,00
	Итого год	2 830 482,00
2018 год		
3	1-е полугодие	973 466,00
	2-е полугодие	1 857 016,00
	Итого год	2 830 482,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 376-15

Долгосрочные параметры регулирования муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) на долгосрочный период регулирования 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Муниципальное унитарное предприятие тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)	2016	4 946,770	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)

№ 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.	6854,40	6601,77	6926,41	7213,46	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	233,30	233,30	247,30	259,42	
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.	434,80	421,70	449,53	479,65	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	2181,00	2071,95	2196,27	2303,88	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1233,30	1233,30	1233,30	1233,30	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	2772,00	2641,52	2800,01	2937,21	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	162,40	162,40	172,14	180,58	
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.	192,50	182,88	193,85	203,35	
1.8.4	Общеземлеугодательные расходы	тыс. руб.	2417,10	2296,25	2434,02	2553,29	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	1857,02	1857,02	1764,17	1675,96	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			год				
			предложение ЭСО	утверждено РЭК			
	2	3	4	5	6	7	
1							
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	83427,10	78915,92	80238,55	80089,56	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	1857,02	1857,02	1764,17	1675,96	
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	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	213,60	179,69	179,69	179,69	
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	90495,10	85697,38	87344,65	87482,72	
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	48,73	46,15	49,51	52,20	
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	48,73	46,15	49,51	52,20	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 376-15

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 № 376-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска
(ИНН 2453000242)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	45,38	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	46,99	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	46,99	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	52,28	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	52,28	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	52,11	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 89-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Генерация Т» (г. Красноярск, ИНН 2464262923)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2016 год		
1	Январь	18310,00
	Февраль	17127,00
	Март	18310,00
	Апрель	17719,00
	Май	8859,00
	Июнь	0,00
	1-е полугодие	80325,00
	Июль	0,00
	Август	0,00
	Сентябрь	5906,00
	Октябрь	18310,00
	Ноябрь	17719,00
	Декабрь	18310,00
	2-е полугодие	60245,00
	Итого	140570,00
2017 год		
2	1-е полугодие	80 325,00
	2-е полугодие	60 245,00
	Итого год	140 570,00
2018 год		
3	1-е полугодие	80 325,00
	2-е полугодие	60 245,00
	Итого год	140 570,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 89-15

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Генерация Т» (г. Красноярск, ИНН 2464262923) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоснабжение 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Генерация Т» (г. Красноярск, ИНН 2464262923)	2016	4 863,708	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 89-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Генерация Т» (г. Красноярск, ИНН 2464262923)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	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.	6314,93	5641,98	5980,49	6273,54	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	778,27	778,27	824,96	865,39	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1192,00	1134,07	1202,11	1261,02	
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	
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.	1650,01	1507,61	1598,07	1676,38	
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.	2694,65	2222,03	2355,35	2470,76	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	940,81	940,81	997,26	1046,12	
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.	1753,84	1281,22	1358,09	1424,63	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016		РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	140,57	140,57	140,57	140,57
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	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	6314,93	5641,98	5980,49	6273,54
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	44,92	40,14	42,54	44,63
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	44,92	40,14	42,54	44,63

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 89-15

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 № 89-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
общества с ограниченной ответственностью «Генерация Т» (г. Красноярск,
ИНН 2464262923)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб./м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	39,46	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	41,04	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	41,04	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	44,55	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	44,55	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	44,73	-

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 259-15

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 № 259-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122) (далее - ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии») 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
	ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	2016	213581,269	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 259-15

Расходы по статьям расходов

публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»
(Ставропольский край, п. Солнечнодольск, ИНН 2607018122)

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
Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	11 353,0	11 353,0	12 034,2	12 623,9
2	Расходы на ремонт основных средств	87 160,0	49 738,3	52 722,6	55 306,0
3	Расходы на оплату труда	86 481,0	74 783,0	79 270,0	83 154,2
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	68 081,0	68 081,0	72 165,9	75 702,0
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	9 626,0	9 626,0	10 203,6	10 703,5
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	9 626,0	9 626,0	10 203,6	10 703,5
	ИТОГО операционные расходы	262 701,0	213 581,3	226 396,1	237 489,6
Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	3 519,0	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-

4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 711,0	6 711,0	6 811,0	6 897,5
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)	1 666,0	1 666,0	1 766,0	1 852,5
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	5 045,0	5 045,0	5 045,0	5 045,0
5	Отчисления на социальные нужды	21 334,0	18 448,2	19 555,1	20 513,3
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	17 011,9	17 011,9	17 011,9	17 011,9
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	51 853,0	11 883,0	12 596,0	13 213,2
	ИТОГО	100 428,9	54 054,2	55 974,0	57 635,9
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	100 428,9	54 054,2	55 974,0	57 635,9
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	227 214,0	229 747,3	246 289,1	260 573,9
2	Расходы на электрическую энергию	-	-	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	227 214,0	229 747,3	246 289,1	260 573,9
IV.	ВСЕГО расходов	590 343,9	497 382,7	528 659,3	555 699,4

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 259-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии» (Ставропольский край, п. Солнечнодольск,
ИНН 2607018122)

(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	11091,2	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)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	11091,2	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	2772,8	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	13864,0	0,0	0,0	0,0

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 259-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				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	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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	488,02	-	-	-	-	-	-	509,24	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	575,86	-	-	-	-	-	-	600,90	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	509,24	-	-	-	-	-	-	553,80	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	600,90	-	-	-	-	-	-	653,48	-	-	-	-	-

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.	ПАО «Вторая генерирующая компания	одноставочный, руб./Гкал	2018	553,80	-	-	-	-	-	557,62	-	-	-	-	-
6.	оптового рынка электроэнергии»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	653,48	-	-	-	-	-	657,99	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 224,38 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 240,53 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 254,49 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 358-15

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 № 358-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377) 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 «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)	2016	60480,667	1,00%	0,23%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,23%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,23%	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 358-15

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)

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		
1	2	3	4	5	6	
I. Операционные (подконтрольные) расходы						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	14 342,1	13 723,0	14 546,4	15 259,1	
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	
3	Расходы на оплату труда	43 175,4	40 673,6	43 114,0	45 226,6	
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:	14 930,6	6 084,0	6 449,1	6 765,1	
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	14 930,6	6 084,0	6 449,1	6 765,1	
	ИТОГО операционные расходы	72 448,2	60 480,7	64 109,5	67 250,9	
II. Неподконтрольные расходы						
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-	
2	Арендная плата	14 150,0	14 150,0	14 998,9	15 733,9	
3	Концессионная плата			-	-	
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	745,2	716,2	759,2	796,4	

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)	745,2	716,2	759,2	796,4
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	14 080,8	13 910,4	14 745,0	15 467,5
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	28 975,9	28 776,6	30 503,1	31 997,8
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	28 975,9	28 776,6	30 503,1	31 997,8
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	30 514,6	28 900,4	30 981,2	32 778,1
2	Расходы на электрическую энергию	19 958,4	10 745,2	11 454,4	12 221,8
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	5 972,4	7 924,5	8 400,0	8 811,6
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	56 445,4	47 570,1	50 835,6	53 811,5
IV.	ВСЕГО расходов	157 869,5	136 827,3	145 448,2	153 060,2

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 358-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН
2453018377)

(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	872,7	322,1	341,4	358,2
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	872,7	322,1	341,4	358,2
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	218,2	80,5	85,4	89,5
3	Прибыль от товарной продукции	1090,9	402,6	426,8	447,7

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 358-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)	одноставочный, руб./Гкал	2016	929,13	-	-	-	-	-	955,23	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1096,37	-	-	-	-	-	1127,17	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)	одноставочный, руб./Гкал	2017	955,23	-	-	-	-	-	1062,92	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1127,17	-	-	-	-	-	1254,25	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1062,92	-	-	-	-	-	1034,00	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1254,25	-	-	-	-	-	1220,12	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 358-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)

№ 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 «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)	одноставочный, руб./Гкал	2016	791,29	-	-	-	-	-	813,52	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)	одноставочный, руб./Гкал	2016	933,72	-	-	-	-	-	959,95	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Зеленогорск, ИНН 2453018377	одноставочный, руб./Гкал	2017	813,52	-	-	-	-	-	905,23	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Зеленогорск, ИНН 2453018377	одноставочный, руб./Гкал	2017	959,95	-	-	-	-	-	1068,17	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «УЭС» (г. Зеленогорск, ИНН 2453018377)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	905,23	-	-	-	-	-	880,60	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1068,17	-	-	-	-	-	1039,11	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 184,42 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 197,7 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 209,16 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 197-15

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 № 197-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824) 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 «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	2016	10584,83	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 197-15

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)

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	1 206,40	1 206,40	1 278,78	1 341,44
2	Расходы на ремонт основных средств	875,57	875,57	928,10	973,58
3	Расходы на оплату труда	9 774,20	7 765,42	8 231,34	8 634,68
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	8 605,94	737,44	781,69	819,99
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	8 605,94	737,44	781,69	819,99
	ИТОГО операционные расходы	20 462,11	10 584,83	11 219,92	11 769,70
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	60,00	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	12,76	195,25	207,54	218,68

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	12,76	195,25	207,54	218,68
5	Отчисления на социальные нужды	2 951,81	2 345,16	2 485,87	2 607,67
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	138,97	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	3 163,54	2 540,41	2 693,41	2 826,35
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 163,54	2 540,41	2 693,41	2 826,35
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	2 939,69	3 013,47	3 230,44	3 417,81
2	Расходы на электрическую энергию	5 367,38	3 519,27	3 751,54	4 002,90
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	86,33	62,76	66,52	69,78
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	8 393,40	6 595,50	7 048,51	7 490,49
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	32 019,05	19 720,75	20 961,84	22 086,54

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 197-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие							
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			отборный пар давлением			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.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1872,97	-	-	-	-	-	1938,51	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1872,97	-	-	-	-	-	1938,51	-	-	-	-	-		
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.	(Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1938,51	-	-	-	-	-	2129,85	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство»	однотарифный, руб./Гкал	2017	1938,51	-	-	-	-	-	2129,85	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2129,85	-	-	-	-	-	-	2128,42	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2129,85	-	-	-	-	-	-	2128,42	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 197-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				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	от 13,0 до 17,0 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 17,0 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 «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1263,43	-	-	-	-	-	1307,64	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1263,43	-	-	-	-	-	1307,64	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	с. Шалинское, ИНН 2424005824)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1307,64	-	-	-	-	-	1436,71	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	с. Шалинское, ИНН 2424005824)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1307,64	-	-	-	-	-	1436,71	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1436,71	-	-	-	-	-	-	1435,75	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1436,71	-	-	-	-	-	-	1435,75	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 257,65 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 276,21 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 292,22 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 353-15

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 № 353-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052) 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 «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	2016	19611,77	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный
Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувания	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувания
		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	2 287,10	872,78	925,15	970,48
2	Расходы на ремонт основных средств	13 768,05	3 020,25	3 201,47	3 358,34
3	Расходы на оплату труда	21 860,50	15 103,56	16 009,77	16 794,25
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:	11 663,00	615,18	652,09	684,04
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	11 663,00	615,18	652,09	684,04
	ИТОГО операционные расходы	49 578,65	19 611,77	20 788,48	21 807,11
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	166,00	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-	-

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	6 601,86	4 561,27	4 834,95	5 071,86
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	6 767,86	4 561,27	4 834,95	5 071,86
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 2 747,00	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	6 767,86	1 814,27	4 834,95	5 071,86
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	8 246,70	5 054,20	5 418,11	5 732,36
2	Расходы на электрическую энергию	3 273,10	2 655,67	2 830,94	3 020,62
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	221,80	297,28	315,12	330,56
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	11 741,60	8 007,15	8 564,17	9 083,53
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	68 088,11	29 433,20	34 187,60	35 962,51

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 353-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования

общества с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный
Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)

(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	322,0	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)	322,0	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	80,50	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	402,50	0,0	0,0	0,0

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 353-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				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 «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3482,38	-	-	-	-	-	4014,20	-	-	-	-	-
2.															
2.1.	«Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	однотарифный, руб./Гкал	2016	4109,21	-	-	-	-	-	4736,76	-	-	-	-	-
3.															
3.1.	(Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	однотарифный, руб./Гкал	2017	4014,20	-	-	-	-	-	4703,22	-	-	-	-	-
4.															
4.1.	(Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	однотарифный, руб./Гкал	2017	4736,76	-	-	-	-	-	5549,80	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4703,22	-	-	-	-	-	-	4311,62	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	5549,80	-	-	-	-	-	-	5087,71	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 353-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)

№ 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 «Ирбейский Коммунальный Комплекс»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2322,58	-	-	-	-	-	2677,29	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Ирбейский Коммунальный Комплекс»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2740,64	-	-	-	-	-	3159,20	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052	одноставочный, руб./Гкал	2017	2677,29	-	-	-	-	-	3136,83	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052	одноставочный, руб./Гкал	2017	3159,20	-	-	-	-	-	3701,46	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3136,83	-	-	-	-	-	2875,65	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3701,46	-	-	-	-	-	3393,27	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 461,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 495,23 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 523,95 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 591-15

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 № 591-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности закрытого акционерного общества «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597) 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
	закрытое акционерное общество «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597)	2016	1533,34	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 591-15

Расходы по статьям расходов
закрытого акционерного общества «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597)
тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Год, предшествующий очередному долгосрочному у периоду регулирования	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования	Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		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	23,79	23,79	25,22	26,46
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 084,07	1 118,76	1 185,88	1 243,99
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:	390,78	390,78	414,23	434,53
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	390,78	390,78	414,23	434,53
	ИТОГО операционные расходы	1 498,65	1 533,34	1 625,34	1 704,98
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-	-

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	391,35	335,63	355,77	373,20
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	391,35	335,63	355,77	373,20
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	391,35	335,63	355,77	373,20
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	-	-	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	1 767,32	2 036,68	2 171,10	2 316,57
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 767,32	2 036,68	2 171,10	2 316,57
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств		-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	3 657,32	3 905,65	4 152,20	4 394,74

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 591-15
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597)

№ 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	6247,54	-	-	-	-	-	-	6364,69	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	7372,10	-	-	-	-	-	-	7510,33	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	6364,69	-	-	-	-	-	-	7112,15	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	7510,33	-	-	-	-	-	-	8392,34	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	7112,15	-	-	-	-	-	-	7059,20	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	8392,34	-	-	-	-	-	-	-	8329,86	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 591-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597)

№ 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	4341,71	-	-	-	-	-	-	4423,12	-	-	-	-	-
2.	закрытое акционерное общество «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5123,22	-	-	-	-	-	-	5219,28	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4423,12	-	-	-	-	-	-	4942,56	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5219,28	-	-	-	-	-	-	5832,22	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «Искра» (г. Ужур, ИНН 2439001597)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4942,56	-	-	-	-	-	-	4905,76	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	5832,22	-	-	-	-	-	-	5788,80	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электрокотельной.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 484-15

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 № 484-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности закрытого акционерного общества «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909) 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
	закрытое акционерное общество «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	2016	548,04	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 484-15

Расходы по статьям расходов
закрытого акционерного общества «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково,
ИНН 2450012909)

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	-	57,14	60,57	63,54
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	-	454,10	481,34	504,93
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	36,80	39,01	40,92
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	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	-	36,80	39,01	40,92
	ИТОГО операционные расходы	-	548,04	580,92	609,39
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-	-

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	-	136,23	144,40	151,48
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	17,60	17,60	17,60
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	-	153,83	162,00	169,08
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	-	153,83	162,00	169,08
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	-	563,58	604,16	639,20
2	Расходы на электрическую энергию	-	461,80	492,28	525,26
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	92,60	98,16	102,97
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	-	1 117,99	1 194,60	1 267,43
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	-	1 819,85	1 937,52	2 045,90

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 484-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)

№ 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 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.	закрытое акционерное общество «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	однотарифный, руб./Гкал	2016	774,27	-	-	-	-	-	801,36	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	«Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	однотарифный, руб./Гкал	2016	774,27	-	-	-	-	-	801,36	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	«Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	однотарифный, руб./Гкал	2017	801,36	-	-	-	-	-	876,15	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	«Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	однотарифный, руб./Гкал	2017	801,36	-	-	-	-	-	876,15	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	876,15	-	-	-	-	-	-	895,19	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	876,15	-	-	-	-	-	-	895,19	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 484-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)

№ 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.	закрытое акционерное общество «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	одноставочный, руб./Гкал	2016	337,27	-	-	-	-	-	349,07	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	одноставочный, руб./Гкал	2016	337,27	-	-	-	-	-	349,07	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	с. Сотниково, ИНН 2450012909)	одноставочный, руб./Гкал	2017	349,07	-	-	-	-	-	381,65	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	одноставочный, руб./Гкал	2017	349,07	-	-	-	-	-	381,65	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «Арефьевское» (Канский район, с. Сотниково, ИНН 2450012909)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	381,65	-	-	-	-	-	389,95	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	381,65	-	-	-	-	-	-	389,95	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 173,14 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 185,61 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 196,38 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 597-15

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 № 597-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские теплосети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029525) (далее - ООО «Филимоновские теплосети») на долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	ООО	2016	16415,40	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2	«Филимоновские теплосети»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские теплосети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029525)

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	976,19	352,16	373,29	391,58
2	Расходы на ремонт основных средств	1 959,96	1 959,96	2 077,56	2 179,36
3	Расходы на оплату труда	24 019,97	10 801,34	11 449,43	12 010,45
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	8 163,78	1 036,50	1 098,69	1 152,52
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	10 210,43	2 265,44	2 401,37	2 519,03
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	108,75	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	70,43	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	10 031,25	2 265,44	2 401,37	2 519,03
	ИТОГО операционные расходы	45 330,33	16 415,40	17 400,32	18 252,94
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	6 483,74	6 483,74	6 483,74	6 483,74
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	470,78	470,78	470,78

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	-	470,78	470,78	470,78
5	Отчисления на социальные нужды	7 254,03	3 262,01	3 457,73	3 627,16
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	13 737,77	10 216,53	10 412,25	10 581,68
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	13 737,77	10 216,53	10 412,25	10 581,68
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	15 608,74	10 547,85	11 307,30	11 963,12
2	Расходы на электрическую энергию	8 593,53	9 881,41	10 533,58	11 239,33
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	628,22	487,82	517,09	542,43
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	24 830,49	20 917,08	22 357,97	23 744,88
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	83 898,59	47 549,01	50 170,54	52 579,49

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 597-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские теплосети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029525) (далее - ООО «Филимоновские теплосети»)

№ 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	984,29	-	-	-	-	-	644,47	1018,74	-	-	-	-	667,03
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	984,29	-	-	-	-	-	644,47	1018,74	-	-	-	-	667,03
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1018,74	-	-	-	-	-	667,03	1101,12	-	-	-	-	720,97
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1018,74	-	-	-	-	-	667,03	1101,12	-	-	-	-	720,97

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 «Филимоновские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1101,12	-	-	-	-	720,97	1109,72	-	-	-	-	726,60
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1101,12	-	-	-	-	720,97	1109,72	-	-	-	-	726,60

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 184,39 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 197,66 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 209,13 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 365-15

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 № 365-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Тепло»
(Шарыповский район, с. Березовское, ИНН 2459019095) (далее - ООО «Тепло») 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 операцион- ных расходов	Индекс эффективнос- ти операцион- ных расходов	Норматив- ный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабже- ния	Показатели энергосбереже- ния и энергетичес- кой эффектив- ности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	ООО «Тепло»	2016	2382,77	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Тепло» (Шарыповский район, с.
Березовское, ИНН 2459019095)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочно го периода регулируван ия	Третий год очередного долгосрочно го периода регулируван 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 материалов	60,16	58,32	61,82	64,85
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 171,54	2 324,45	2 463,91	2 584,64
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	-	-	-	-
	ИТОГО операционные расходы	2 231,70	2 382,77	2 525,73	2 649,49
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	100,98	100,98	100,98	100,98
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	372,76	170,84	170,84	170,84

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	372,76	170,84	170,84	170,84
5	Отчисления на социальные нужды	655,81	701,98	744,10	780,56
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	6,65	-	-	-
	ИТОГО	1 136,20	973,80	1 015,92	1 052,38
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 136,20	973,80	1 015,92	1 052,38
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1 086,53	1 086,53	1 164,76	1 232,32
2	Расходы на электрическую энергию	1 835,00	1 358,50	1 448,16	1 545,19
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	72,87	63,83	67,66	70,97
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 994,40	2 508,86	2 680,58	2 848,48
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	6 362,30	5 865,43	6 222,23	6 550,35

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 365-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Тепло» (Шарыповский район, с. Березовское, ИНН 2459019095) (далее - ООО «Тепло»)

№ 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		1730,57	-	-	-	-	-	1791,14	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016		1730,57	-	-	-	-	-	1791,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017		1791,14	-	-	-	-	-	1959,23	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017		1791,14	-	-	-	-	-	1959,23	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Тепло»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1959,23	-	-	-	-	-	-	1965,13	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1959,23	-	-	-	-	-	-	-	1965,13	-	-	-	-

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

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 403-15

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 № 403-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466) (далее - ООО «Каратузский Тепло Водо Канал») на долгосрочный период регулирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	ООО «Каратузский Тепло Водо Канал»	2016	19891,55	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо Канал»
(Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466)**

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 материалов	4 798,64	1 427,67	1 513,33	1 587,48
2	Расходы на ремонт основных средств	7 220,82	2 031,70	2 153,61	2 259,13
3	Расходы на оплату труда	19 504,85	14 637,11	15 515,34	16 275,59
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:	12 620,18	1 795,06	1 902,76	1 996,00
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	18,72	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	12 601,46	1 795,06	1 902,76	1 996,00
	ИТОГО операционные расходы	44 144,49	19 891,55	21 085,04	22 118,21
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	3 587,06	2 291,74	2 291,74	2 291,74
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	23,30	15,13	16,04	16,83

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	20,84	15,13	16,04	16,83
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	2,46	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	6 818,25	4 721,69	5 004,99	5 250,24
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	588,83	588,83	588,83	588,83
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	11 017,44	7 617,39	7 901,60	8 147,63
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	11 017,44	7 617,39	7 901,60	8 147,63
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	18 292,37	13 807,94	14 802,11	15 660,63
2	Расходы на электрическую энергию	4 003,40	3 285,87	3 502,74	3 737,42
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	114,32	114,32	121,18	127,12
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	22 410,09	17 208,13	18 426,02	19 525,17
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	77 572,02	44 717,07	47 412,67	49 791,01

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 403-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Каратузский Тепло Водо
Канал» (Каратузский район, с. Каратузское, ИНН 2419005466)

(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	650,00	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)	650,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	650,00	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 403-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2373,38	-	-	-	-	-	-	2456,45	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	ООО «Каратузский Тепло Водо Канал»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2800,59	-	-	-	-	-	2898,61	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2456,45	-	-	-	-	-	-	2689,98	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2898,61	-	-	-	-	-	-	3174,18	-	-	-	-	-	

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 «Каратузский Тепло Водо Канал»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2689,98	-	-	-	-	-	2667,82	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3174,18	-	-	-	-	-	3148,03	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 403-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				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	1802,11	-	-	-	-	-	-	1865,18	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2126,49	-	-	-	-	-	-	2200,91	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1865,18	-	-	-	-	-	-	2042,50	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2200,91	-	-	-	-	-	-	2410,15	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Каратузский Тепло Водо Канал»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2042,50	-	-	-	-	-	-	2025,68	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2410,15	-	-	-	-	-	-	-	2390,30	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 619,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 664,22 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 702,75 руб./Гкал.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 365-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Тепло» (Шарыповский район, с. Березовское, ИНН 2459019095) (далее - ООО «Тепло»)

№ 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	1156,85	-	-	-	-	-	-	1197,34	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1156,85	-	-	-	-	-	-	1197,34	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1197,34	-	-	-	-	-	-	1309,71	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1197,34	-	-	-	-	-	-	1309,71	-	-	-	-	-	

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 «Тепло»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1309,71	-	-	-	-	-	1313,65	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1309,71	-	-	-	-	-	1313,65	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 246,1 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 263,82 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 279,12 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 607-15

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 общества с ограниченной ответственностью «ДомСервис» (г. Уяр, ИНН 2440007850) (далее - ООО «ДомСервис») 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 «ДомСервис»	2016	1777,894	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 607-15

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «ДомСервис» (г. Уяр, ИНН
2440007850)

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 материалов	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	-	1 427,14	1 512,77	1 586,90
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:	-	350,75	371,80	390,01
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	-	350,75	371,80	390,01
	ИТОГО операционные расходы	-	1 777,89	1 884,57	1 976,91
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:	-	28,43	30,20	31,76

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	-	28,43	30,20	31,76
5	Отчисления на социальные нужды	-	431,00	456,86	479,24
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	-	459,43	487,06	511,00
9	Налог на прибыль	-			
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	-	459,43	487,06	511,00
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	-	500,08	536,09	567,18
2	Расходы на электрическую энергию	-	133,07	141,85	151,36
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	1,06	1,12	1,18
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	-	634,21	679,06	719,72
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	-	2 871,53	3 050,69	3 207,63

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 607-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «ДомСервис» (г. Уяр, ИНН
2440007850)

(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	42,76	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	42,76	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 607-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ДомСервис» (г. Уяр, ИНН 2440007850) (далее - ООО «ДомСервис»)

№ 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	3903,17	-	-	-	-	-	-	4039,78	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3903,17	-	-	-	-	-	-	4039,78	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4039,78	-	-	-	-	-	-	4405,30	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4039,78	-	-	-	-	-	-	4405,30	-	-	-	-	-

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.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4405,30	-	-	-	-	-	-	4464,55	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4405,30	-	-	-	-	-	-	4464,55	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 607-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ДомСервис» (г. Уяр, ИНН 2440007850) (далее - ООО «ДомСервис»)

№ 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	3429,52	-	-	-	-	-	-	3549,56	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3429,52	-	-	-	-	-	-	3549,56	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3549,56	-	-	-	-	-	-	3870,72	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3549,56	-	-	-	-	-	-	3870,72	-	-	-	-	-

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 «ДомСервис»	2018	3870,72	-	-	-	-	-	-	3922,78	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		2018	3870,72	-	-	-	-	-	-	3922,78	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 677,34 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 726,1 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 768,22 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 584-15

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 № 584-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Шиноремонтный завод»
(г. Красноярск, ИНН 2460044402) (далее - ООО «Шиноремонтный завод») 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	ООО «Шиноремонтный завод»	2016	5929,296	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 584-15

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Шиноремонтный завод» (г.
Красноярск, ИНН 2460044402) (далее - ООО «Шиноремонтный завод»)
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	1 035,36	1 035,98	1 098,14	1 151,94
2	Расходы на ремонт основных средств	150,00	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	4 509,51	4 711,54	4 994,24	5 238,95
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	199,18	167,82	177,89	186,61
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	413,19	13,95	14,79	15,52
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	413,19	13,95	14,79	15,52
	ИТОГО операционные расходы	6 307,24	5 929,30	6 285,05	6 593,02
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	56,71	54,22	57,48	60,29
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	144,79	85,96	85,96	85,96

1	2	3	4	5	6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	58,83	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	85,96	85,96	85,96	85,96
5	Отчисления на социальные нужды	1 617,06	1 446,44	1 533,23	1 608,36
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	667,05	667,05	667,05	667,05
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	2 485,61	2 253,68	2 343,72	2 421,66
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 485,61	2 253,68	2 343,72	2 421,66
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	2 459,16	2 647,50	2 838,11	3 002,73
2	Расходы на электрическую энергию	1 741,20	1 250,31	1 332,83	1 422,13
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	86,10	83,41	88,41	92,75
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 286,46	3 981,21	4 259,36	4 517,60
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	13 079,31	12 164,19	12 888,13	13 532,28

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 «Шиноремонтный завод»	одноставочный, 2018 руб./Гкал		-	-	-	-	-	1741,57	-	-	-	-	-	1956,49
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 357,75 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 383,51 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 405,76 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 95-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии федерального государственного учреждения комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2016 год			
1	Январь	804,60	0,00
	Февраль	804,60	0,00
	Март	804,60	0,00
	Апрель	804,60	0,00
	Май	399,08	0,00
	Июнь	0,00	0,00
	1-е полугодие	3617,48	0,00
	Июль	0,00	0,00
	Август	0,00	0,00
	Сентябрь	405,51	0,00
	Октябрь	804,60	0,00
	Ноябрь	804,60	0,00
	Декабрь	804,60	0,00
	Итого год	6436,79	0,00
2017 год			
2	1-е полугодие	3617,48	0,00
	2-е полугодие	2819,31	0,00
	Итого год	6436,79	0,00
2018 год			
3	1-е полугодие	3617,48	0,00
	2-е полугодие	2819,31	0,00
	Итого год	6436,79	0,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 95-15

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
1	Федеральное государственное учреждение комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 95-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый федеральным государственным учреждением комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственными резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	663,00	150,19	157,55	166,22	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	577,00	150,19	157,55	166,22	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	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.	86,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	6,44	6,44	6,44	6,44	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016		РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
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.	663,00	150,19	157,55	166,22
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	103,00	23,33	24,48	25,82
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	103,00	23,33	24,48	25,82

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 95-15

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 № 95-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

федерального государственного учреждения комбинат «Ангара»
управления федерального агентства по государственным резервам по
Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН
2423005532)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	23,02	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	23,73	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	23,73	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	25,43	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	25,43	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	26,33	-

Приложение к экспертному заключению по делу № 95-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую федеральным государственным учреждением комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) с использованием открытых систем теплоснабжения (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		
		23,02	1807,35
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		27,16	2132,67
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		23,73	1807,35
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,00	2132,67
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		23,73	1807,35
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,00	2132,67
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		25,43	2052,81
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		30,01	2422,32
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		25,43	2052,81
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		30,01	2422,32
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		26,33	2022,87
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,07	2386,99

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 375-15

Анализ основных технико - экономических показателей
федерального государственного унитарного предприятия «Производственное объединение Красноярский
химический комбинат «Енисей»» (г. Красноярск ИНН 2451000046)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	8500,00	8750,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	4,90	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	11,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	11,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	0,00	0,00
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	0,00	0,00
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	35,36	35,3635

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 375-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности федерального государственного унитарного предприятия «Производственное объединение Красноярский химический комбинат «Енисей»» (г. Красноярск, ИНН 2451000046) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии 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	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение Красноярский химический комбинат «Енисей»»	2016	3302,852	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2	«Производственное объединение Красноярский химический комбинат «Енисей»»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3	(г. Красноярск, ИНН 2451000046)	2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 375-15
тыс.руб.

Расходы по статьям расходов
Федеральным государственным унитарным предприятием «Производственное объединение
Красноярский химический комбинат «Енисей»» (г. Красноярск, ИНН 2451000046)

№ п/п	Наименование расхода	Операционные (подконтрольные) расходы			Итого операционные расходы	Итого операционные расходы	Итого операционные расходы	Итого операционные расходы
		Первый год очередного долгосрочного периода регулирования	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	227,19	227,19	240,82	252,62			
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-			
3	Расходы на оплату труда	3 055,41	2 808,06	2 976,55	3 122,40			
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:	267,60	267,60	283,66	297,56			
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-			
5.2	Расходы на оплату услуг	-	-	-	-			
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-	-	-			
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-	-	-			
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	-	-	-	-			
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-	-			
5.3	Расходы на служебные командировки	5,06	5,06	5,36	5,63			
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-			
5.5	Лицензионный платеж	-	-	-	-			
5.6	Арендная плата	-	-	-	-			
5.7	Другие расходы	262,54	262,54	278,29	291,93			
		3 550,20	3 302,852	3 501,02	3 672,57			
Неподконтрольные расходы								

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, виды деятельности	47,64	47,64	50,50	52,97
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	97,23	97,23	98,76	100,08
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	25,50	25,50	27,03	28,35
4.3	иные расходы	71,73	71,73	71,73	71,73
5	Отчисления на социальные нужды	934,96	898,49	952,40	999,06
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	22,27	22,27	22,27	22,27
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
Итого		1 102,10	1 065,63	1 123,92	1 174,39
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошлём долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
Итого неподконтрольные расходы		1 102,10	1 065,63	1 123,92	1 174,39
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	-	-	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	129,51	138,06	147,31
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
Итого энергетические ресурсы		-	129,51	138,06	147,31
IV.	Выдающиеся доходы/экономика средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	4 652,30	4 497,99	4 763,01	4 994,28

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 375-15

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Производственное объединение Красноярский химический комбинат «Енисей»» (г. Красноярск, ИНН 2451000046)

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение Красноярский химический комбинат «Енисей»» (г. Красноярск, ИНН 2451000046)	Одноставочный руб./Гкал	2016	-	514,06
1.2		двухставочный	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-
2.1.		Одноставочный руб./Гкал	2017	-	544,34
2.2.		двухставочный	X	X	X
2.2.1.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	
2.2.2.	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	
3.1.	«Енисей»» (г. Красноярск, ИНН 2451000046)	Одноставочный руб./Гкал	2018	-	570,77
3.2.		двухставочный	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	-	-

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 504-15

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности федерального государственного учреждения комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) 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	Федеральное государственное учреждение комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)	2016	1873,93	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

федерального государственного учреждения комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)

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	4	5	7	10
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	-	1 778,70	1 885,42	1 977,81
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	95,23	100,95	105,89
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату	-	-	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-	-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	-	-	-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	-	95,23	100,95	105,89
	ИТОГО операционные расходы	-	1 873,93	1 986,37	2 083,70
II. Неподконтрольные расходы					

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	2,40	2,54	2,67
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	-	2,40	2,54	2,67
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	-	478,67	507,39	532,26
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	207,91	207,91	207,91
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	-	688,98	717,85	742,83
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	-	688,98	717,85	742,83
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	-	8 381,45	8 984,91	9 506,04
2	Расходы на электрическую энергию	-	778,22	829,58	885,16
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	10,56	11,19	11,74
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	-	9 170,22	9 825,68	10 402,94
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	-	11 733,14	12 529,90	13 229,48

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 504-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям федерального государственного учреждения комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие					острый и редуцированный пар	
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		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.	Федеральное государственное учреждение комбинат «Ангара» управления федерального агентства по	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.	комбинат «Ангара» управления федерального агентства по	руб./Гкал	2016	1807,35	-	-	-	-	-	1807,35	-	-	-	-	-
2.	«Ангара» управления федерального агентства по	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	федерального агентства по	руб./Гкал	2016	2132,67	-	-	-	-	-	2132,67	-	-	-	-	-
3.	государственным резервам по Сибирскому федеральному округу	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	Сибирскому федеральному округу	руб./Гкал	2017	1807,35	-	-	-	-	-	2052,81	-	-	-	-	-
4.	округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)	руб./Гкал	2017	2132,67	-	-	-	-	-	2422,32	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Федеральное государственное учреждение комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственному резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2052,81	-	-	-	-	-	2022,87	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2422,32	-	-	-	-	-	2386,99	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 504-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии федерального государственного учреждения комбинат «Ангара» управления федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)

№ 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	1690,73	-	-	-	-	-	-	1690,73	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1995,06	-	-	-	-	-	-	1995,06	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1690,73	-	-	-	-	-	-	1920,35	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1995,06	-	-	-	-	-	-	2266,01	-	-	-	-	-

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.	ФГУ комбинат «Ангара»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1920,35	-	-	-	-	-	1892,34	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2266,01	-	-	-	-	-	2232,96	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1291,06 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1384,02 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1464,29 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 230-15

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 № 230-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее - ООО «Марининский ЭнергоРесурс») 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 «Марининский ЭнергоРесурс»	2016	4575,758	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 230-15

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс»
(пгт Курагино, ИНН 2423010846)

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	376,18	310,44	329,07	345,19
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	8 810,40	3 634,80	3 852,88	4 041,68
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 192,34	630,52	668,35	701,10
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	7,82	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	4 184,52	630,52	668,35	701,10
	ИТОГО операционные расходы	13 378,92	4 575,76	4 850,30	5 087,97
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	311,18	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7,29	80,13	84,77	88,85
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	7,29	5,79	5,79	5,79
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	74,35	78,98	83,06
5	Отчисления на социальные нужды	2 940,47	1 097,71	1 163,57	1 220,59

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	16,64	-	-	-
	ИТОГО	3 275,58	1 177,84	1 248,34	1 309,44
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 275,58	1 177,84	1 248,34	1 309,44
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1 640,00	1 181,49	1 266,55	1 340,01
2	Расходы на электрическую энергию	1 347,77	534,35	569,62	607,78
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	86,87	39,65	42,03	44,09
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	3 074,64	1 755,49	1 878,20	1 991,89
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	19 729,14	7 509,09	7 976,84	8 389,29

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 230-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее - ООО «Марининский ЭнергоРесурс») по СЦТ № 1 «село Брагино»

№ 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	4040,67	-	-	-	-	-	-	4182,24	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	4040,67	-	-	-	-	-	-	4182,24	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4182,24	-	-	-	-	-	-	4610,15	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4182,24	-	-	-	-	-	-	4610,15	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Марининский ЭнергоРесурс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4610,15	-	-	-	-	-	-	4543,27	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4610,15	-	-	-	-	-	-	-	4543,27	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 230-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее - ООО «Марининский ЭнергоРесурс») по СЦТ № 1 «село Брагино»

№ 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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3667,33	-	-	-	-	-	-	3795,82	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3667,33	-	-	-	-	-	-	3795,82	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3795,82	-	-	-	-	-	-	4184,19	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3795,82	-	-	-	-	-	-	4184,19	-	-	-	-	-

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 «Марининский ЭнергоРесурс»	2018	4184,19	-	-	-	-	-	-	4123,49	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4184,19	-	-	-	-	-	-	4123,49	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 528,92 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 567 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 599,89 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 230-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее - ООО «Марининский ЭнергоРесурс») по СЦТ № 2 «село Шалоболдино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие								2-е полугодие							
				отборный пар давлением				вода	отборный пар давлением				вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	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	4371,64	-	-	-	-	-	4524,71	-	-	-	-	-				
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	ООО «Марининский ЭнергоРесурс»	одноставочный, руб./Гкал	2016	4371,64	-	-	-	-	-	4524,71	-	-	-	-	-				
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4524,71	-	-	-	-	-	4940,53	-	-	-	-	-				
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4524,71	-	-	-	-	-	4940,53	-	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Марининский ЭнергоРесурс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4940,53	-	-	-	-	-	-	4985,34	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4940,53	-	-	-	-	-	-	-	4985,34	-	-	-	-

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

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 230-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее - ООО «Марининский ЭнергоРесурс») по СЦТ № 2 «село Шалоболодино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3824,37	-	-	-	-	-	-	3958,28	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3824,37	-	-	-	-	-	-	3958,28	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3958,28	-	-	-	-	-	-	4322,04	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3958,28	-	-	-	-	-	-	4322,04	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Марининский ЭнергоРесурс»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4322,04	-	-	-	-	-	-	4361,24	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4322,04	-	-	-	-	-	-	-	4361,24	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 514,73 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 551,8 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 583,8 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 230-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее - ООО «Марининский ЭнергоРесурс») по СЦТ № 3 «село Пойлово»

№ 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	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	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	4171,46	-	-	-	-	-	-	4317,61	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	4171,46	-	-	-	-	-	-	4317,61	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4317,61	-	-	-	-	-	-	4712,11	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4317,61	-	-	-	-	-	-	4712,11	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «Марининский ЭнергоРесурс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4712,11	-	-	-	-	-	-	4753,58	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4712,11	-	-	-	-	-	-	-	4753,58	-	-	-	-	

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

Приложение № 11 к экспертному заключению по делу № 230-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее - ООО «Марининский ЭнергоРесурс») по СЦТ № 3 «село Пойлово»

№ 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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3648,29	-	-	-	-	-	-	3776,11	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3648,29	-	-	-	-	-	-	3776,11	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3776,11	-	-	-	-	-	-	4121,13	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3776,11	-	-	-	-	-	-	4121,13	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «Марининский ЭнергоРесурс»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4121,13	-	-	-	-	-	-	4157,40	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4121,13	-	-	-	-	-	-	-	4157,40	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 422,69 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 453,12 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 479,41 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 12 к экспертному заключению по делу № 230-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее - ООО «Марининский ЭнергоРесурс») по СЦТ № 4 «село Алексеевка»

№ 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	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	4351,56	-	-	-	-	-	-	4503,68	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4351,56	-	-	-	-	-	-	4503,68	-	-	-	-	-						
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																				
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4503,68	-	-	-	-	-	-	4919,86	-	-	-	-	-						
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4503,68	-	-	-	-	-	-	4919,86	-	-	-	-	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Марининский ЭнергоРесурс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4919,86	-	-	-	-	-	-	4962,83	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4919,86	-	-	-	-	-	-	-	4962,83	-	-	-	-

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

Приложение № 13 к экспертному заключению по делу № 230-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Марининский ЭнергоРесурс» (пгт Курагино, ИНН 2423010846) (далее - ООО «Марининский ЭнергоРесурс») по СЦТ № 4 «село Алексеевка»

№ 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	3805,80	-	-	-	-	-	-	3938,84	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3805,80	-	-	-	-	-	-	3938,84	-	-	-	-	-						
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3938,84	-	-	-	-	-	-	4302,82	-	-	-	-	-						
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3938,84	-	-	-	-	-	-	4302,82	-	-	-	-	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «Марининский ЭнергоРесурс»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4302,82	-	-	-	-	-	4340,40	-	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4302,82	-	-	-	-	-	-	4340,40	-	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 515,88 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 553,03 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 585,1 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 152-15

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 № 152-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101) (далее - ООО «ЖКХ Абанского района») на долгосрочный период регулирования 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	23279,250	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
	ООО «ЖКХ Абанского района»	2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 152-15

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

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	1 833,80	1 530,16	1 621,97	1 701,45
2	Расходы на ремонт основных средств	2 677,09	930,84	986,69	1 035,04
3	Расходы на оплату труда	20 931,26	20 220,12	21 433,33	22 483,56
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:	6 003,98	598,13	634,02	665,09
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной			-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг			-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	6 003,98	598,13	634,02	665,09
	ИТОГО операционные расходы	31 446,13	23 279,25	24 676,00	25 885,13
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	696,80	-	-	-

1	2	3	4	5	6
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 993,97	1 473,36	1 565,91	1 648,57
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	205,05	16,77	16,77	16,77
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	1 788,92	1 456,59	1 549,15	1 631,80
5	Отчисления на социальные нужды	6 321,24	6 106,48	6 472,86	6 790,03
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	270,70	256,18	256,18	256,18
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	9 282,71	7 836,01	8 294,95	8 694,78
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	9 282,71	7 836,01	8 294,95	8 694,78
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	13 282,70	12 683,43	13 596,64	14 385,24
2	Расходы на электрическую энергию	6 138,20	6 037,80	6 436,30	6 867,53
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	177,70	173,10	183,48	192,47
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	19 598,60	18 894,33	20 216,42	21 445,24
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	60 327,44	50 009,59	53 187,38	56 025,15

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 152-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101) (далее - ООО «ЖКХ Абанского района»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	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	2244,04	-	-	-	-	-	2322,51	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «ЖКХ Абанского района»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2244,04	-	-	-	-	-	2322,51	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2322,51	-	-	-	-	-	2554,92	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2322,51	-	-	-	-	-	2554,92	-	-	-	-	-

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

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 152-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Абанского района» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2401004101) (далее - ООО «ЖКХ Абанского района»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1651,70	-	-	-	-	-	-	1709,46	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1651,70	-	-	-	-	-	-	1709,46	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1709,46	-	-	-	-	-	-	1880,52	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1709,46	-	-	-	-	-	-	1880,52	-	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 489,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 524,4 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 554,81 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 60-15

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 № 60-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала - пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г.Москва, ИНН 7708709686) 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	Енисейский филиал - пассажирское вагонное депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания»	2016	8086,347	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

Енисейского филиала - пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания»
(г.Москва, ИНН 7708709686)

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	5 282,67	350,00	371,00	389,18
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	10 777,87	7 211,15	7 643,82	8 018,37
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	8 861,69	525,20	556,71	583,99
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	60,55	39,20	41,55	43,59
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	8 801,14	486,00	515,16	540,40
	ИТОГО операционные расходы	24 922,23	8 086,35	8 571,53	8 991,53
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:	406,24	32,01	33,93	35,59
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)	33,61	32,01	33,93	35,59
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	372,63	-	-	-

1	2	3	4	5	6
5	Отчисления на социальные нужды	3 293,72	2 192,19	2 323,72	2 437,58
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 678,13	724,16	724,16	724,16
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая	-	-	-	-
	ИТОГО	5 378,09	2 948,36	3 081,81	3 197,34
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	5 378,09	2 948,36	3 081,81	3 197,34
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	7 387,24	6 506,67	6 975,15	7 379,70
2	Расходы на электрическую энергию	2 933,55	3 381,31	3 604,47	3 845,97
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	3 633,00	121,58	128,87	135,19
5	Расходы на теплоноситель	4 063,15	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	18 016,94	10 009,55	10 708,49	11 360,86
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	48 317,26	21 044,26	22 361,83	23 549,73

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 60-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
Енисейского филиала - пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного
общества «Федеральная пассажирская компания»
(г.Москва, ИНН 7708709686)

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	623,36	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)	623,36	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	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	623,36	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 60-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Енисейского филиала - пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания»
(г. Москва, ИНН 7708709686)

№ 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.	Енисейский филиал - пассажирское вагонное депо Красноярск	руб./Гкал	2016	1043,17	-	-	-	-	1045,88	1079,67	-	-	-	-	1082,45			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	акционерного общества «Федеральная пассажирская компания»	руб./Гкал	2016	1230,94	-	-	-	-	-	1274,01	-	-	-	-	-			
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.	общества «Федеральная пассажирская компания»	руб./Гкал	2017	1079,67	-	-	-	-	1082,45	1185,40	-	-	-	-	1188,46			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	пассажирская компания»	руб./Гкал	2017	1274,01	-	-	-	-	-	1398,77	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Енисейский филиал - пассажирское вагонное депо Красноярск	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1185,40	-	-	-	-	-	1188,46	1184,37	-	-	-	-	1187,43
6.	акционерного общества	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	«Федеральная пассажирская компания»	2018	1398,77	-	-	-	-	-	-	1397,56	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 60-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника Енисейского филиала - пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г.Москва, ИНН 7708709686)

№ 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.	Енисейский филиал - пассажирское вагонное депо Красноярск акционерного общества	одноставочный, руб./Гкал	2016	922,43	-	-	-	-	925,07	954,71	-	-	-	-	957,42
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Красноярск акционерного общества	одноставочный, руб./Гкал	2016	1088,47	-	-	-	-	-	1126,56	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	«Федеральная пассажирская компания»	одноставочный, руб./Гкал	2017	954,71	-	-	-	-	957,42	1048,21	-	-	-	-	1051,18
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Красноярск акционерного общества	одноставочный, руб./Гкал	2017	1126,56	-	-	-	-	-	1236,89	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Енисейский филиал - пассажирское вагонное депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1048,21	-	-	-	-	1051,18	1047,30	-	-	-	-	1050,27
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1236,89	-	-	-	-	-	1235,81	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 328,02 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 351,64 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 372,04 руб./Гкал.

Приложение к экспертному заключению по делу № 377-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		45,38	931,84
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		53,55	1099,57
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		46,99	963,56
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		55,45	1137,00
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		46,99	963,56
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		55,45	1137,00
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		52,28	1058,31
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		61,69	1248,81
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		52,28	1058,31
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		61,69	1248,81
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		52,11	1035,75
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		61,49	1222,19

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 378-15

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 № 378-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242) 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 тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)	2016	155928,297	1,00%	0,32%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,32%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,32%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 378-15

Расходы по статьям расходов
Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)

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		ЭСО	РЭК 2017 год	ЭСО
1	2	3	4	5	6	7	8
Операционные (подконтрольные) расходы							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	23 668,9	20 678,8	23 668,9	21 919,5	23 668,9	22 993,6
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	83 012,6	84 311,4	83 012,6	89 370,1	83 012,6	93 749,2
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:	51 625,3	50 938,1	51 625,3	53 994,4	51 625,3	56 640,1
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	51 625,3	50 938,1	51 625,3	53 994,4	51 625,3	56 640,1
	ИТОГО операционные расходы	158 306,8	155 928,3	158 306,8	165 284,0	158 306,8	173 382,9
Неподконтрольные расходы							
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-	-	-

2	Арендная плата	123,4	123,4	123,4	130,8	123,4	123,4	137,2
3	Концессионная плата							
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 659,7	8 056,6	8 659,7	8 060,4	8 659,7	8 659,7	8 063,6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	241,8	62,9	241,8	66,7	241,8	241,8	69,9
4.2	расходы на обязательное страхование	424,2	-	424,2	-	424,2	424,2	-
4.3	иные расходы	7 993,7	7 993,7	7 993,7	7 993,7	7 993,7	7 993,7	7 993,7
5	Отчисления на социальные нужды	25 069,8	25 462,0	25 069,8	26 989,8	25 069,8	25 069,8	28 312,3
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	30 665,3	30 665,3	30 665,3	30 665,3	30 665,3	30 665,3	30 665,3
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	196,7	212,1	196,7	224,8	196,7	196,7	235,8
	ИТОГО	64 714,9	64 519,4	64 714,9	66 071,1	64 714,9	64 714,9	67 414,3
9	Налог на прибыль	695,2	685,3	695,2	726,4	695,2	695,2	762,0
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	65 410,1	65 204,7	65 410,1	66 797,5	65 410,1	65 410,1	68 176,2
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)							
1	Расходы на топливо	-	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	17 990,0	23 821,4	17 990,0	25 393,6	17 990,0	17 990,0	27 095,0
3	Расходы на тепловую энергию	710 474,8	592 868,0	710 474,8	629 457,3	710 474,8	710 474,8	663 164,1
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	31 885,9	26 650,2	31 885,9	28 294,9	31 885,9	31 885,9	29 810,1
	ИТОГО энергетические ресурсы	760 350,7	643 339,6	760 350,7	683 145,9	760 350,7	760 350,7	720 069,2
IV.	Прибыль	2 780,6	2 741,1	2 780,6	726,4	2 780,6	2 780,6	762,0
V.	Выпадающие доходы/экономия средств							
VI.	ВСЕГО расходов	986 848,2	867 213,7	984 067,6	915 953,7	984 067,6	984 067,6	962 390,3

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 378-15

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

(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	2780,6	2741,1	2905,6	3047,9
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2749,2	2741,1	2905,6	3047,9
1.3	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	31,4	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	695,2	685,3	726,4	762,0
3	Прибыль от товарной продукции	3475,8	3426,4	3632,0	3809,9

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 378-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	931,84	-	-	-	-	-	-	963,56	-	-	-	-	-
2.	Муниципальное унитарное предприятие														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1099,57	-	-	-	-	-	-	1137,00	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	963,56	-	-	-	-	-	-	1058,31	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1137,00	-	-	-	-	-	-	1248,81	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1058,31	-	-	-	-	-	-	1035,75	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1248,81	-	-	-	-	-	-	1222,19	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 378-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие									
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар							
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	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 тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)	одноставочный, руб./Гкал	2016	518,27	-	-	-	-	-	535,91	-	-	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	Зеленогорска (ИНН 2453000242)	одноставочный, руб./Гкал	2016	611,55	-	-	-	-	-	632,37	-	-	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
3.1.	Зеленогорска (ИНН 2453000242)	одноставочный, руб./Гкал	2017	535,91	-	-	-	-	-	588,61	-	-	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	Зеленогорска (ИНН 2453000242)	одноставочный, руб./Гкал	2017	632,37	-	-	-	-	-	694,55	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие тепловых сетей г. Зеленогорска (ИНН 2453000242)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	588,61	-	-	-	-	-	576,06	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	694,55	-	-	-	-	-	679,75	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 220,64 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 236,53 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 250,25 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 76-15

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 № 76-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518) 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 «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	2016	4546,495	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН
2443037518)**

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	400,29	122,89	130,27	136,65
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 262,64	3 696,51	3 918,30	4 110,30
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	8 406,48	727,09	770,72	808,48
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	8 406,48	727,09	770,72	808,48
	ИТОГО операционные расходы	12 069,41	4 546,50	4 819,28	5 055,43
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	102,00	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	196,52	100,41	100,41	100,41
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	196,52	100,41	100,41	100,41
5	Отчисления на социальные нужды	985,32	1 153,31	1 222,51	1 282,41

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	1 283,84	1 253,72	1 322,92	1 382,83
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 283,84	1 253,72	1 322,92	1 382,83
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	3 601,35	3 315,93	3 554,68	3 760,85
2	Расходы на электрическую энергию	2 418,67	1 017,73	1 084,90	1 157,59
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	278,32	7,86	8,33	8,74
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	6 298,34	4 341,52	4 647,91	4 927,18
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	19 651,59	10 141,74	10 790,12	11 365,43

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 76-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		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 «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2452,18	-	-	-	-	-	2538,02	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2452,18	-	-	-	-	-	2538,02	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2538,02	-	-	-	-	-	2771,21	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2538,02	-	-	-	-	-	2771,21	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	Для погребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2771,21	-	-	-	-	-	-	2821,11	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2771,21	-	-	-	-	-	-	2821,11	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 76-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1532,91	-	-	-	-	-	1586,57	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1532,91	-	-	-	-	-	1586,57	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1586,57	-	-	-	-	-	1732,34	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1586,57	-	-	-	-	-	1732,34	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «АльянсСпецСтрой» (г.Ачинск, ИНН 2443037518)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	1732,34	-	-	-	-	-	-	-	1763,53	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	1732,34	-	-	-	-	-	-	-	1763,53	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 657,1 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 704,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 745,26 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 111-15

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 № 111-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Районное
Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264) 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 операцион- ных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабже- ния	Показатели энергосбереже- ния и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью «Районное Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)	2016	10220,171	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Районное Коммунальное Хозяйство»
(Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)

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	199,30	173,08	183,46	192,45
2	Расходы на ремонт основных средств	865,00	865,83	917,78	962,75
3	Расходы на оплату труда	7 649,59	8 866,50	9 398,49	9 859,02
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:	3 785,13	314,76	333,65	349,99
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	5,85	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	15,14	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	3 764,15	314,76	333,65	349,99
	ИТОГО операционные расходы	12 499,02	10 220,17	10 833,38	11 364,22
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:	308,86	267,89	267,89	267,89
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	24,86	-	-	-

4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	284,00	267,89	267,89	267,89
5	Отчисления на социальные нужды	2 310,18	2 759,97	2 925,57	3 068,92
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	2 619,04	3 027,86	3 193,46	3 336,82
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 619,04	3 027,86	3 193,46	3 336,82
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)					
1	Расходы на топливо	7 671,00	6 584,39	7 058,46	7 467,85
2	Расходы на электрическую энергию	3 674,84	3 716,51	3 961,80	4 227,24
3	Расходы на тепловую энергию	1 944,16	3 320,79	3 520,04	3 692,52
4	Расходы на холодную воду	192,37	187,29	198,52	208,25
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	13 482,37	13 808,98	14 738,83	15 595,87
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	28 600,43	27 057,01	28 765,67	30 296,90

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 111-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Районное Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)

№ 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	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	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 «Районное Коммунальное Хозяйство»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1797,36	-	-	-	-	-	1860,10	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Районное Коммунальное Хозяйство»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1797,36	-	-	-	-	-	1860,10	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	(Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1860,10	-	-	-	-	-	2049,44	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	(Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1860,10	-	-	-	-	-	2049,44	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Районное Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2049,44	-	-	-	-	-	-	2030,64	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2049,44	-	-	-	-	-	-	2030,64	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 111-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Районное Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью	руб./Гкал	2016	1221,02	-	-	-	-	-	1263,65	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Районное Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)	руб./Гкал	2016	1221,02	-	-	-	-	-	1263,65	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)	руб./Гкал	2017	1263,65	-	-	-	-	-	1392,27	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью	руб./Гкал	2017	1263,65	-	-	-	-	-	1392,27	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Районное Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264)	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	1392,27	-	-	-	-	-	1379,50	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1392,27	-	-	-	-	-	1379,50	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 395,77 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 424,27 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 448,88 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 421-15

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 № 421-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175) 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 «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	2016	1383,802	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

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	95,64	86,30	91,48	95,96
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 006,51	1 042,82	1 105,39	1 159,56
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:	5 171,35	254,68	269,96	283,19
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	5 171,35	254,68	269,96	283,19
	ИТОГО операционные расходы	7 273,50	1 383,80	1 466,83	1 538,70
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	720,00	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	99,75	26,95	26,95	26,95
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	99,75	26,95	26,95	26,95

5	Отчисления на социальные нужды	605,97	314,93	333,83	350,19
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	1 425,72	341,88	360,78	377,14
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 210,00	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 425,72	131,88	360,78	377,14
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	791,18	632,76	678,32	717,66
2	Расходы на электрическую энергию	463,04	551,85	588,27	627,69
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	21,23	21,66	22,95	24,08
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 275,45	1 206,27	1 289,55	1 369,43
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	9 974,67	2 721,95	3 117,16	3 285,27

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 421-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар				
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	общество с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1817,50	-	-	-	-	-	-	1881,00	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1817,50	-	-	-	-	-	-	1881,00	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1881,00	-	-	-	-	-	-	2372,54	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1881,00	-	-	-	-	-	-	2372,54	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2372,54	-	-	-	-	-	-	2075,27	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2372,54	-	-	-	-	-	-	2075,27	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 421-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии обществом с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

№ 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 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	общество с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1302,19	-	-	-	-	-	-	1347,69	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1302,19	-	-	-	-	-	-	1347,69	-	-	-	-	
3.	коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1347,69	-	-	-	-	-	-	1699,86	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1347,69	-	-	-	-	-	-	1699,86	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1699,86	-	-	-	-	-	1486,88	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1699,86	-	-	-	-	-	1486,88	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 335,15 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 359,28 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 380,12 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 77-15

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 № 77-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Сибресурс»
(г. Ачинск, ИНН 2443043180) 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 «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	2016	6111,371	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН
2443043180)**

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	236,67	217,29	230,33	241,61
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 170,95	5 165,16	5 475,07	5 743,35
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	8 639,66	728,92	772,65	810,51
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	8 639,66	728,92	772,65	810,51
	ИТОГО операционные расходы	12 047,28	6 111,37	6 478,05	6 795,48
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	300,73	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	109,48	109,48	109,48
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	-	109,48	109,48	109,48
5	Отчисления на социальные нужды	957,63	1 451,95	1 539,07	1 614,48

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	1 258,36	1 561,43	1 648,55	1 723,96
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 258,36	1 561,43	1 648,55	1 723,96
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	3 470,26	1 729,79	1 854,34	1 961,89
2	Расходы на электрическую энергию	2 901,41	1 289,76	1 374,89	1 467,00
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	104,28	365,14	387,05	406,02
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	6 475,95	3 384,70	3 616,27	3 834,91
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	19 781,59	11 057,50	11 742,87	12 354,35

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 77-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	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 «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2461,25	-	-	-	-	-	2547,40	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2461,25	-	-	-	-	-	2547,40	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2547,40	-	-	-	-	-	2791,55	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2547,40	-	-	-	-	-	2791,55	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2791,55	-	-	-	-	-	-	2792,07	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2791,55	-	-	-	-	-	-	2792,07	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 77-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1944,38	-	-	-	-	-	2012,43	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1944,38	-	-	-	-	-	2012,43	-	-	-	-	-						
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2012,43	-	-	-	-	-	2205,31	-	-	-	-	-						
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2012,43	-	-	-	-	-	2205,31	-	-	-	-	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Сибресурс» (г. Ачинск, ИНН 2443043180)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2205,31	-	-	-	-	-	-	2205,72	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2205,31	-	-	-	-	-	-	2205,72	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 390,89 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 419,03 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 443,34 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 75-15

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 № 75-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА»
(г. Ачинск, ИНН 2443043198) 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 «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)	2016	2300,868	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)

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	257,70	116,27	123,25	129,29
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 917,27	1 994,96	2 114,66	2 218,28
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	8 676,48	189,64	201,02	210,87
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	8 676,48	189,64	201,02	210,87
	ИТОГО операционные расходы	11 851,45	2 300,87	2 438,92	2 558,43
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	117,73	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	166,37	39,81	39,81	39,81
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	166,37	39,81	39,81	39,81
5	Отчисления на социальные нужды	881,02	426,97	452,59	474,77
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	1 165,12	466,79	492,40	514,58
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 165,12	466,79	492,40	514,58
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1 768,25	571,07	612,19	647,70
2	Расходы на электрическую энергию	1 783,21	540,02	575,66	614,23
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	234,97	142,47	151,02	158,42
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	3 786,43	1 253,57	1 338,88	1 420,35
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	16 803,00	4 021,22	4 270,20	4 493,36

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 75-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)

№ 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	2139,42	-	-	-	-	-	2214,30	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)	2016	2139,42	-	-	-	-	-	2214,30	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2214,30	-	-	-	-	-	2426,20	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2214,30	-	-	-	-	-	2426,20	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2426,20	-	-	-	-	-	-	2428,06	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	«ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)	однотарифный, руб./Гкал	2018	2426,20	-	-	-	-	-	-	2428,06	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 75-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)

№ 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 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	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	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1690,14	-	-	-	-	-	1749,29	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1690,14	-	-	-	-	-	1749,29	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1749,29	-	-	-	-	-	1916,69	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1749,29	-	-	-	-	-	1916,69	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (г. Ачинск, ИНН 2443043198)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1916,69	-	-	-	-	-	1918,16	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1916,69	-	-	-	-	-	-	1918,16	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 238,45 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 255,62 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 270,45 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 395-15

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 № 395-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594) 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 «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	2016	5755,045	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство»
(Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)**

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	270,20	346,00	366,76	384,73
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	6 191,10	5 409,05	5 733,59	6 014,53
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:	5 421,90	- 0,00	- 0,00	- 0,00
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	5 421,90	- 0,00	- 0,00	- 0,00
	ИТОГО операционные расходы	11 883,20	5 755,05	6 100,35	6 399,26
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	76,00	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6,50	133,99	134,38	134,71
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	6,50	6,50	6,89	7,23
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	127,49	127,49	127,49
5	Отчисления на социальные нужды	1 869,70	1 718,61	1 821,72	1 910,99

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	1 952,20	1 852,59	1 956,10	2 045,70
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 1 549,95	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 952,20	302,64	1 956,10	2 045,70
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1 773,00	1 256,82	1 347,31	1 425,46
2	Расходы на электрическую энергию	3 615,10	3 956,85	4 218,00	4 500,60
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	64,30	54,78	58,07	60,92
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 452,40	5 268,45	5 623,38	5 986,98
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	19 287,80	11 326,14	13 679,83	14 431,94

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 395-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3267,19	-	-	-	-	-	3381,54	-	-	-	-	-
2.															
2.1.	«Районное коммунальное хозяйство»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3267,19	-	-	-	-	-	3381,54	-	-	-	-	-
3.															
3.1.	(Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3381,54	-	-	-	-	-	4648,86	-	-	-	-	-
4.															
4.1.	«Районное коммунальное хозяйство»	однотарифный, руб./Гкал	2017	3381,54	-	-	-	-	-	4648,86	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4648,86	-	-	-	-	-	-	3823,05	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4648,86	-	-	-	-	-	-	3823,05	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 395-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый пар	острый 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 «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2206,96	-	-	-	-	-	2284,20	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2206,96	-	-	-	-	-	2284,20	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	«Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2284,20	-	-	-	-	-	3140,27	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2284,20	-	-	-	-	-	3140,27	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3140,27	-	-	-	-	-	-	2582,44	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3140,27	-	-	-	-	-	-	2582,44	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 290,59 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 311,52 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 329,59 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 223-15

Анализ основных технико - экономических показателей
закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	78995,00	78995,03
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	17,33	21,73
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5077,00	3441,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5077,00	3441,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2574,00	8847,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2574,00	8847,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	373,89	370,93
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	373,89	370,93
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3800,00	3000,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	32979,84	32331,87
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	9517,70	3215,46

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 223-15

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 № 223-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) 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
	закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	2016	38648,912	1,00%	1,48%	-	-	-	-
		2017		1,00%	1,48%	-	-	-	-
		2018		1,00%	1,48%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)
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	6 710,37	6 710,37	7 112,99	7 461,53
2	Расходы на ремонт основных средств	7 098,02	7 098,02	7 523,90	7 892,57
3	Расходы на оплату труда	27 819,60	21 299,26	22 577,21	23 683,50
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:	5 621,30	3 541,26	3 753,74	3 937,67
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг			-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг			-	-
5.7	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.8	Расходы на обучение персонала	0,63	0,63	0,67	0,70
5.9	Лизинговый платеж			-	-
5.10	Арендная плата			-	-
5.11	Другие расходы	5 620,67	3 540,63	3 753,07	3 936,97
	ИТОГО операционные расходы	47 249,29	38 648,91	40 967,85	42 975,27
II.	Неподконтрольные расходы				

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	293,55	293,55	311,16	326,41
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	133,87	133,87	141,90	148,85
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	52,50	52,50	55,65	58,38
4.2	расходы на обязательное страхование	35,20	35,20	37,31	39,14
4.3	иные расходы	46,17	46,17	48,94	51,34
5	Отчисления на социальные нужды	8 502,93	6 514,97	6 862,20	7 155,23
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 713,52	12 713,52	12 713,52	12 713,52
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	21 643,87	19 655,91	20 028,78	20 344,01
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	21 643,87	19 655,91	20 028,78	20 344,01
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	26 245,71	25 975,39	27 845,62	29 460,66
2	Расходы на электрическую энергию	20 783,76	8 394,59	8 948,63	9 548,19
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	489,66	250,01	265,01	277,99
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	47 519,13	34 619,98	37 059,25	39 286,84
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	116 412,29	92 924,80	98 055,88	102 606,13

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 223-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования

закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Период регулирования			
			2016		2017	2018
			ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	547,32	547,32	547,32	580,16	608,59
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	547,32	547,32	547,32	580,16	608,59
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	109,46	109,46	109,46	116,03	121,71
3	Прибыль от товарной продукции	656,78	656,78	656,78	696,19	730,30

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 223-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) по СЦТ № 1 «п. Степной»

№ 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.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1739,47	-	-	-	-	-	1967,75	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2052,57	-	-	-	-	-	2321,95	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1967,75	-	-	-	-	-	1962,90	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2321,95	-	-	-	-	-	-	2316,22	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1962,90	-	-	-	-	-	-	2165,67	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2316,22	-	-	-	-	-	-	2555,49	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 223-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) по СЦТ № 1 «п. Степной»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие												
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	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	острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²					от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16							
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																					
1.1.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	руб./Гкал	2016	1469,11	-	-	-	-	-	1661,91	-	-	-	-	-							
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																					
2.1.	общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	руб./Гкал	2016	1733,55	-	-	-	-	-	1961,05	-	-	-	-	-							
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																					
3.1.	Степной,ИНН 2427000415)	руб./Гкал	2017	1661,91	-	-	-	-	-	1657,81	-	-	-	-	-							
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																					
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1961,05	-	-	-	-	-	-	1956,22	-	-	-	-	-							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1657,81	-	-	-	-	-	-	1829,06	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1956,22	-	-	-	-	-	-	2158,29	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 366,14 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 392,5 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 415,27 руб./Гкал.

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 223-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) по СЦТ № 2 г. Ачинск

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				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.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	руб./Гкал	2016	945,78	-	-	-	-	-	978,88	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	руб./Гкал	2016	1116,02	-	-	-	-	-	1155,08	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	руб./Гкал	2017	978,88	-	-	-	-	-	1054,94	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	руб./Гкал	2017	1155,08	-	-	-	-	-	1244,83	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1054,94	-	-	-	-	-	-	1051,84	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1244,83	-	-	-	-	-	-	1241,17	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 296,4 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 317,74 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 336,17 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 225-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2016 год			
1	Январь	2541,84	0,00
	Февраль	2541,84	0,00
	Март	2541,84	0,00
	Апрель	2541,84	0,00
	Май	2541,84	0,00
	Июнь	2541,84	0,00
	1-е полугодие	15251,03	0,00
	Июль	2541,84	0,00
	Август	2541,84	0,00
	Сентябрь	2541,84	0,00
	Октябрь	2541,84	0,00
	Ноябрь	2541,84	0,00
	Декабрь	2541,84	0,00
	2-е полугодие	15251,03	0,00
	Итого год	30502,05	0,00
2017 год			
2	1-е полугодие	15251,03	0,00
	2-е полугодие	15251,03	0,00
	Итого год	30502,05	0,00
2018 год			
3	1-е полугодие	15251,03	0,00
	2-е полугодие	15251,03	0,00
	Итого год	30502,05	0,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 225-15

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	158,671	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 225-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415).

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	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.	2464,11	1750,02	1829,16	1914,40	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1024,38	1036,92	1076,72	1127,20	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующихся и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	482,28	442,44	468,99	491,97	
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.	127,08	49,55	52,82	56,36	
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.	62,44	62,44	62,44	62,44	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	767,93	158,67	168,19	176,43	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	689,78	83,42	88,42	92,76	
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.	78,15	75,25	79,77	83,68	
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	30,50	30,50	30,50	30,50	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
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.	2464,11	1750,02	1829,16	1914,40	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	80,79	57,37	59,97	62,76	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	80,79	57,37	59,97	62,76	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 225-15

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 № 225-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п.
Степной,ИНН 2427000415)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	56,25	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	58,50	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	58,50	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	61,44	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	61,44	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	64,09	-

Приложение к экспертному заключению по делу № 224-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) с использованием открытых систем теплоснабжения (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		
		56,25	1739,47
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		66,38	2052,57
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		58,50	1967,75
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,03	2321,95
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		58,50	1967,75
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,03	2321,95
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		61,44	1962,90
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,50	2316,22
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		61,44	1962,90
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,50	2316,22
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		64,09	2165,67
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,63	2555,49

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 550-15

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО»
(Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	0,00	47160,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	15,25
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	9430,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	9430,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	4303,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	4303,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	0,00	210,27
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	0,00	210,27
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	4160,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,00	17836,03
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2736,92	2259,802

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 550-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	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 № 550-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО»
(Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) (далее - «СИБ-ЭНЕРГО») 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	Индекс	Нормативный	Уровень	Показатели	Реализация	Динамика
			уровень операционных расходов	эффективности операционных расходов	уровень прибыли	надежности теплоснабжения			
1	ООО «СИБ-ЭНЕРГО»	2016	тыс. руб. 37939,17	% 1,00%	% 0,11%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,11%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,11%	-	-	-

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО»
(Курганский район, п. Большая Ирга, ИНН 2423014495)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода					
	Первый год очередного логорочного периода регулирования	Второй год очередного логорочного периода	РК 2016 год	РК 2017 год		
1	2	3	4	5	6	
						1
Операционные (подконтрольные) расходы						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 663,50	3 636,94	3 855,16	4 044,06	
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	
3	Расходы на оплату труда	20 858,32	24 498,70	25 968,62	27 241,68	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 096,70	1 094,03	1 159,67	1 216,50	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	17 303,27	8 709,50	9 232,07	9 684,44	
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	17 303,27	8 709,50	9 232,07	9 684,44	
Итого операционные расходы						
11		42 921,79	37 939,17	40 215,52	42 186,08	
Неподконтрольные расходы						
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемыми видами деятельности	-	-	-	-	
2	Арендная плата	1 493,82	1 254,00	1 254,00	1 254,00	
3	Концессионная плата	-	-	-	-	
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	39,70	39,70	42,08	44,14	
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	39,70	39,70	42,08	44,14	
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-	
4.3	иные расходы	-	-	-	-	
5	Отчисления на социальные нужды	6 555,38	7 624,30	8 081,76	8 477,76	
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-	
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	142,44	142,44	150,99	158,38	
9	Итого	8 231,34	9 060,44	9 528,83	9 934,30	
9	Плат на прибыль	-	-	-	-	
10	Экономия, определенная в прошедшем логорочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем логорочном периоде регулирования	-	-	-	-	
Итого неподконтрольные расходы						
III		8 231,34	9 060,44	9 528,83	9 934,30	
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)						
1	Расходы на топливо	23 692,96	22 054,71	23 642,65	25 013,93	
2	Расходы на электрическую энергию	5 638,15	5 676,85	6 051,52	6 456,97	
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	
4	Расходы на холодную воду	1 127,55	1 463,38	1 551,18	1 627,19	
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	
5	Итого энергетические ресурсы	30 458,66	29 194,94	31 245,35	33 098,09	
IV	Выявленные доходы / экономия средств	-	-	-	-	
V	Всего расходов	81 611,79	76 194,55	80 989,70	85 218,46	

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 550-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район,
п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ 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	796,25	84,52	89,59	93,98
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	637,70	84,52	89,59	93,98
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	158,55	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	199,06	21,13	22,40	23,50
3	Прибыль от товарной продукции	995,31	105,65	111,99	117,48

(тыс. руб.)

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 550-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) (далее - ООО «СИБ-ЭНЕРГО»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и			отборный пар давлением			острый и		
			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	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	редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		одноставочный, руб./Ткал	2016	1594,11	-	-	-	-	-	1649,90	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «СИБ-ЭНЕРГО»	одноставочный, руб./Ткал	2016	1881,05	-	-	-	-	-	1946,88	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		одноставочный, руб./Ткал	2017	1649,90	-	-	-	-	-	1813,62	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Ткал	2017	1946,88	-	-	-	-	-	2140,07	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «СИБ-ЭНЕРГО»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1813,62	-	-	-	-	-	-	1803,95	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2140,07	-	-	-	-	-	-	-	2128,66	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 550-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) (далее - ООО «СИБ-ЭНЕРГО»)

№ 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	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	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														
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал														
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Одноставочный, руб./Гкал														
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Одноставочный, руб./Гкал														
		2016	2016	2016	-	-	-	-	-	1253,89	-	-	-	-	-
		2017	2017	2017	-	-	-	-	-	1378,31	-	-	-	-	-
		2017	2017	2017	-	-	-	-	-	1626,41	-	-	-	-	-
		2016	2016	2016	1429,56	-	-	-	-	1479,59	-	-	-	-	-
		2017	2017	2017	1253,89	-	-	-	-	1378,31	-	-	-	-	-
		2017	2017	2017	1479,59	-	-	-	-	1626,41	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «СИБ-ЭНЕРГО»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1378,31	-	-	-	-	-	-	1370,96	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1626,41	-	-	-	-	-	-	1617,73	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 389,73 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 417,79 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 442,02 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 551-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	20727,00
2	Февраль	20748,00
3	Март	20725,00
4	Апрель	21354,00
5	Май	21811,00
6	Июнь	26584,00
7	Июль	18435,00
9	Август	22586,00
10	Сентябрь	23019,00
11	Октябрь	19681,00
12	Ноябрь	20117,00
13	Декабрь	19703,00
14	Итого	255490,00
2017 год		
2	1-е	131949,00
	2-е	123541,00
	Итого год	255490,00
2018 год		
3	1-е	131949,00
	2-е	123541,00
	Итого год	255490,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 551-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью
«СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплопоси­тель с использованием метода индексации

№ 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.	%	%	%	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	общество с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)	2016	5 505,556	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 551-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	9409,51	11029,21	11593,92	11891,36	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3454,22	5523,65	5523,65	5523,65	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	774,48	330,52	350,35	367,52	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	167,17	167,17	177,20	185,89	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1207,59	0,00	0,00	0,00	
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.	586,47	1927,93	2043,61	2143,75	
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.	3219,58	3079,93	3499,10	3670,56	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1234,98	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.	623,11	3079,93	3264,72	3424,69	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	1361,49	221,11	234,38	245,86	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	255,49	67,04	67,04	67,04	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7	
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	
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.	9409,51	11029,21	11593,92	11891,36	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	36,83	164,50	172,93	177,36	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	36,83	164,50	172,93	177,36	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 551-15

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 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 551-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский
район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	161,30	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	167,75	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	167,75	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	178,17	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	178,17	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	176,55	-

Приложение к экспертному заключению по делу № 552-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью
 «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) с использованием открытых систем горячего водоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		161,30	1594,11
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		190,33	1881,05
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		167,75	1649,90
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		197,95	1946,88
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		167,75	1649,90
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		197,95	1946,88
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		178,17	1813,62
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		210,24	2140,07
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		178,17	1813,62
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		210,24	2140,07
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		176,55	1803,95
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		208,33	2128,66