

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)

13.11.2015

г. Красноярск

№ 85

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:

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

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

представители обратившейся организации:

Николаев С.К. – руководитель МУП «РТЭК»;
Катаровская Л.А. – по доверенности МУП «РТЭК»;
Васильева Т.В.- по доверенности ООО УК «Сервис»;
Анисимова Е.Б. – по доверенности МУПЕР «Коммунальщик»;
Огрызко Г.В.. - руководитель МУПЕР «Коммунальщик»;
Майер А.А. - по доверенности ООО «Первомайское ЖКХ»;
Ковган О.В. - по доверенности ООО «Первомайское ЖКХ»;
Майер А.А.- по доверенности ЗАО «Назаровское»;
Ковган О.В. - по доверенности ЗАО «Назаровское»;
Павлив В.Н.- руководитель ООО «ФармЭнерго».

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 Муниципальным унитарным предприятием Емельяновского района «Коммунальщик» (Емельяновский район, п. Минино, ИНН 2411013137) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Заря» (Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

6. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

7. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 2426005121) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

8. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть-Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Новосибирским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть-Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая волна» (Манский район, с. Нарва, ИНН 2424007388) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (с. Тюхтет, ИНН 2438301020) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Районный теплоэнергетический комплекс» (Боготольский район, с. Боготол, ИНН 2444001602) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск ИНН 2426003903) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

16. 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

17. 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

18. 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

19. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, ИНН 1901109750) на 2015 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Емельяновского района «Коммунальщик» (Емельяновский район, п. Минино, ИНН 2411013137) (далее – МУП Емельяновского района «Коммунальщик») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: МУП Емельяновского района «Коммунальщик» письмом (вх. № 2811 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 277-15 на 2016-2018 годы (далее - дело № 277-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 277-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП Емельяновского района «Коммунальщик» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 277-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП Емельяновского района «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 277-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП Емельяновского района «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 277-15, 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 электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП Емельяновского района «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 25660,08 тыс. рублей на 2016 год, 27263,20 тыс. рублей на 2017 год, 28693,56 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП Емельяновского района «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 277-15.

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 Емельяновского района «Коммунальщик» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 277-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП Емельяновского района «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 277-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП Емельяновского района «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 277-15, 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 электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП Емельяновского района «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 25660,08 тыс. рублей на 2016 год, 27263,20 тыс. рублей на 2017 год, 28693,56 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП Емельяновского района «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 277-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП Емельяновского района «Коммунальщик» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 277-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП Емельяновского района «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 277-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП Емельяновского района «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 277-15 (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 электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП Емельяновского района «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 25660,08 тыс. рублей на 2016 год, 27263,20 тыс. рублей на 2017 год, 28693,56 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП Емельяновского района «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 277-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761) (далее – ООО «ФармЭнерго») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «ФармЭнерго» письмом (вх. № 2971 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 372-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 372-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 372-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ФармЭнерго» 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 № 372-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ФармЭнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 372-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ФармЭнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 372-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Налог на прибыль», «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 «ФармЭнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 102817,72 тыс. рублей на 2016 год, 127299,76 тыс. рублей на 2017 год, 133944,56 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ФармЭнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 372-15.

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 «ФармЭнерго» 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 № 372-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ФармЭнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 372-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ФармЭнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 372-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Налог на прибыль», «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 «ФармЭнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 102817,72 тыс. рублей на 2016 год, 127299,76 тыс. рублей на 2017 год, 133944,56 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ФармЭнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 372-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ФармЭнерго» 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 № 372-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ФармЭнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 372-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ФармЭнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 372-15 (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 выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Налог на прибыль», «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 «ФармЭнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 102817,72 тыс. рублей на 2016 год, 127299,76 тыс. рублей на 2017 год, 133944,56 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ФармЭнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 372-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761) (далее – ООО «ФармЭнерго») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровский Р.А.: ООО «ФармЭнерго» письмом (вх. № 2971 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 373-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 373-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 373-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ФармЭнерго» 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 № 373-15.

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 № 373-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ФармЭнерго», величину необходимой валовой выручки в размере: 6734,75 тыс. рублей на 2016 год, 7111,09 тыс. рублей на 2017 год, 7500,19 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ФармЭнерго», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 373-15, 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»,

5. Установить для потребителей ООО «ФармЭнерго» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 373-15.

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 «ФармЭнерго» 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 № 373-15.

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 № 373-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ФармЭнерго», величину необходимой валовой выручки в размере: 6734,75 тыс. рублей на 2016 год, 7111,09 тыс. рублей на 2017 год, 7500,19 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ФармЭнерго», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 373-15, 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»,

5. Установить для потребителей ООО «ФармЭнерго» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 373-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ФармЭнерго» 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 № 373-15 (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 № 373-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ФармЭнерго», величину необходимой валовой выручки в размере: 6734,75 тыс. рублей на 2016 год, 7111,09 тыс. рублей на 2017 год, 7500,19 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ФармЭнерго», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 373-15 (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»,

5. Установить для потребителей ООО «ФармЭнерго» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 373-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Заря» (Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623) (далее – ЗАО «Заря») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ЗАО «Заря» письмом (вх. № 2493 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 139-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 139-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 ЗАО «Заря» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.11.2015 № 45 (вх. № 6675 от 11.11.2015) ЗАО «Заря» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Заря».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Заря».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «Заря».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 139-15.

Предлагаю:

1. Установить ЗАО «Заря» 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 № 139-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Заря» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 139-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Заря», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 139-15, 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 выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Заря» величину необходимой валовой выручки в размере: 14223,40 тыс. рублей на 2016 год, 15144,95 тыс. рублей на 2017 год, 15968,54 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Заря» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 139-15.

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 «Заря» 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 № 139-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Заря» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 139-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Заря», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 139-15, 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 выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Заря» величину необходимой валовой выручки в размере: 14223,40 тыс. рублей на 2016 год, 15144,95 тыс. рублей на 2017 год, 15968,54 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Заря» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 139-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ЗАО «Заря» 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 № 139-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Заря» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 139-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Заря», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 139-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с

организациями», «Арендная плата», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «Заря» величину необходимой валовой выручки в размере: 14223,40 тыс. рублей на 2016 год, 15144,95 тыс. рублей на 2017 год, 15968,54 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «Заря» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 139-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341) (далее – ОАО «Енисейская сплавная контора») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ОАО «Енисейская сплавная контора» письмом (вх. № 2851 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 279-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 279-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 ОАО «Енисейская сплавная контора» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.11.2015 № 911 (вх. № 6606 от 09.11.2015) ОАО «Енисейская сплавная контора» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Енисейская сплавная контора».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Енисейская сплавная контора».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Енисейская сплавная контора».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 279-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «Енисейская сплавная контора» 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 № 279-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Енисейская сплавная контора» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 279-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Енисейская сплавная контора», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 279-15, 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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Енисейская сплавная контора» величину необходимой валовой выручки в размере: 6030,43 тыс. рублей на 2016 год, 6421,69 тыс. рублей на 2017 год, 6767,15 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Енисейская сплавная контора» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 279-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ОАО «Енисейская сплавная контора» 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 № 279-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Енисейская сплавная контора» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 279-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Енисейская сплавная контора», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 279-15, 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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Енисейская сплавная контора» величину необходимой валовой выручки в размере: 6030,43 тыс. рублей на 2016 год, 6421,69 тыс. рублей на 2017 год, 6767,15 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Енисейская сплавная контора» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 279-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «Енисейская сплавная контора» 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 № 279-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Енисейская сплавная контора» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 279-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Енисейская сплавная контора», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 279-15, 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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Енисейская сплавная контора» величину необходимой валовой выручки в размере: 6030,43 тыс. рублей на 2016 год, 6421,69 тыс. рублей на 2017 год, 6767,15 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Енисейская сплавная контора» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 279-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 6. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308) (далее – ООО «Авангард») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «Авангард» письмом (вх. № 2526 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 155-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 155-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 ООО «Авангард» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 12.11.2015 № 130 (вх. № 6750 от 12.11.2015) ООО «Авангард» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Авангард».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Авангард».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Авангард».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 155-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Авангард» 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 № 155-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Авангард» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 155-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Авангард», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 155-15, 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 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 холодную воду», «Расходы на теплоноситель».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Авангард» величину необходимой валовой выручки в размере: 22637,36 тыс. рублей на 2016 год, 24095,33 тыс. рублей на 2017 год, 25403,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Авангард» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 155-15.

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 «Авангард» 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 № 155-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Авангард» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 155-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Авангард», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 155-15, 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 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 холодную воду», «Расходы на теплоноситель».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Авангард» величину необходимой валовой выручки в размере: 22637,36 тыс. рублей на 2016 год, 24095,33 тыс. рублей на 2017 год, 25403,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Авангард» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 155-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Авангард» 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 № 155-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Авангард» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 155-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Авангард», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 155-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату 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 холодную воду», «Расходы на теплоноситель».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Авангард» величину необходимой валовой выручки в размере: 22637,36 тыс. рублей на 2016 год, 24095,33 тыс. рублей на 2017 год, 25403,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Авангард» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 155-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 7. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 2426005121) (далее – ООО «УК «АГРЭ-Сервис») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «УК «АГРЭ-Сервис» письмом (вх. № 2490 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 137-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 137-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 ООО «УК «АГРЭ-Сервис» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 05.11.2015 № 228 (вх. № 6487 от 05.11.2015) ООО «УК «АГРЭ-Сервис» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в

свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «УК «АГРЭ-Сервис».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «УК «АГРЭ-Сервис».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «УК «АГРЭ-Сервис».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 137-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «УК «АГРЭ-Сервис» 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 № 137-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УК «АГРЭ-Сервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 137-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УК «АГРЭ-Сервис», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 137-15, 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», «Расходы на холодную воду», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования».

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

38126,94 тыс. рублей на 2016 год, 43325,50 тыс. рублей на 2017 год, 45603,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «УК «АГРЭ-Сервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 137-15.

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 «УК «АГРЭ-Сервис» 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 № 137-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УК «АГРЭ-Сервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 137-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УК «АГРЭ-Сервис», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 137-15, 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», «Расходы на холодную воду». «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УК «АГРЭ-Сервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 38126,94 тыс. рублей на 2016 год, 43325,50 тыс. рублей на 2017 год, 45603,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «УК «АГРЭ-Сервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 137-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «УК «АГРЭ-Сервис» 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 № 137-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УК «АГРЭ-Сервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 137-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УК «АГРЭ-Сервис», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 137-15 (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», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «УК «АГРЭ-Сервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 38126,94 тыс. рублей на 2016 год, 43325,50 тыс. рублей на 2017 год, 45603,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «УК «АГРЭ-Сервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 137-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 8. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826) (далее – ООО УК «Сервис») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО УК «Сервис» письмом (вх. № 2382 от 27.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен)

№ 112-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 112-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 112-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО УК «Сервис» 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 № 112-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Сервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 112-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Сервис», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 112-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Сервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 23812,18 тыс. рублей на 2016 год, 25315,29 тыс. рублей на 2017 год, 26650,51 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО УК «Сервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 112-15.

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 УК «Сервис» 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 № 112-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Сервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 112-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Сервис», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 112-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Сервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 23812,18 тыс. рублей на 2016 год, 25315,29 тыс. рублей на 2017 год, 26650,51 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО УК «Сервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 112-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО УК «Сервис» 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 № 112-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Сервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 112-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Сервис», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 112-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО УК «Сервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 23812,18 тыс. рублей на 2016 год, 25315,29 тыс. рублей на 2017 год, 26650,51 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО УК «Сервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 112-15 (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 Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть-Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) (далее – КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» письмом (вх. № 2733 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 232-15 на долгосрочный период регулирования

2016-2018 годы (далее - дело № 232- 15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» уведомлен 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 КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 232-15.

Предлагаю:

1. Установить КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» 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 № 232-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 232-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 232-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на

оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» величину необходимой валовой выручки в размере 24062,75 тыс. рублей на 2016 год, 25564,39 тыс. рублей на 2017 год, 26950,46 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 12 к экспертному заключению по делу № 232-15.

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 КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» 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 № 232-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 232-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 232-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» величину необходимой валовой выручки в размере 24062,75 тыс. рублей на 2016 год, 25564,39 тыс. рублей на 2017 год, 26950,46 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 12 к экспертному заключению по делу № 232-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» 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 № 232-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 232-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 232-15 (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», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» величину необходимой валовой выручки в размере 24062,75 тыс. рублей на 2016 год, 25564,39 тыс. рублей на 2017 год, 26950,46 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 12 к экспертному заключению по делу № 232-15 (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 Новосибирским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть-Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) (далее – НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» письмом (вх. № 2256 от 23.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 82-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 82-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 10.11.2015 № тзс-03-11-23/499 (вх. № 6640 от 10.11.2015) НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 82-15.

Предлагаю:

1. Установить НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» 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 № 82-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 82-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 82-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду»,

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» величину необходимой валовой выручки в размере: 6845,44 тыс. рублей на 2016 год, 7301,80 тыс. рублей на 2017 год, 7702,76 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 82-15.

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 НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» 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 № 82-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 82-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 82-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с

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

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» величину необходимой валовой выручки в размере: 6845,44 тыс. рублей на 2016 год, 7301,80 тыс. рублей на 2017 год, 7702,76 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 82-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» 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 № 82-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 82-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 82-15 (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», «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 НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» величину необходимой валовой выручки в размере: 6845,44 тыс. рублей на 2016 год, 7301,80 тыс. рублей на 2017 год, 7702,76 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей НРНУ АО «Транснефть-Западная Сибирь» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 82-15 (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 обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102) (далее – ООО «Коммунсервис») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Коммунсервис» письмом (вх. № 2750 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 249-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 249-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 ООО «Коммунсервис» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 12.11.2015 № 98 (вх. № 6742 от 12.11.2015) ООО «Коммунсервис» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунсервис».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунсервис».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунсервис».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 249-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Коммунсервис» 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 № 249-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунсервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 249-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунсервис», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 249-15, 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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунсервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 33315,75 тыс. рублей на 2016 год, 35304,66 тыс. рублей на 2017 год, 37124,47 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Коммунсервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 249-15.

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 «Коммунсервис» 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 № 249-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунсервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 249-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунсервис», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 249-15, 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».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунсервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 33315,75 тыс. рублей на 2016 год, 35304,66 тыс. рублей на 2017 год, 37124,47 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Коммунсервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 249-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Коммунсервис» 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 № 249-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунсервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 249-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунсервис», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 249-15 (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», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунсервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 33315,75 тыс. рублей на 2016 год, 35304,66 тыс. рублей на 2017 год, 37124,47 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Коммунсервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 249-15 (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 «Новая волна» (Манский район, с. Нарва, ИНН 2424007388) (далее – ООО «Новая волна») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Новая волна» письмом (вх. № 2951 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 362-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 362-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 ООО «Новая волна» уведомлен о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 13.11.2015 № 246 (вх. № 6755 от 13.11.2015) ООО «Новая волна» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Новая волна».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Новая волна».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Новая волна».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 362-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Новая волна» 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 № 362-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Новая волна» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 362-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Новая волна», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 362-15, 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», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Новая волна» величину необходимой валовой выручки в размере: 12792,57 тыс. рублей на 2016 год, 13583,55 тыс. рублей на 2017 год, 14275,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Новая волна» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 362-15.

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 «Новая волна» 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 № 362-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Новая волна» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 362-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Новая волна», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 362-15, 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», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Новая волна» величину необходимой валовой выручки в размере: 12792,57 тыс. рублей на 2016 год, 13583,55 тыс. рублей на 2017 год, 14275,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Новая волна» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 362-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Новая волна» 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 № 362-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Новая волна» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 362-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Новая волна», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 362-15 (прилагается), отказав во

включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «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 «Новая волна» величину необходимой валовой выручки в размере: 12792,57 тыс. рублей на 2016 год, 13583,55 тыс. рублей на 2017 год, 14275,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Новая волна» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 362-15 (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 «Коммунальщик» (с. Тюхтет, ИНН 2438301020) (далее – ООО «Коммунальщик») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Коммунальщик» письмом (вх. № 2495 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 140-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 140-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 ООО «Коммунальщик» уведомлено времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.11.2015 № б/н (вх. № 6691 от 11.11.2015) ООО «Коммунальщик» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальщик».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальщик».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунальщик».
Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 140-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Коммунальщик» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 140-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 140-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 140-15, 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 топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 8293,4 тыс. рублей на 2016 год, 8829,5 тыс. рублей на 2017 год, 9301,99 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 140-15.

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 «Коммунальщик» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 140-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 140-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 140-15, 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 топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 8293,4 тыс. рублей на 2016 год, 8829,5 тыс. рублей на 2017 год, 9301,99 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 140-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Коммунальщик» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 140-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 140-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 140-15 (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 топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 8293,4 тыс. рублей на 2016 год, 8829,5 тыс. рублей на 2017 год, 9301,99 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 140-15 (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 Муниципальным унитарным предприятием «Районный теплоэнергетический комплекс» (Боготольский район, с. Боготол, ИНН 2444001602) (далее – МУП «РТЭК») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МУП «РТЭК» письмом (вх. № 2906 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 357-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 357-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 357-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «РТЭК» 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 № 357-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «РТЭК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 357-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «РТЭК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 357-15, 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», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «РТЭК» величину необходимой валовой выручки в размере: 24684,6 тыс. рублей на 2016 год, 26230,0 тыс. рублей на 2017 год, 27603,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «РТЭК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 357-15.

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 «РТЭК» 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 № 357-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «РТЭК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 357-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «РТЭК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 357-15, 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», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «РТЭК» величину необходимой валовой выручки в размере: 24684,6 тыс. рублей на 2016 год, 26230,0 тыс. рублей на 2017 год, 27603,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «РТЭК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 357-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «РТЭК» 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 № 357-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «РТЭК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 357-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «РТЭК», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 357-15 (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», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «РТЭК» величину необходимой валовой выручки в размере: 24684,6 тыс. рублей на 2016 год, 26230,0 тыс. рублей на 2017 год, 27603,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «РТЭК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 357-15 (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 «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск ИНН 2426003903) (далее – ООО «Первомайское ЖКХ») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Первомайское ЖКХ» письмом (вх. № 2973 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по

результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 374-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 374-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 374-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Первомайское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 374-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Первомайское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 374-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Первомайское ЖКХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 374-15, 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», «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 «Первомайское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 10495,55 тыс. рублей на 2016 год, 11169,37 тыс. рублей на 2017 год, 11761,84 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Первомайское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 374-15.

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 «Первомайское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для

формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 374-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Первомайское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 374-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Первомайское ЖКХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 374-15, 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», «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 «Первомайское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 10495,55 тыс. рублей на 2016 год, 11169,37 тыс. рублей на 2017 год, 11761,84 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Первомайское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 374-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Первомайское ЖКХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 374-15 (прилагается).

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

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 374-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Первомайское ЖКХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 374-15 (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», «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 «Первомайское ЖКХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 10495,55 тыс. рублей на 2016 год, 11169,37 тыс. рублей на 2017 год, 11761,84 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Первомайское ЖКХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 374-15 (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 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 по № 10 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 по № 10 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 по № 10 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 17. 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, № 2, № 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, № 2, № 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, № 2, № 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 18. 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).

ВОПРОС 19. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВиКтория» (Республика Хакасия, Алтайский район, ИНН 1901109750) (далее – ООО «ВиКтория») на 2015 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: ООО «ВиКтория» письмами (вх. № 5513, № 5513 от 22.09.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 553-15 на 2015 год (далее - дело № 553-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 02.11.2015 № 2-4152/3 ООО «ВиКтория» уведомлено времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 12.11.2015 № 21 (вх. № 6751 от 12.11.2015) ООО «ВиКтория» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВиКтория».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВиКтория».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВиКтория».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 553-15.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 553-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», величину необходимой валовой выручки в размере 3559,90 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 553-15, 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, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 553-15.

5. Установить для потребителей ООО «ВиКтория» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 4 по № 7 к экспертному заключению по делу № 553-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 553-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», величину необходимой валовой выручки в размере 3559,90 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 553-15, 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, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 553-15.

5. Установить для потребителей ООО «ВиКтория» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 4 по № 7 к экспертному заключению по делу № 553-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, нормативы и объем технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии и теплоносителя, удельный расход условного топлива, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1 к экспертному заключению по делу № 553-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», величину необходимой валовой выручки в размере 3559,90 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 553-15 (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, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Расходы на теплоноситель», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 553-15 (прилагается).

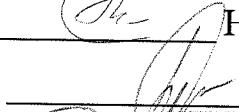
5. Установить для потребителей ООО «ВиКтория» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 4 по № 7 к экспертному заключению по делу № 553-15 (прилагаются).

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


Члены правления РЭК



Н.Е. Стрелецкая




Т.В. Базарная



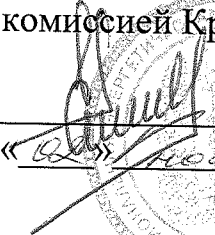
Р.А. Дубровский

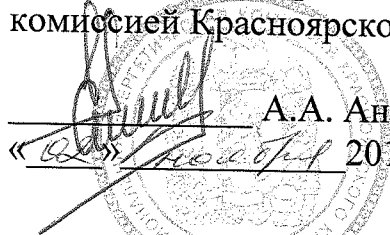
Секретарь



Помазкина О.Л.

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


А.А. Ананьев
« 02 » / ноября / 2015 года



Проект повестки заседания правления РЭК на 13.11.2015

1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием Емельяновского района «Коммунальщик» (Емельяновский район, п. Менино, ИНН 2411013137) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Заря» (Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

6. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

7. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 2426005121) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

8. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть-Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Новосибирским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть-Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюосский район, с. Новобирилюоссы, ИНН 2405415102) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая волна» (Манский район, с. Нарва, ИНН 2424007388) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (с. Тюхтет, ИНН 2438301020) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Районный теплоэнергетический комплекс» (Боготольский район, с. Боготол, ИНН 2444001602) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск ИНН 2426003903) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

16. 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

17. 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

18. 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

19. О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, ИНН 1901109750) на 2015 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 139-15

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 № 139-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности закрытого акционерного общества «Заря» (Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623) 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.	%	%				
	закрытое акционерное общество «Заря» (Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623)	2016	5891,42	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
закрытого акционерного общества «Заря» (Идринский район, с. Идринское, ИНН
2414002623)**

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	559,30	448,36	475,26	498,54
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	4 021,20	5 392,33	5 715,87	5 995,95
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 233,70	50,73	53,77	56,41
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	33,90	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	28,20	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	4 171,60	50,73	53,77	56,41
	ИТОГО операционные расходы	8 814,20	5 891,42	6 244,90	6 550,90
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые	-	-	-	-
2	Арендная плата	730,30	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10,50	140,83	149,95	158,10
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	10,50	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	140,83	149,95	158,10
5	Отчисления на социальные нужды	1 272,81	1 628,49	1 726,19	1 810,78

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	132,40	-	-	-
	ИТОГО	2 146,01	1 769,31	1 876,14	1 968,88
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 146,01	1 769,31	1 876,14	1 968,88
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	5 028,70	4 702,83	5 041,44	5 333,84
2	Расходы на электрическую энергию	2 279,20	1 839,78	1 961,21	2 092,61
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	40,30	20,06	21,26	22,30
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	7 348,20	6 562,67	7 023,90	7 448,75
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	18 308,41	14 223,40	15 144,95	15 968,54

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 139-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
закрытого акционерного общества «Заря» (Идринский район, с. Идринское,
ИНН 2414002623)

(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	0,0	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)	0,0	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	183,08	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	183,08	0,0	0,0	0,0

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 139-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «Заря»
(Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623)

№ 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	2360,43	-	-	-	-	-	2442,99	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	закрытое акционерное общество «Заря»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2360,43	-	-	-	-	-	2442,99	-	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	(Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2442,99	-	-	-	-	-	2694,37	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2442,99	-	-	-	-	-	2694,37	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «Заря»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	(Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623)	однотарифный, руб./Гкал	2018	2694,37	-	-	-	-	-	2684,09	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2694,37	-	-	-	-	-	2684,09	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 139-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Заря» (Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623)

№ 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 1,2 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	вода	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 «Заря» (Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623)	руб./Гкал	2016	1885,22	-	-	-	-	-	1951,16	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		руб./Гкал	2016	1885,22	-	-	-	-	-	1951,16	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.	Идринское, ИНН 2414002623)	руб./Гкал	2017	1951,16	-	-	-	-	-	2151,93	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	1951,16	-	-	-	-	-	2151,93	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «Заря» (Идринский район, с. Идринское, ИНН 2414002623)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2151,93	-	-	-	-	-	2143,72	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2151,93	-	-	-	-	-	2143,72	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 694,21 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 744,19 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 787,35 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 279-15

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 № 279-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341) 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
	открытое акционерное общество «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	2016	2634,90	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 279-15

**Расходы по статьям расходов
открытого акционерного общества «Енисейская сплавная контора» (г.
Лесосибирск, ИНН 2454003341)**

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	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 348,80	2 245,47	2 380,19	2 496,82
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 176,70	389,44	412,80	433,03
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	2 176,70	389,44	412,80	433,03
	ИТОГО операционные расходы	5 525,50	2 634,90	2 793,00	2 929,86
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том	-	-	-	-

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	1 034,80	693,85	735,48	771,52
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	99,90	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	1 134,70	693,85	735,48	771,52
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 134,70	693,85	735,48	771,52
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	5 626,00	2 205,03	2 363,79	2 500,89
2	Расходы на электрическую энергию	748,16	496,20	528,95	564,39
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	3,00	0,44	0,47	0,49
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	6 377,16	2 701,68	2 893,22	3 065,78
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	13 037,36	6 030,43	6 421,69	6 767,15

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 279-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Енисейская слывавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)

№ 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	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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	открытое акционерное общество «Енисейская слывавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1165,30	-	-	-	-	-	1206,02	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	открытое акционерное общество «Енисейская слывавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1375,05	-	-	-	-	-	1423,10	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	открытое акционерное общество «Енисейская слывавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1206,02	-	-	-	-	-	1326,82	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	открытое акционерное общество «Енисейская слывавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1423,10	-	-	-	-	-	1565,65	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	открытое акционерное общество «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1326,82	-	-	-	-	-	-	1329,99	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1565,65	-	-	-	-	-	-	1569,39	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 279-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)

№ 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.	открытое акционерное общество «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	одноставочный, руб./Гкал	2016	997,45	-	-	-	-	-	1032,31	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1176,99	-	-	-	-	-	1218,13	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Лесосибирск, ИНН 2454003341)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1032,31	-	-	-	-	-	1135,71	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Лесосибирск, ИНН 2454003341)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1218,13	-	-	-	-	-	1340,14	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	открытое акционерное общество «Енисейская славная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1135,71	-	-	-	-	-	-	1138,43	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	Лесосибирск, ИНН 2454003341)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1340,14	-	-	-	-	-	1343,35	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 432,81 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 463,96 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 490,87 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 155-15

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 № 155-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308) 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 «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)	2016	10294,19	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район,
с. Шила, ИНН 2435006308)

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	474,33	461,95	489,66	513,66
2	Расходы на ремонт основных средств	4 419,99	1 639,67	1 738,05	1 823,21
3	Расходы на оплату труда	4 308,35	7 214,49	7 647,36	8 022,08
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	53,47	699,31	741,27	777,59
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	5 302,67	278,77	295,50	309,98
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	5 302,67	278,77	295,50	309,98
	ИТОГО операционные расходы	14 558,81	10 294,19	10 911,84	11 446,52
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые	-	-	-	-
2	Арендная плата	670,68	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	387,86	224,13	238,57	251,52

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	103,74	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	284,12	224,13	238,57	251,52
5	Отчисления на социальные нужды	1 301,12	2 178,78	2 309,50	2 422,67
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	2 359,66	2 402,91	2 548,07	2 674,19
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 359,66	2 402,91	2 548,07	2 674,19
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	6 887,14	6 608,11	7 083,89	7 494,76
2	Расходы на электрическую энергию	2 891,15	3 240,73	3 454,62	3 686,08
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	111,83	91,42	96,90	101,65
5	Расходы на теплоноситель	992,54	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	10 882,66	9 940,26	10 635,42	11 282,49
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	27 801,13	22 637,36	24 095,33	25 403,20

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 155-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)

№ 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	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1801,88	-	-	-	-	-	1831,94	-	-	-	-	-
2.															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1801,88	-	-	-	-	-	1831,94	-	-	-	-	-
3.															
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1831,94	-	-	-	-	-	2035,91	-	-	-	-	-
4.															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1831,94	-	-	-	-	-	2035,91	-	-	-	-	-
4.1.															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2035,91	-	-	-	-	-	-	2041,88	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2035,91	-	-	-	-	-	-	2041,88	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 155-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «Авангард»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1311,61	-	-	-	-	-	1333,50	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ответственностью «Авангард»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1311,61	-	-	-	-	-	1333,50	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308	одноставочный, руб./Гкал	2017	1333,50	-	-	-	-	-	1481,98	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1333,50	-	-	-	-	-	1481,98	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1481,98	-	-	-	-	-	-	1486,32	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1481,98	-	-	-	-	-	-	1486,32	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 454,28 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 486,99 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 515,24 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 137-15

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 № 137-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 426005121) 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 «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 426005121)	2016	21889,825	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 137-15

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 2426005121)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 840,00	1 384,04	1 467,08	1 538,97
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	18 506,80	19 279,41	20 436,17	21 437,55
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	6 333,60	1 226,38	1 299,96	1 363,66
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	6 333,60	1 226,38	1 299,96	1 363,66
	ИТОГО операционные расходы	27 680,40	21 889,82	23 203,21	24 340,17
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	5 589,10	5 822,38	6 171,72	6 474,14
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	5 589,10	5 822,38	6 171,72	6 474,14
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 2 621,39		-
	Итого неподконтрольные расходы	5 589,10	3 200,99	6 171,72	6 474,14
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	12 156,00	9 319,06	9 990,03	10 569,45
2	Расходы на электрическую энергию	6 716,69	3 406,91	3 631,76	3 875,09
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	518,70	310,16	328,77	344,88
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	19 391,39	13 036,12	13 950,56	14 789,42
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	52 660,89	38 126,94	43 325,50	45 603,73

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 137-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 426005121)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 426005121)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3114,21	-	-	-	-	-	-	3114,21	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3674,77	-	-	-	-	-	-	3674,77	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3114,21	-	-	-	-	-	-	4119,94	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3674,77	-	-	-	-	-	-	4861,53	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4119,94	-	-	-	-	-	3184,30	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	п. Мотыгино, ИИН 426005121	однотарифный, руб./Гкал	2018	4861,53	-	-	-	-	-	3757,47	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 137-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 426005121)

№ 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 «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 426005121)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2194,30	-	-	-	-	-	2194,30	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Управляющая компания «АГРЭ-Сервис» (Мотыгинский район, п. Мотыгино, ИНН 426005121)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2589,27	-	-	-	-	-	2589,27	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	район, п. Мотыгино, ИНН 426005121)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2194,30	-	-	-	-	-	2902,95	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2589,27	-	-	-	-	-	-	3425,48	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГРЭ-Сервис»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2902,95	-	-	-	-	-	-	2243,69	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	п. Мотыгино, ИНН 426005121)	одноставочный, руб./Гкал	2018	3425,48	-	-	-	-	-	2647,55	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 639 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 685 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 724,73 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 112-15

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 № 112-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826) 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.	%	%				
	общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	2016	13304,104	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис»
(Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)**

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	4 457,00	2 375,41	2 517,94	2 641,32
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	7 148,76	9 662,28	10 242,01	10 743,87
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	181,00	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	5 576,30	1 266,41	1 342,40	1 408,18
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	5 576,30	1 266,41	1 342,40	1 408,18
	ИТОГО операционные расходы	17 363,06	13 304,10	14 102,35	14 793,37
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	280,70	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4,60	-	-	-

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	4,60	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	2 158,93	2 918,01	3 093,09	3 244,65
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	433,50	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	2 877,73	2 918,01	3 093,09	3 244,65
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	1 282,00	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 159,73	2 918,01	3 093,09	3 244,65
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	5 954,90	4 980,80	5 339,42	5 649,11
2	Расходы на электрическую энергию	4 255,70	2 434,69	2 595,37	2 769,26
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	174,58	185,05	194,12
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	10 210,60	7 590,07	8 119,85	8 612,49
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	31 733,39	23 812,18	25 315,29	26 650,51

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 112-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826) управляющей компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		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	однотарифный, руб./Гкал	2016	3046,91	-	-	-	-	-	3086,83	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Управляющая компания «Сервис»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3595,35	-	-	-	-	-	3642,46	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3086,83	-	-	-	-	-	3490,55	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3642,46	-	-	-	-	-	-	4118,85	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3490,55	-	-	-	-	-	3344,51	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4118,85	-	-	-	-	-	3946,52	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 112-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)

№ 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	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
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	2248,76	-	-	-	-	-	2278,22	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	руб./Гкал	2016	2653,54	-	-	-	-	-	2688,30	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	общество с ограниченной ответственностью	руб./Гкал	2017	2278,22	-	-	-	-	-	2576,18	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	общество с ограниченной ответственностью	руб./Гкал	2017	2688,30	-	-	-	-	-	3039,89	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	Управляющая компания «Сервис»	2018	2576,18	-	-	-	-	-	-	2468,39	-	-	-	-	-
6.	(Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		2018	3039,89	-	-	-	-	-	-	2912,70	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 527,06 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 565 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 597,77 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 232-15

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 № 232-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Гранснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) (далее - КРПУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь») 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	КРПУ АО	2016	6628,531	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2	«Гранснефть -	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3	Западная Сибирь» в	2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества
«Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувани я	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувани я
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 045,25	281,95	298,87	313,52
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	5 277,34	4 027,14	4 268,77	4 477,94
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	939,92	1 001,48	1 061,57	1 113,59
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	7 317,45	1 317,96	1 397,03	1 465,49
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	7 317,45	1 317,96	1 397,03	1 465,49
	ИТОГО операционные расходы	14 579,96	6 628,53	7 026,24	7 370,53
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:	-	-	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
5	Отчисления на социальные нужды	1 593,75	1 216,20	1 289,17	1 352,34
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 517,35	1 387,82	1 387,82	1 387,82
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	8 111,10	2 604,02	2 676,99	2 740,16
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	8 111,10	2 604,02	2 676,99	2 740,16
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	15 852,33	8 701,97	9 328,52	9 869,57
2	Расходы на электрическую энергию	6 559,37	6 121,28	6 525,28	6 962,48
3	Расходы на тепловую энергию			-	-
4	Расходы на холодную воду	128,89	6,95	7,36	7,72
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
6	ИТОГО энергетические ресурсы	22 540,59	14 830,20	15 861,16	16 839,77
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-		
V.	ВСЕГО расходов	45 231,65	24 062,75	25 564,39	26 950,46

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 232-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного
общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)

(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	72,16	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)	72,16	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	72,16	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 232-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Гранснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) в СЦТ № 1 «НПС Кемчуг» (далее - КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»)

№ 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 рудованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1642,63	-	-	-	-	-	-	1700,12	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1938,30	-	-	-	-	-	-	2006,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1700,12	-	-	-	-	-	-	1880,60	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2006,14	-	-	-	-	-	-	2219,11	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1880,60	-	-	-	-	-	-	1861,00	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2219,11	-	-	-	-	-	-	-	2195,98	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 232-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) в СЦТ № 1 «НПС Кемчуг» (далее - КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»)

№ 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	1448,34	-	-	-	-	-	-	1499,03	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1709,04	-	-	-	-	-	-	1768,86	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1499,03	-	-	-	-	-	-	1658,16	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1768,86	-	-	-	-	-	-	1956,63	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1658,16	-	-	-	-	-	1640,89	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1956,63	-	-	-	-	-	-	1936,25	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1016,38 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1089,55 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1152,75 руб./Гкал.

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 232-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) в СЦТ № 2 «Ачинская ЛПДС» (далее - КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»)

№ 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 редуцированная пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	руб./Гкал	2016	1864,70	-	-	-	-	-	-	1929,96	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	руб./Гкал	2016	2200,35	-	-	-	-	-	-	2277,35	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	руб./Гкал	2017	1929,96	-	-	-	-	-	-	2147,62	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	руб./Гкал	2017	2277,35	-	-	-	-	-	-	2534,19	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2147,62	-	-	-	-	-	-	2104,54	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2534,19	-	-	-	-	-	-	-	2483,36	-	-	-	-

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 232-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) в СЦТ № 2 «Ачинская ЛПДС» (далее - КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1713,69	-	-	-	-	-	-	1773,67	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2022,15	-	-	-	-	-	-	2092,93	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1773,67	-	-	-	-	-	-	1973,70	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2092,93	-	-	-	-	-	-	2328,97	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1973,70	-	-	-	-	-	-	1934,11	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2328,97	-	-	-	-	-	-	2282,25	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1130,14 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1211,51 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1281,77 руб./Гкал.

Приложение № 11 к экспертному заключению по делу № 232-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Гранснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) в СЦТ № 3 «База УПТОК» (далее - КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3389,59	-	-	-	-	-	-	3508,23	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3999,72	-	-	-	-	-	-	4139,71	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3508,23	-	-	-	-	-	-	3816,22	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4139,71	-	-	-	-	-	-	4503,14	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	Для погребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3816,22	-	-	-	-	-	-	3849,08	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4503,14	-	-	-	-	-	-	-	4541,91	-	-	-

Приложение № 12 к экспертному заключению по делу № 232-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) в СЦТ № 3 «База УПТОК» (далее - КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2016	2961,61	-	-	-	-	-	-	3065,27	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	3494,70	-	-	-	-	-	-	3617,02	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	3065,27	-	-	-	-	-	-	3334,38	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	3617,02	-	-	-	-	-	-	3934,57	-	-	-	-	-

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.	КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3334,38	-	-	-	-	-	3363,09	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3934,57	-	-	-	-	-	3968,45	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 82-15

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 № 82-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Новосибирского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) 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	НРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	2016	1273,402	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 82-15

Расходы по статьям расходов

Новосибирского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)

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	792,15	155,12	164,43	172,48
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 177,78	656,70	696,10	730,21
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 893,75	461,58	489,28	513,25
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	1 893,75	461,58	489,28	513,25
	ИТОГО операционные расходы	3 863,68	1 273,40	1 349,81	1 415,95
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	355,69	198,32	210,22	220,52
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	221,74	221,74	221,74	221,74
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	577,43	420,06	431,96	442,26
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	577,43	420,06	431,96	442,26
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее				
1	Расходы на топливо	6 595,27	4 679,81	5 016,75	5 307,73
2	Расходы на электрическую энергию	660,47	463,32	493,90	526,99
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	9,05	8,84	9,37	9,83
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	7 264,79	5 151,97	5 520,03	5 844,55
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	11 705,90	6 845,44	7 301,80	7 702,76

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 82-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
Новосибирского районного нефтепроводного управления акционерного
общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)

(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	117,06	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)	117,06	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	117,06	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 82-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Новосибирского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Гранснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) (далее - НРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»)

№ 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	1462,58	-	-	-	-	-	-	1513,77	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1725,84	-	-	-	-	-	-	1786,25	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1513,77	-	-	-	-	-	-	1679,18	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1786,25	-	-	-	-	-	-	1981,43	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	НРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1679,18	-	-	-	-	-	-	1656,81	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1981,43	-	-	-	-	-	-	1955,04	-	-	-	-	-

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.	НРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1470,20	-	-	-	-	-	1450,62	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1734,84	-	-	-	-	-	1711,73	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1014,50 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1087,55 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1150,63 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 249-15

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 № 249-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирюлосский район, с. Новобирюлоссы, ИНН 2405415102) 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 «Коммунсервис»	2016	тыс. руб. 9680,195	% 1,00%	% 0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район,
с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102)**

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	1 079,67	300,00	318,00	333,58
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	9 910,27	9 112,35	9 659,09	10 132,39
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 756,80	267,84	283,91	297,83
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	2 756,80	267,84	283,91	297,83
	ИТОГО операционные расходы	13 746,74	9 680,19	10 261,01	10 763,80
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	402,65	264,70	264,70	264,70
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 116,47	994,56	994,56	994,56

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	1 116,47	994,56	994,56	994,56
5	Отчисления на социальные нужды	2 992,90	2 751,93	2 917,05	3 059,98
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 754,53	1 754,53	1 754,53	1 754,53
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	6 266,55	5 765,72	5 930,83	6 073,77
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	6 266,55	5 765,72	5 930,83	6 073,77
III.	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	12 350,51	10 742,85	11 516,34	12 184,29
2	Расходы на электрическую энергию	5 786,43	6 978,79	7 439,40	7 937,83
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	145,14	148,19	157,09	164,78
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	18 282,08	17 869,84	19 112,82	20 286,90
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	38 295,37	33 315,75	35 304,66	37 124,47

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 249-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102)

(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	1070,98	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	1070,98	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 249-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирюлосский район, с. Новобирюлоссы, ИНН 2405415102) (далее - ООО «Коммунсервис»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			острый и редуцировальный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1662,96	-	-	-	-	-	-	1721,16	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1662,96	-	-	-	-	-	-	1721,16	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1721,16	-	-	-	-	-	-	1876,12	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1721,16	-	-	-	-	-	-	1876,12	-	-	-	-	-	

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 «Коммуналсервис»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1876,12	-	-	-	-	-	1888,64	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1876,12	-	-	-	-	-	1888,64	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 249-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирлюсский район, с. Новобирлюссы, ИНН 2405415102) (далее - ООО «Коммунсервис»)

№ 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	1112,40	-	-	-	-	-	-	1151,33	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1112,40	-	-	-	-	-	-	1151,33	-	-	-	-	-
3.	«Коммунсервис» Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1151,33	-	-	-	-	-	-	1254,98	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1151,33	-	-	-	-	-	-	1254,98	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «Коммунсервис»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1254,98	-	-	-	-	-	-	1263,35	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1254,98	-	-	-	-	-	-	1263,35	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 450,91 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 483,37 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 511,41 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 362-15

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 № 362-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Новая волна» (Манский район, с. Нарва, ИНН 2424007388) 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		2016	7542,638	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2	ООО «Новая волна»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Новая волна» (Манский район, с.
Нарва, ИНН 2424007388)**

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	2 428,60	1 560,92	1 654,58	1 735,65
2	Расходы на ремонт основных средств	1 308,70	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	7 807,30	5 057,65	5 361,10	5 623,80
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:	4 721,50	924,07	979,52	1 027,51
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	4 721,50	924,07	979,52	1 027,51
	ИТОГО операционные расходы	16 266,10	7 542,64	7 995,20	8 386,96
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	2 193,30	170,05	170,05	170,05
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-	-

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	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	2 357,80	1 575,94	1 670,50	1 752,35
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	4 551,10	1 745,99	1 840,55	1 922,40
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 551,10	1 745,99	1 840,55	1 922,40
III.	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	2 799,40	2 521,44	2 702,99	2 859,76
2	Расходы на электрическую энергию	1 509,30	561,07	598,10	638,17
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 575,30	421,44	446,72	468,61
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 884,00	3 503,95	3 747,81	3 966,54
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	26 701,20	12 792,57	13 583,55	14 275,90

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 362-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Новая волна» (Манский район, с. Нарва, ИНН 2424007388) (далее - ООО «Новая волна»)

№ 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 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	2388,65	-	-	-	-	-	-	2408,49	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2818,61	-	-	-	-	-	-	2842,02	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2408,49	-	-	-	-	-	-	2731,96	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2842,02	-	-	-	-	-	-	3223,71	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Новая волна»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2731,96	-	-	-	-	-	-	2597,19	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3223,71	-	-	-	-	-	-	-	3064,68	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 362-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Новая волна» (Манский район, с. Нарва, ИНН 2424007388) (далее - ООО «Новая волна»)

№ 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	2177,77	-	-	-	-	-	-	2195,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2569,77	-	-	-	-	-	-	2591,11	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2195,86	-	-	-	-	-	-	2490,77	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2591,11	-	-	-	-	-	-	2939,11	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Новая волна»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2490,77	-	-	-	-	-	-	2367,90	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2939,11	-	-	-	-	-	-	2794,12	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 353,55 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 379,00 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 400,99 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

№ ш/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	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	2016	158,671	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		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 фильтрующих 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	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	30,50	30,50	30,50	30,50	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год		РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	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					
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	тыс. руб. руб./куб. м	2464,11 80,79	1750,02 57,37	1829,16 59,97	1914,40 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 № 374-15

Анализ основных технико - экономических показателей
открытого акционерного общества «Первомайское ЖКХ» (Могыгинский район, п. Первомайск ИНН 2426003903)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2398,00	2687,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,83	0,83
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	853,00	816,70
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	853,00	816,70
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	419,99
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	419,99
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	253,20	247,70
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	253,20	247,70
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	45,00	1600,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1440,56	1386,37
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	572,87	156,10

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 374-15

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 общества с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903) 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.	%	%				
	Общество с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	2016	5402,909	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 374-15

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Операционные (подконтрольные) расходы			
		Первый год очередного долгосрочного периода регулирования	Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода	п/п
1	2	3	4	5	6
п/п	Наименование расхода	РЭК 2016 год	ЭСО	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	133,50	251,37	141,51	148,44
2	Расходы на ремонт основных средств	1 425,55	3 722,95	1 511,08	1 585,13
3	Расходы на оплату труда	3 175,66	5 673,22	3 366,20	3 531,15
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:	668,19	4 673,69	708,29	742,99
5.1	Расходы на оплату услуг связи	31,20	31,20	33,07	34,69
5.2	Расходы на оплату услуг	-	-	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	41,20	41,20	43,67	45,81
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	52,40	157,01	55,54	58,27
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	-	3 418,90	-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	375,60	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	198,60	-	-
5.5	Лицензионный платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	37,00	36,00	39,22	41,14
5.7	Другие расходы	506,39	415,18	536,78	563,08
Итого	Итого операционные расходы	5 402,909	14 321,23	5 727,08	6 007,71
Неподконтрольные расходы					

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, виды деятельности	-	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-	-
3	Консессионная плата	-	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	36,24	36,24	36,24	38,41	40,30
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	36,24	36,24	36,24	38,41	40,30
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	2 745,81	959,05	1 016,59	1 066,41	-
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	84,80	84,80	89,89	94,29	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-	-
Итого		2 866,85	1 080,09	1 144,89	1 200,99	
9	Налог на прибыль	236,32				
10	Экономия, определенная в прошшем долгосрочном периоде регулирования и подлекашая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-	-
Итого неподконтрольные расходы		3 103,17	1 080,09	1 144,89	1 200,99	
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)					
1	Расходы на топливо	3 904,81	3 335,24	3 575,38	3 782,75	
2	Расходы на электрическую энергию	2 516,78	677,31	722,01	770,38	
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	
4	Расходы на холодную воду	22,09	-	-	-	
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	
Итого энергетические ресурсы		6 443,68	4 012,55	4 297,39	4 553,14	
IV.	Вынадающие доходы/экономика средств	-	-	-	-	
V.	ВСЕГО расходов	23 868,08	10 495,55	11 169,37	11 761,84	

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 374-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования

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

№ п/п	Показатели	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Период регулирования			
			2016			
			ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	102,1	236,3	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	102,1	236,3	0,0	0,0	0,0

(тыс. руб.)

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 374-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и рованный пар			отборный пар давлением			острый и рованный 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	руб./Гкал													
1.1.			Однотарифный, руб./Гкал	2016	3838,78	-	-	-	-	-	3973,14	-	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.			Однотарифный, руб./Гкал	2016	3838,78	-	-	-	-	-	3973,14	-	-	-	-	-
3.	(Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		Однотарифный, руб./Гкал	2017	3973,14	-	-	-	-	-	4340,31	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Первомайск, ИНН 2426003903)	Однотарифный, руб./Гкал	2017	3973,14	-	-	-	-	-	4340,31	-	-	-	-	-	
		Однотарифный, руб./Гкал	2017	3973,14	-	-	-	-	-	4340,31	-	-	-	-	-	

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

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 374-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	вода	1-е полугодие						2-е полугодие					
					отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
1	2	3	4	5	от 1,2 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	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)	2016	2679,09	-	-	-	-	-	2772,86	-	-	-	-	-	
1.1.					руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	от 1,2 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	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
2.					руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	от 1,2 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	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
2.1.					руб./Гкал	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)	от 1,2 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	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
3.	Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	Одноставочный, руб./Гкал	2016	2679,09	-	-	-	-	-	2772,86	-	-	-	-	-	
3.1.			руб./Гкал	2017	2772,86	-	-	-	-	-	3029,11	-	-	-	-	-
4.	Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	Одноставочный, руб./Гкал	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.			руб./Гкал	2017	2772,86	-	-	-	-	-	-	3029,11	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1241,22 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1330,59 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1407,77 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, 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 индекса, %
		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 операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергобереженности и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергобережения 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%	-	-	-	-

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, видами 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 сборы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние 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	ные 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.	Выдающие доходы/экономика 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 СПТ № 1 «п. Степной»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие										2-е полугодие																
				вода					отборный пар давлением					острый и		вода		отборный пар давлением				острый и								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16															
1.1.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1739,47	-	-	-	-	-	-	1967,75	-	-	-	-															
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																														
2.																Население (тарифы указываются с учетом НДС)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2052,57	-	-	-	-	-	-	2321,95	-	-	-	-
3.	«Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1967,75	-	-	-	-	-	-	1962,90	-	-	-	-															
3.1.																Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
4.	«Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2321,95	-	-	-	-	-	-	2316,22	-	-	-	-															
4.1.																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 «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			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.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
1.1.		Одноставочный, руб./Гкал	2016	1469,11	-	-	-	-	-	-	1661,91	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		Одноставочный, руб./Гкал	2016	1733,55	-	-	-	-	-	-	1961,05	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.	Степной, ИНН 2427000415)	Одноставочный, 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), поставляемую потребителям 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					острый и редуцированный пар					отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.1.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	одноставочный, руб./Ткал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													-			
2.1.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)													-			
3.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													-			
4.1.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)													-			
1.1.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	одноставочный, руб./Ткал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													-			
2.1.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)													-			
3.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													-			
4.1.			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 «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		Одноставочный, руб./Гкал	2018	0,00	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	

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

Приложение № 10 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			острый и рованный пар	отборный пар давлением			острый и рованный 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	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.	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
1.1.			2016	945,78	-	-	-	-	-	-	978,88	-	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1116,02	-	-	-	-	-	-	1155,08	-	-	-	-	-	
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	978,88	-	-	-	-	-	-	1054,94	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, 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 № 373-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя на 2016 год, м3	Объем теплоносителя на 2017 год, м3	Объем теплоносителя на 2018 год, м3
1	2	3	4	5
1	Январь	20727.00	20727.00	20727.00
2	Февраль	20748.00	20748.00	20748.00
3	Март	20725.00	20725.00	20725.00
4	Апрель	21354.00	21354.00	21354.00
5	Май	21811.00	21811.00	21811.00
6	Июнь	26584.00	26584.00	26584.00
7	Июль	18435.00	18435.00	18435.00
9	Август	22586.00	22586.00	22586.00
10	Сентябрь	23019.00	23019.00	23019.00
11	Октябрь	19681.00	19681.00	19681.00
12	Ноябрь	20117.00	20117.00	20117.00
13	Декабрь	19703.00	19703.00	19703.00
14	Итого	255490.00	255490.00	255490.00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 373-15

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761) 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)	2016	1 467,849	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 373-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)

№ 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.	9242,34	6734,75	7111,09	7500,19	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3454,22	3385,61	3554,29	3747,65	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	774,48	763,00	808,78	848,42	
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.	1207,59	1118,29	1192,09	1271,97	
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	540,37	572,80	600,86	
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	927,48	983,12	1031,30	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1234,98	673,48	713,88	748,86	
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	254,00	269,24	282,43	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	1361,49		0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	255,49	255,49	255,49	255,49	

№ 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.	9242,34	6734,75	7111,09	7500,19	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	36,17	26,36	27,83	29,36	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплообеспечивающей организацией, в зависимости от источника (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	36,17	26,36	27,83	29,36	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 373-15

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 акту первичному заключению по делу № 373-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск,
ИНН 2464015761)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,86	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	26,89	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	26,89	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,84	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,84	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	29,91	-