

УТВЕРЖДАЮ:

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

А.А. Ананьев
«09» декабря 2015 года



ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

09.12.2015

г. Красноярск

№ 99

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

Присутствовали:

эксперты:

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

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

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

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

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

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

представители обратившейся организации:

Безверхова В.В.. – по доверенности МУП «Сибсервис»;

Харитонов Н.В. – по доверенности АО «ТрансВудСервис» филиал «Решотинский шпалопропиточный завод».

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 «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «СКиФ» (г. Дудинка, ИНН 2469002502) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

3. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием сельского поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

4. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

9. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка»

(г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Туруханскэнерго» (Туруханский район, с. Туруханск, ИНН 2437004384) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижнеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (с. Хатанга, ИНН 2411024040) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

16. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

17. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, ИНН 2404015006) на 2015 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

19. Об установлении тарифов на теплоноситель для Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, ИНН 2404015006) на 2015 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

20. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский

район, ИНН 2404015006) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2015 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП Красноярского края «Дорожно-Эксплуатационная Организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2454013163) на 2016 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

22. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Хантайское» (г. Дудинка, ИНН 8401010956) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Полярная геологоразведочная экспедиция» (с. Хатанга, ИНН 2469001756) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194) (далее – МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» письмом (вх. № 2324 от 24.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 99-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 99-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2- 4631/3 МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.12.2015 № 1276 (вх. № 7629 от 09.12.2015) МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 99-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» 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 № 99-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 99-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 99-15, 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», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «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 МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» величину необходимой валовой выручки в размере: 383461,36 тыс. рублей на 2016 год, 418892,47 тыс. рублей на 2017 год, 441013,22 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 99-15.

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 ЖКХ сельского поселения Хатанга» 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 № 99-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 99-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 99-15, 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», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «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 МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» величину необходимой валовой выручки в размере: 383461,36 тыс. рублей на 2016 год, 418892,47 тыс. рублей на 2017 год, 441013,22 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 99-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» 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 № 99-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 99-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 99-15 (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», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «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 МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» величину необходимой валовой

выручки в размере: 383461,36 тыс. рублей на 2016 год, 418892,47 тыс. рублей на 2017 год, 441013,22 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП ЖКХ сельского поселения Хатанга» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 99-15 (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 «СКиФ» (г. Дудинка, ИНН 2469002502) (далее – ООО «СКиФ») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «СКиФ» письмом (вх. № 7013 от 20.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 628-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 628-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ООО «СКиФ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 446 (вх. № 7574 от 08.12.2015) ООО «СКиФ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СКиФ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СКиФ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СКиФ».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 628-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «СКиФ» 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 № 628-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СКИФ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 628-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СКИФ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 628-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «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 «СКИФ» величину необходимой валовой выручки в размере: 181480,78 тыс. рублей на 2016 год, 191852,14 тыс. рублей на 2017 год, 201238,74 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «СКИФ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 10 к экспертному заключению по делу № 628-15.

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 «СКИФ» 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 № 628-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СКИФ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 628-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СКИФ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 628-15, отказав во включении в тарифы

(цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «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 «СКИФ» величину необходимой валовой выручки в размере: 181480,78 тыс. рублей на 2016 год, 191852,14 тыс. рублей на 2017 год, 201238,74 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «СКИФ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 10 к экспертному заключению по делу № 628-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «СКИФ» 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 № 628-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СКИФ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 628-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «СКИФ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 628-15 (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 работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «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 «СКиФ» величину необходимой валовой выручки в размере: 181480,78 тыс. рублей на 2016 год, 191852,14 тыс. рублей на 2017 год, 201238,74 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «СКиФ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 10 к экспертному заключению по делу № 628-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 3. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием сельского поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136) (далее – МУП СП Караул «Коммунальщик») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: МУП СП Караул «Коммунальщик» письмом (вх. № 3323 от 12.05.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 447-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 447-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 МУП СП Караул «Коммунальщик» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 02.12.2015 № 650 (вх. № 7420 от 02.12.2015) МУП СП Караул «Коммунальщик» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП СП Караул «Коммунальщик».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП СП Караул «Коммунальщик».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП СП Караул «Коммунальщик».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 447-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП СП Караул «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 № 447-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП СП Караул «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 447-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП СП Караул «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 447-15, 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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на тепловую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП СП Караул «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 3285,54 тыс. рублей на 2016 год, 3478,42 тыс. рублей на 2017 год, 3645,39 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП СП Караул «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 447-15.

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 СП Караул «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 № 447-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП СП Караул «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 447-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП СП Караул «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 447-15, 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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на тепловую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП СП Караул «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 3285,54 тыс. рублей на 2016 год, 3478,42 тыс. рублей на 2017 год, 3645,39 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП СП Караул «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 447-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП СП Караул «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 № 447-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП СП Караул «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 447-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП СП Караул «Коммунальщик», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 447-15 (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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на тепловую энергию».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП СП Караул «Коммунальщик» величину необходимой валовой выручки в размере: 3285,54 тыс. рублей на 2016 год, 3478,42 тыс. рублей на 2017 год, 3645,39 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП СП Караул «Коммунальщик» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 447-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 4. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее – ООО «ЖКХ ЛДК № 1») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «ЖКХ ЛДК № 1» письмом (вх. № 2797 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 266-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 266-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ООО «ЖКХ ЛДК № 1» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 377 (вх. № 7618 от 09.12.2015) ООО «ЖКХ ЛДК № 1» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ ЛДК № 1».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 266-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ЖКХ ЛДК № 1» 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 № 266-15.

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 № 266-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ЖКХ ЛДК № 1», величину необходимой валовой выручки в размере: 9510,30 тыс. рублей на 2016 год, 9953,56 тыс. рублей на 2017 год, 10374,35 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ЖКХ ЛДК № 1», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 266-15.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКХ ЛДК № 1» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 266-15.

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 «ЖКХ ЛДК № 1» 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 № 266-15.

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 № 266-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ЖКХ ЛДК № 1», величину необходимой валовой выручки в размере: 9510,30 тыс. рублей на 2016 год, 9953,56 тыс. рублей на 2017 год, 10374,35 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ЖКХ ЛДК № 1», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 266-15.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКХ ЛДК № 1» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 266-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ЖКХ ЛДК № 1» 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 № 266-15 (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 № 266-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ЖКХ ЛДК № 1», величину необходимой валовой выручки в размере: 9510,30 тыс. рублей на 2016 год, 9953,56 тыс. рублей на 2017 год, 10374,35 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «ЖКХ ЛДК № 1», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 266-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «ЖКХ ЛДК № 1» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 266-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 5. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее – ООО «ЖКХ ЛДК № 1») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «ЖКХ ЛДК № 1» письмом (вх. № 2798 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) № 267-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 267-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ООО «ЖКХ ЛДК № 1» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 377 (вх. № 7618 от 09.12.2015) ООО «ЖКХ ЛДК № 1» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКХ ЛДК № 1».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 267-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 267-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 267-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ЖКХ ЛДК № 1» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 267-15 (прилагается).

ВОПРОС 6. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее – МУП «ЖКХ г. Лесосибирска») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» письмом (вх. № 2916 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 304-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 304-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 1232 (вх. № 7600 от 08.12.2015) МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКХ г. Лесосибирска».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКХ г. Лесосибирска».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКХ г. Лесосибирска».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 304-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» 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 № 304-15.

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 № 304-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ЖКХ г. Лесосибирска», величину необходимой валовой выручки в размере: 30888,15 тыс. рублей на 2016 год, 38564,00 тыс. рублей на 2017 год, 42428,75 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ЖКХ г. Лесосибирска», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 304-15.

5. Установить для потребителей МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 304-15.

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 «ЖКХ г. Лесосибирска» 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 № 304-15.

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 № 304-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ЖКХ г. Лесосибирска», величину необходимой валовой выручки в размере: 30888,15 тыс. рублей на 2016 год, 38564,00 тыс. рублей на 2017 год, 42428,75 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ЖКХ г. Лесосибирска», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 304-15.

5. Установить для потребителей МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 304-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» 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 № 304-15 (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 № 304-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ЖКХ г. Лесосибирска», величину необходимой валовой выручки в размере: 30888,15 тыс. рублей на 2016 год, 38564,00 тыс. рублей на 2017 год, 42428,75 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ЖКХ г. Лесосибирска», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 304-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 304-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 7. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее – МУП «ЖКХ г. Лесосибирска») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» письмом (вх. № 2915 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 303-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 303-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 1232 (вх. № 7600 от 08.12.2015) МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКХ г. Лесосибирска».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКХ г. Лесосибирска».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКХ г. Лесосибирска».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 303-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 303-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 303-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 303-15 (прилагается).

ВОПРОС 8. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) (далее – МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 13.11.2014 № 146-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2015 год, МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 07.10.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 568-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 568-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 263 (вх. № 7573 от 08.12.2015) МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 568-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» 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 № 568-15.

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 № 568-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка», величину необходимой валовой выручки в размере: 1762,53 тыс. рублей на 2016 год, 1909,36 тыс. рублей на 2017 год, 2044,30 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 568-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды»,

5. Установить для потребителей МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 568-15.

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 «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» 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 № 568-15.

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 № 568-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка», величину необходимой валовой выручки в размере: 1762,53 тыс. рублей на 2016 год, 1909,36 тыс. рублей на 2017 год, 2044,30 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 568-15, отказав во включении в тарифы

(цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды»,

5. Установить для потребителей МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 568-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» 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 № 568-15 (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 № 568-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка», величину необходимой валовой выручки в размере: 1762,53 тыс. рублей на 2016 год, 1909,36 тыс. рублей на 2017 год, 2044,30 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 568-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды»,

5. Установить для потребителей МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 568-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 9. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) (далее – МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: МУП «ЖКХ г. Лесосибирска» письмом (вх. № 2941 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 318-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 318-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» уведомяно о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 263 (вх. № 7573 от 08.12.2015) МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 318-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 318-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 318-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 318-15 (прилагается).

ВОПРОС 10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Туруханскэнерго» (Туруханский район, с. Туруханск, ИНН 2437004384) (далее – ОАО «Туруханскэнерго») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ОАО «Туруханскэнерго» письмом (вх. № 2369 от 27.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 108-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 108-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ОАО «Туруханскэнерго» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.12.2015 № 1511 (вх. № 7641 от 09.12.2015) ОАО «Туруханскэнерго» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Туруханскэнерго».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя
«Туруханскэнерго».

ОАО

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО
«Туруханскэнерго».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 108-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «Туруханскэнерго» 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 № 108-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Туруханскэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 108-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Туруханскэнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 108-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

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

700367,01 тыс. рублей на 2016 год, 745351,34 тыс. рублей на 2017 год, 787023,75 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Туруханскэнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 108-15.

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 «Туруханскэнерго» 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 № 108-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Туруханскэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 108-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Туруханскэнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 108-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Туруханскэнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 700367,01 тыс. рублей на 2016 год, 745351,34 тыс. рублей на 2017 год, 787023,75 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Туруханскэнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 108-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «Туруханскэнерго» 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 № 108-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Туруханскэнерго» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 108-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Туруханскэнерго», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 108-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату 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», «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», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Туруханскэнерго» величину необходимой валовой выручки в размере: 700367,01 тыс. рублей на 2016 год, 745351,34 тыс. рублей на 2017 год, 787023,75 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Туруханскэнерго» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 108-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее – филиал «РШЗ АО «ТрансВудСервис») на 2016 год.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: филиал «РШЗ АО «ТрансВудСервис» письмом (вх. № 1909 от 10.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 46-15 на 2016 год (далее - дело № 46-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 46-15.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «РШЗ АО «ТрансВудСервис» основные плановые (расчетные) показатели на 2016 год, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 46-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «РШЗ АО «ТрансВудСервис», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 46-15, 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах

установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», «Внереализационные расходы», «Расходы на услуги банков», «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «РШЗ АО «ТрансВудСервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 67097,98 тыс. рублей на 2016 год.

4. Установить для потребителей филиала «РШЗ АО «ТрансВудСервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 46-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «РШЗ АО «ТрансВудСервис» основные плановые (расчетные) показатели на 2016 год, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 46-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «РШЗ АО «ТрансВудСервис», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 46-15, 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 прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», «Внереализационные расходы», «Расходы на услуги банков», «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «РШЗ АО «ТрансВудСервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 67097,98 тыс. рублей на 2016 год.

4. Установить для потребителей филиала «РШЗ АО «ТрансВудСервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 46-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «РШЗ АО «ТрансВудСервис» основные плановые (расчетные) показатели на 2016 год, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 46-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «РШЗ АО «ТрансВудСервис», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 46-15 (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 топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», «Внереализационные расходы», «Расходы на услуги банков», «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «РШЗ АО «ТрансВудСервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 67097,98 тыс. рублей на 2016 год.

4. Установить для потребителей филиала «РШЗ АО «ТрансВудСервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 46-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222) (далее – МУП «Сибсервис») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: МУП «Сибсервис» письмом (вх. № 2870 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 294-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 294-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 294-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «Сибсервис» 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 № 294-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 294-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 294-15, 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 электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 79063,97 тыс. рублей на 2016 год, 84059,56 тыс. рублей на 2017 год, 88829,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Сибсервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 294-15.

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 «Сибсервис» 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 № 294-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 294-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 294-15, 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 электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 79063,97 тыс. рублей на 2016 год, 84059,56 тыс. рублей на 2017 год, 88829,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Сибсервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 294-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «Сибсервис» 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 № 294-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 294-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 294-15 (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 электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Сибсервис» величину необходимой валовой выручки в размере: 79063,97 тыс. рублей на 2016 год, 84059,56 тыс. рублей на 2017 год, 88829,20 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «Сибсервис» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 294-15 (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 «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157) (далее – ООО «Потапово») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Потапово» письмом (вх. №2888 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 355-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 355-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ООО «Потапово» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 02.12.2015 № 325 (вх. № 7588 от 08.12.2015) ООО «Потапово» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Потапово».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Потапово».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Потапово».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 355-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Потапово» 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 № 355-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Потапово» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 355-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Потапово», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 80-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными

приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Потапово» величину необходимой валовой выручки в размере: 15615,09 тыс. рублей на 2016 год, 16601,99 тыс. рублей на 2017 год, 17467,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Потапово» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 80-15.

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 «Потапово» 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 № 355-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Потапово» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 355-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Потапово», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 80-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Потапово» величину необходимой валовой выручки в размере: 15615,09 тыс. рублей на 2016 год, 16601,99 тыс. рублей на 2017 год, 17467,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Потапово» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 80-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Потапово» 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 № 355-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Потапово» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 355-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Потапово», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 80-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Потапово» величину необходимой валовой выручки в размере: 15615,09 тыс. рублей на 2016 год, 16601,99 тыс. рублей на 2017 год, 17467,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Потапово» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 80-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (с. Хатанга, ИНН 2411024040) (далее – ООО «Энергия») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 13.10.2015 № 126-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (с. Хатанга, ИНН 2411024040)» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2015 год, ООО «Энергия» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 20.11.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 642-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 642-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ООО «Энергия» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.12.2015 № 559 (вх. № 7625 от 09.12.2015) ООО «Энергия» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Энергия».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Энергия».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Энергия».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 642-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Энергия» 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 № 642-15.

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

период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 642-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 642-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы по сомнительным долгам», «Налог на прибыль», «Расходы на топливо», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия» величину необходимой валовой выручки в размере: 131610,06 тыс. рублей на 2016 год, 139666,99 тыс. рублей на 2017 год, 146870,18 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Энергия» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 642-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

. Установить ООО «Энергия» 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 № 642-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 642-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 642-15, отказав во включении в тарифы

(цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы по сомнительным долгам», «Налог на прибыль», «Расходы на топливо», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия» величину необходимой валовой выручки в размере: 131610,06 тыс. рублей на 2016 год, 139666,99 тыс. рублей на 2017 год, 146870,18 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Энергия» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 642-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

. Установить ООО «Энергия» 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 № 642-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 642-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 642-15 (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 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», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы по сомнительным долгам», «Налог на прибыль», «Расходы на топливо», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия» величину необходимой валовой выручки в размере: 131610,06 тыс. рублей на 2016 год, 139666,99 тыс. рублей на 2017 год, 146870,18 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Энергия» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 7 к экспертному заключению по делу № 642-15 (прилагается).

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 «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) (далее – ООО «Таймырэнергоресурс») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Таймырэнергоресурс» письмом (вх. № 6938 от 18.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 624-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 624-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ООО «Таймырэнергоресурс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 466 (вх. № 7587 от 08.12.2015) ООО «Таймырэнергоресурс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Таймырэнергоресурс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Таймырэнергоресурс».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Таймырэнергоресурс».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 624-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Таймырэнергоресурс» 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 № 624-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Таймырэнергоресурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 624-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Таймырэнергоресурс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 624-15, 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 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», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

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

размере: 162107,59 тыс. рублей на 2016 год, 172525,39 тыс. рублей на 2017 год, 182268,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Таймырэнергоресурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 624-15.

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 «Таймырэнергоресурс» 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 № 624-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Таймырэнергоресурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 624-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Таймырэнергоресурс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 624-15, 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 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», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Таймырэнергоресурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 162107,59 тыс. рублей на 2016 год, 172525,39 тыс. рублей на 2017 год, 182268,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Таймырэнергоресурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 624-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Таймырэнергоресурс» 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 № 624-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Таймырэнергоресурс» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 624-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Таймырэнергоресурс», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 624-15 (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 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», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Таймырэнергоресурс» величину необходимой валовой выручки в размере: 162107,59 тыс. рублей на 2016 год, 172525,39 тыс. рублей на 2017 год, 182268,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Таймырэнергоресурс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 624-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 16. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс»

(г. Дудинка, ИНН 2469002679) (далее – ООО «Таймырэнергоресурс») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Таймырэнергоресурс» письмом (вх. № 7016 от 20.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 625-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 625-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ООО «Таймырэнергоресурс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 466 (вх. № 7587 от 08.12.2015) ООО «Таймырэнергоресурс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Таймырэнергоресурс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Таймырэнергоресурс».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Таймырэнергоресурс».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 625-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Таймырэнергоресурс» 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 № 625-15.

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 № 625-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Таймырэнергоресурс», величину необходимой валовой выручки в размере:

18072,10 тыс. рублей на 2016 год, 18192,89 тыс. рублей на 2017 год, 18323,61 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Таймырэнергоресурс», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 625-15.

5. Установить для потребителей ООО «Таймырэнергоресурс» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 5 к экспертному заключению по делу № 625-15.

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 «Таймырэнергоресурс» 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 № 625-15.

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 № 625-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Таймырэнергоресурс», величину необходимой валовой выручки в размере: 18072,10 тыс. рублей на 2016 год, 18192,89 тыс. рублей на 2017 год, 18323,61 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Таймырэнергоресурс», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 625-15.

5. Установить для потребителей ООО «Таймырэнергоресурс» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 5 к экспертному заключению по делу № 625-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Таймырэнергоресурс» 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 № 625-15 (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 № 625-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Таймырэнергоресурс», величину необходимой валовой выручки в размере: 18072,10 тыс. рублей на 2016 год, 18192,89 тыс. рублей на 2017 год, 18323,61 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Таймырэнергоресурс», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 625-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «Таймырэнергоресурс» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 5 к экспертному заключению по делу № 625-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 17. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) (далее – ООО «Таймырэнергоресурс») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянов А.Л.: ООО «Таймырэнергоресурс» письмом (вх. № 7017 от 20.11.2015) 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) № 626-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 626-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ООО «Таймырэнергоресурс» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 466 (вх. № 7587 от 08.12.2015) ООО «Таймырэнергоресурс» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Таймырэнергоресурс».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Таймырэнергоресурс».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Таймырэнергоресурс».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 626-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Таймырэнергоресурс» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 626-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Таймырэнергоресурс» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 626-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Таймырэнергоресурс» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 626-15 (прилагается).

ВОПРОС 18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, ИНН 2404015006) на 2015 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» письмом (вх. № 5925 от 13.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 586-15 на 2016 год (далее - дело № 586-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2- 4631/3 КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 2632 (вх. № 7591 от 08.12.2015) КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 586-15.

Предлагаю: в связи с отсутствием подтверждения наличия указанных требований, дело № 586-15 об установлении КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» тарифов (цен) закрыть.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

дело № 586-15 об установлении КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» тарифов (цен) закрыть.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

дело № 586-15 об установлении КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» тарифов (цен) закрыть.

ВОПРОС 19. Об установлении тарифов на теплоноситель для Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, ИНН 2404015006) на 2015 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» письмом (вх. № 5926 от 13.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 587-15 на 2016 год (далее - дело № 587-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 2632 (вх. № 7591 от 08.12.2015) КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 587-15.

Предлагаю: в связи с отсутствием подтверждения наличия указанных требований, дело № 587-15 об установлении КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» тарифов (цен) закрыть.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

дело № 587-15 об установлении КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» тарифов (цен) закрыть.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

дело № 587-15 об установлении КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» тарифов (цен) закрыть.

ВОПРОС 20. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, ИНН 2404015006) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2015 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» письмом (вх. № 5927 от 13.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) на горячую воду с

использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 588-15 на 2016 год (далее - дело № 588-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 08.12.2015 № 2632 (вх. № 7591 от 08.12.2015) КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 588-15.

Предлагаю: в связи с отсутствием подтверждения наличия указанных требований, дело № 588-15 об установлении КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» тарифов (цен) закрыть.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

дело № 588-15 об установлении КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» тарифов (цен) закрыть.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

дело № 588-15 об установлении КГАУ СО «Маганский психоневрологический интернат» тарифов (цен) закрыть.

ВОПРОС 21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП Красноярского края «Дорожно-Эксплуатационная

Организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2454013163) (далее – Абанский филиал ГП КК «ДЭО») на 2016 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: Абанский филиал ГП КК «ДЭО» письмом (вх. № 6412 от 02.11.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 601-15 на 2015 год (далее - дело № 601-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 Абанский филиал ГП КК «ДЭО» уведомлен времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 07.12.2015 № 273 (вх. № 7533 от 07.12.2015) Абанский филиал ГП КК «ДЭО» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Абанского филиала ГП КК «ДЭО».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Абанский филиал ГП КК «ДЭО».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Абанский филиал ГП КК «ДЭО».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 601-15.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», 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 № 601-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», величину необходимой валовой выручки в размере 2728,58 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 601-15, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», 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 № 601-15.

5. Установить для потребителей Абанского филиала ГП КК «ДЭО» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 601-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», 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 № 601-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», величину необходимой валовой выручки в размере 2728,58 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 601-15, 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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», 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 № 601-15.

5. Установить для потребителей Абанского филиала ГП КК «ДЭО» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 601-15.

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», 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 № 601-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», величину необходимой валовой выручки в размере 2728,58 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», статьи расходов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 601-15 (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 сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП КК «ДЭО», 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 № 601-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей Абанского филиала ГП КК «ДЭО» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 601-15 (прилагаются).

6. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

ВОПРОС 22. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Хантайское» (г. Дудинка, ИНН 8401010956) (далее – ОАО «Хантайское») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: ОАО «Хантайское» письмом (вх. № 2476 от 27.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 134-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 134-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ОАО «Хантайское» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 03.12.2015 № 379 (вх. № 7522 от 07.12.2015) ОАО «Хантайское» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Хантайское».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Хантайское».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Хантайское».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 134-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «Хантайское» 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 № 134-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Хантайское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 134-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Хантайское», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 134-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности», «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 ОАО «Хантайское» величину необходимой валовой выручки в размере: 37776,79 тыс. рублей на 2016 год, 40609,23 тыс. рублей на 2017 год, 43132,52 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Хантайское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 134-15.

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 «Хантайское» 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 № 134-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Хантайское» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 134-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Хантайское», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 134-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности», «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 ОАО «Хантайское» величину необходимой валовой выручки в размере: 37776,79 тыс. рублей на 2016 год, 40609,23 тыс. рублей на 2017 год, 43132,52 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Хантайское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 134-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «Хантайское» 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 № 134-15 (прилагается).

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

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 134-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Хантайское», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 134-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности», «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 ОАО «Хантайское» величину необходимой валовой выручки в размере: 37776,79 тыс. рублей на 2016 год, 40609,23 тыс. рублей на 2017 год, 43132,52 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Хантайское» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 134-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Полярная геологоразведочная экспедиция» (с. Хатанга, ИНН 2469001756) (далее – ОАО «Полярная ГРЭ») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: ОАО «Полярная ГРЭ» письмом (вх. № 2808 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 274-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 274-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 26.11.2015 № 2-4631/3 ОАО «Полярная ГРЭ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.12.2015 № 1409 (вх. № 7525 от 09.12.11.2015) ОАО «Полярная ГРЭ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Полярная ГРЭ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Полярная ГРЭ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Полярная ГРЭ».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 274-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «Полярная ГРЭ» 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 № 274-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Полярная ГРЭ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 274-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Полярная ГРЭ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 274-15, 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 электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Полярная ГРЭ» величину необходимой валовой выручки в размере:

85188,60 тыс. рублей на 2016 год, 90889,06 тыс. рублей на 2017 год, 96011,61 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Полярная ГРЭ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 274-15.

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 «Полярная ГРЭ» 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 № 274-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Полярная ГРЭ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 274-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Полярная ГРЭ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 274-15, 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 электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Полярная ГРЭ» величину необходимой валовой выручки в размере: 85188,60 тыс. рублей на 2016 год, 90889,06 тыс. рублей на 2017 год, 96011,61 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «Полярная ГРЭ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 274-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «Полярная ГРЭ» 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 № 274-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Полярная ГРЭ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 274-15 (прилагаются).



3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Полярная ГРЭ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 274-15 (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 электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Полярная ГРЭ» величину необходимой валовой выручки в размере: 85188,60 тыс. рублей на 2016 год, 90889,06 тыс. рублей на 2017 год, 96011,61 тыс. рублей на 2018 год.


5. Установить для потребителей ОАО «Полярная ГРЭ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 274-15 (прилагаются).

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

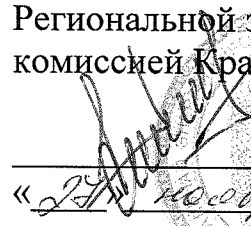
Члены правления РЭК


Н.Е. Стрелецкая

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
«27» ноября 2015 года

Проект повестки заседания правления РЭК на 09.12.2015

1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «СКИФ» (г. Дудинка, ИНН 2469002502) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

3. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием сельского поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

4. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

9. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

10. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Туруханскэнерго» (Туруханский район, с. Туруханск, ИНН 2437004384) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

11. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (с. Хатанга, ИНН 2411024040) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

16. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

17. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, ИНН 2404015006) на 2015 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

19. Об установлении тарифов на теплоноситель для Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, ИНН 2404015006) на 2015 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

20. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, ИНН 2404015006) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2015 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Абанским филиалом ГП Красноярского края «Дорожно-Эксплуатационная Организация» (Абанский район, п. Абан, ИНН 2454013163) на 2016 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

22. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Хантайское» (г. Дудинка, ИНН 8401010956) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

23. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Полярная геологоразведочная экспедиция» (с. Хатанга, ИНН 2469001756) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 642-15

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 № 642-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатаंगा, ИНН 2411024040) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	общество с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатаंगा, ИНН 2411024040)	2016	29363,50	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатанга, ИНН 2411024040)
тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 500,00	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	3 500,00	3 710,00	3 891,79
3	Расходы на оплату труда	35 331,62	22 409,81	23 754,40	24 918,37
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	33 000,00	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	18 915,83	3 453,69	3 660,91	3 840,30
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	18 915,83	3 453,69	3 660,91	3 840,30
	ИТОГО операционные расходы	90 747,45	29 363,50	31 125,31	32 650,45
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	22 080,00	12 400,77	12 400,77	12 400,77
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	601,15	-	-	-
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	23,00	-	-	-

4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	578,15	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	9 115,56	6 126,19	6 493,76	6 811,96
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	31 796,71	18 526,96	18 894,53	19 212,72
9	Налог на прибыль	188,12	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	31 984,83	18 526,96	18 894,53	19 212,72
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)					
1	Расходы на топливо	123 071,22	67 009,50	71 834,19	76 000,57
2	Расходы на электрическую энергию	-	16 710,09	17 812,96	19 006,43
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	123 071,22	83 719,60	89 647,15	95 007,00
IV.	Прибыль	9 813,12	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	245 803,50	131 610,06	139 666,99	146 870,18

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 642-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатанга, ИНН
2411024040)

(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	9625,00	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)	98,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	9527,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	188,12	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	9813,12	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 642-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатаанга, ИНН 2411024040)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатаанга, ИНН 2411024040)	одноставочный, руб./Гкал	2016	5658,17	-	-	-	-	-	5854,89	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатаанга, ИНН 2411024040)	одноставочный, руб./Гкал	2016	6676,64	-	-	-	-	-	6908,77	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатаанга, ИНН 2411024040)	одноставочный, руб./Гкал	2017	5854,89	-	-	-	-	-	6411,29	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатаанга, ИНН 2411024040)	одноставочный, руб./Гкал	2017	6908,77	-	-	-	-	-	7565,32	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатанга, ИНН 2411024040)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	6411,29	-	-	-	-	-	-	-	6405,36	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	7565,32	-	-	-	-	-	-	-	7558,32	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 2923,98 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 3134,51 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 3316,31 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 99-15

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 № 99-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194)	2016	56547,20	1,00%	0,28%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,27%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,27%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 99-15

Расходы по статьям расходов
муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство
сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувания	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувания
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	8 762,37	3 186,00	3 377,16	3 542,64
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	57 853,24	52 252,21	55 387,34	58 101,32
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.	47 456,05	1 108,99	1 175,53	1 233,13
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	47 456,05	1 108,99	1 175,53	1 233,13
	ИТОГО операционные	114 071,66	56 547,20	59 940,03	62 877,09
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-

4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-	-
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	16 776,32	13 648,97	14 467,91	15 176,84
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	13 094,60	13 094,56	13 094,56	13 094,56
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным	-	-	-	-
	ИТОГО	29 870,92	26 743,53	27 562,47	28 271,40
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	- 10 758,69		
	Итого неподконтрольные расходы	29 870,92	15 984,84	27 562,47	28 271,40
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	123 168,06	123 068,12	131 929,03	139 580,91
2	Расходы на электрическую энергию	207 620,72	54 685,67	58 294,92	62 200,68
3	Расходы на тепловую энергию	-	131 551,19	139 444,26	146 277,03
4	Расходы на холодную воду	767,82	293,64	311,26	326,51
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	331 556,60	309 598,62	329 979,47	348 385,13
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	475 499,18	382 130,66	417 481,97	439 533,62

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 99-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования

муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное
хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194)

(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	1000,5	1064,5	1128,4	1183,7
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1000,5	1064,5	1128,4	1183,7
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	200,10	266,1	282,1	295,9
3	Прибыль от товарной продукции	1200,60	1330,7	1410,5	1479,6

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 99-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга»	однотарифный, руб./Гкал	2016	6499,78	-	-	-	-	-	6727,20	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга»	однотарифный, руб./Гкал	2016	7669,74	-	-	-	-	-	7938,10	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	сельского поселения Хатанга»	однотарифный, руб./Гкал	2017	6727,20	-	-	-	-	-	7875,05	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	с. Хатанга, ИНН 2469012194	однотарифный, руб./Гкал	2017	7938,10	-	-	-	-	-	9292,56	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	муниципальное унитарное предприятие «Жилищно- коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	7875,05	-	-	-	-	-	7173,06	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	(с. Хатанга, ИНН 2469012194)	однотарифный, руб./Гкал	2018	9292,56	-	-	-	-	-	8464,21	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 99-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194)														
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	5420,91	-	-	-	-	-	5610,58	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	6396,67	-	-	-	-	-	6620,48	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	5610,58	-	-	-	-	-	6567,91	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	6620,48	-	-	-	-	-	7750,13	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство сельского поселения Хатанга» (с. Хатанга, ИНН 2469012194)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		однотставочный, руб./Гкал	2018	6567,91	-	-	-	-	-	5982,43	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотставочный, руб./Гкал	2018	7750,13	-	-	-	-	-	7059,27	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 3228,54 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 3460,99 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 3661,72 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 447-15

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 № 447-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия сельского поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136)	2016	1360,21	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 447-15

Расходы по статьям расходов
Муниципального унитарного предприятия сельского поселения Караул
«Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136)

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	155,60	131,90	139,81	146,66
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	855,20	1 206,04	1 278,40	1 341,04
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:	518,70	22,28	23,61	24,77
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	518,70	22,28	23,61	24,77
	ИТОГО операционные расходы	1 529,50	1 360,21	1 441,83	1 512,48
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	-	-	-	-

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	276,20	389,55	412,92	433,16
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	94,70	70,94	70,94	70,94
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	370,90	460,49	483,87	504,10
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	370,90	460,49	483,87	504,10
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	-	-	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	1 488,20	1 464,83	1 552,72	1 628,81
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 488,20	1 464,83	1 552,72	1 628,81
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	3 388,60	3 285,54	3 478,42	3 645,39

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 447-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия сельского поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1847,82	-	-	-	-	-	1911,43	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2180,43	-	-	-	-	-	2255,49	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1911,43	-	-	-	-	-	2091,35	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	поселения Караул «Коммунальщик» (с. Караул, ИНН 8404010136)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2255,49	-	-	-	-	-	2467,79	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Караул «Коммунальщик»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	однотарифное, руб./Гкал	2018	2091,35	-	-	-	-	-	-	2058,67	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифное, руб./Гкал	2018	2467,79	-	-	-	-	-	-	2429,23	-	-	-	-	-

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 108-15

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 № 108-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Туруханскэнерго» (Туруханский район, с. Туруханск, ИНН 2437004384) (далее - ОАО «Туруханскэнерго») 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	ОАО «Туруханскэнерго»	2016	265517,90	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
открытого акционерного общества «Туруханскэнерго» (Туруханский район, с.**

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	6 868,51	19 570,88	20 745,13	21 761,64
2	Расходы на ремонт основных средств	34 333,45	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	164 159,46	193 351,25	204 952,33	214 994,99
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	42 183,81	765,35	811,27	851,02
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	117 021,82	51 830,42	54 940,24	57 632,31
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	117 021,82	51 830,42	54 940,24	57 632,31
	ИТОГО операционные расходы	364 567,05	265 517,90	281 448,97	295 239,97
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	389,82	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	869,76	474,71	474,71	474,71

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	394,20	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	475,56	474,71	474,71	474,71
5	Отчисления на социальные нужды	54 500,94	57 220,03	60 653,23	63 625,24
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 946,91	4 946,91	4 946,91	4 946,91
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	60 707,43	62 641,65	66 074,85	69 046,86
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	276,30	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	60 983,73	62 641,65	66 074,85	69 046,86
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	229 537,25	177 454,59	190 231,32	201 264,73
2	Расходы на электрическую энергию	226 701,53	193 025,44	205 765,12	219 551,39
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 727,43	1 727,43	1 831,08	1 920,80
5	Расходы на теплоноситель	21 807,59	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	479 773,80	372 207,46	397 827,51	422 736,92
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
IV.	ВСЕГО расходов	905 324,58	700 367,01	745 351,34	787 023,75

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 108-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
открытого акционерного общества «Туруханскэнерго» (Туруханский район,

(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	3283,19	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)	3283,19	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	3283,19	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 108-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Туруханскэнерго» (Туруханский район, с. Туруханск, ИНН 2437004384) (далее - ОАО «Туруханскэнерго»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие					острый и редуцированный пар	
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5346,51	-	-	-	-	-	-	5533,64	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6308,88	-	-	-	-	-	-	6529,70	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5533,64	-	-	-	-	-	-	6110,47	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6529,70	-	-	-	-	-	-	7210,35	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ОАО «Гуруханскэнерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6110,47	-	-	-	-	-	-	6073,20	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	7210,35	-	-	-	-	-	-	7166,38	-	-	-	-	-	

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 108-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Туруханскэнерго» (Туруханский район, с. Туруханск, ИНН 2437004384) (далее - ОАО «Туруханскэнерго»)

№ 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	3340,78	-	-	-	-	-	-	3457,71	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3942,12	-	-	-	-	-	-	4080,10	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3457,71	-	-	-	-	-	-	3818,14	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4080,10	-	-	-	-	-	-	4505,41	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ОАО «Туруханскэнерго »	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3818,14	-	-	-	-	-	-	3794,85	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4505,41	-	-	-	-	-	-	4477,92	-	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1125,70 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1206,75 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1276,74 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 46-15

Анализ основных технико - экономических показателей
филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ГрансВудСервис»
(г. Москва, ИНН 7708670340)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	83 420,000	83 456,010
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	22,200	16,682
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	179,700	179,700
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	179,700	179,700
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	6 541,000	3 829,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	29 498,000	28 620,315
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	3 240,961	3 296,212

к экспертному заключению по делу № 46-15

Расходы по статьям расходов
филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества
«ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулируемого 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	4	3
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	76170,83	67097,98
1.1	- расходы на сырье и материалы	426,14	426,14
1.2	- расходы на топливо	18 190,42	18 089,80
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	10 880,23	9 138,17
1.4	- расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	- расходы на теплоноситель		
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	4 042,17	3 880,51
1.7	- амортизация основных средств и нематериальных активов	23 743,59	22 591,78
1.7	- оплата труда	7 455,49	7 093,82
1.8	- отчисления на социальные нужды		
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	388,71	388,71
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	800,00	303,72
1.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	876,02	93,11
1.13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или)	531,30	238,79
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	284,80	284,80
1.15	- расходы на служебные командировки	44,74	0
1.16	- расходы на обучение персонала	184,1	0
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	19,34	19,34
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	7120,10	2753,72
1.18.1	- налог на имущество организаций	1 168,18	1 780,07
1.18.2	- земельный налог		
1.18.3	- транспортный налог	7,201	7,201
1.18.4	- водный налог	8,301	8,301
1.18.5	- прочие налоги		
2	Внереализационные расходы, всего	516,04	0,00
2.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		

1	2	4	3
2.2	- расходы по сомнительным долгам		
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		
2.4	- другие обоснованные расходы, в том числе		
2.5	- расходы на услуги банков	516,04	0
2.6	- расходы на обслуживание заемных средств		
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	800,00	0,00
3.1	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)		
3.2	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	800,00	0,00
3.3	- резервный фонд		
3.4	- прочие расходы		
4	Налог на прибыль	0,00	0,00
5	Выпадающие доходы/экономия средств		
6	Необходимая валовая выручка, всего	77486,87	67097,98

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 46-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	
		2016
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,40
2	Индекс роста цен на топливо	105,00
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8

* - согласно прогнозу социально-экономического развития
Российской Федерации на 2016 год

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 46-15

эффективного функционирования филиала «Решотинский
шпалопропиточный завод» открытого акционерного общества
«ТрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708503727)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	800,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	800,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	800,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 46-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии филиала «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ГрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2016 по 30.06.2016				с 01.07.2016 по 31.12.2016					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Филиал «Решотинский шпалопропиточный завод» акционерного общества «ГрансВудСервис» (г. Москва, ИНН 7708670340)	одноставочный, руб./Гкал	2016	790,72	-	-	-	794,12	818,43	-	-	-	821,95
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2016	933,05	-	-	-	-	965,75	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере:
 216,76 руб./Гкал. в тарифах на тепловую энергию в горячей воде;
 217,69 руб./Гкал. в тарифах на тепловую энергию в остром и редуцированном паре.

Анализ основных технико - экономических показателей
муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН
2428005222)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2015 год
1		3		4
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	35 319,000	34 869,323
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	12,590	9,690
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	9 141,000	9 842,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	9 141,000	9 842,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2 366,000	11 027,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2 366,000	11 027,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	239,500	239,520
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	239,500	239,520
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,000	1 630,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	5 585,000	5 754,159
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	3 981,353	1 509,236

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 294-15

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 № 294-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222) 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	Муниципальное унитарное предприятие «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)	2016	32396,04	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов
муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма,
ИНН 2428005222)

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	4	5	7	10
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 610,22	2 242,40	2 376,94	2 493,41
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	35 095,17	27 597,56	29 253,41	30 686,83
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:	4 851,99	2 556,09	2 709,45	2 842,22
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату			-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг			-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг			-	-
5.7	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.8	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.9	Лизинговый платеж			-	-
5.10	Арендная плата			-	-
5.11	Другие расходы	4 851,99	2 556,09	2 709,45	2 842,22
	ИТОГО операционные расходы	42 557,38	32 396,04	34 339,81	36 022,46
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:	62,58	62,58	62,58	62,58
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	62,58	62,58	66,33	69,59
5	Отчисления на социальные нужды	11 360,89	9 276,66	9 833,26	10 315,09
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	11 423,47	9 339,24	9 895,84	10 377,67
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	11 423,47	9 339,24	9 895,84	10 377,67
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	5 591,62	5 684,68	6 093,98	6 447,43
2	Расходы на электрическую энергию	31 913,47	31 214,40	33 274,55	35 503,94
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	145,00	429,61	455,39	477,70
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	37 650,09	37 328,69	39 823,92	42 429,08
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	91 630,94	79 063,97	84 059,56	88 829,20

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 294-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский
район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2016		2017	2018
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	4	5	7	9
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	3283,14	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	3283,14	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	656,63	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	3939,77	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 294-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)

№ 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.	Муниципальное унитарное предприятие «Сибсервис»	руб./Гкал	2016	2233,24	-	-	-	-	-	2311,40	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, «Сибсервис»	руб./Гкал	2016	2635,22	-	-	-	-	-	2727,45	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	(Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)	руб./Гкал	2017	2311,40	-	-	-	-	-	2538,37	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	руб./Гкал	2017	2727,45	-	-	-	-	-	2995,28	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Сибсервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	однотарифное	2018	2538,37	-	-	-	-	-	-	2559,21	-	-	-	-	-
6.	«Сибсервис» (Нижеинганский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифное	2018	2995,28	-	-	-	-	-	-	3019,87	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 294-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Сибсервис» (Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Муниципальное унитарное предприятие «Сибсервис»	одноставочный, руб./Гкал	2016	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Сибсервис»	одноставочный, руб./Гкал	2016	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма, ИНН 2428005222)	одноставочный, руб./Гкал	2017	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Сибсервис»	одноставочный, руб./Гкал	2017	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Сибсервис»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-
6.	(Нижеингашский район, п. Нижняя Пойма,	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	0,00	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 422,55 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 452,97 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 479,24 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 274-15

Применяемые индексы*

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

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 274-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Полярная геологоразведочная экспедиция» (с. Хатанга, ИНН 2469001756) (далее - ОАО «Полярная геологоразведочная экспедиция») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		2016	18001,800	1,00%	0,00%	-	-	-	-
	ОАО «Полярная геологоразведочная экспедиция»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 274-15

Расходы по статьям расходов
открытого акционерного общества «Полярная геологоразведочная экспедиция»
(с. Хатанга, ИНН 2469001756)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувания	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувания
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	991,00	902,72	956,88	1 003,77
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	10 830,62	10 771,55	11 417,84	11 977,31
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	8 066,66	6 327,53	6 707,18	7 035,84
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	8 066,66	6 327,53	6 707,18	7 035,84
	ИТОГО операционные расходы	19 888,28	18 001,80	19 081,91	20 016,92
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-

1	2	3	4	5	6
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	3 811,23	3 536,53	3 748,72	3 932,41
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	851,69	851,69	851,69	851,69
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	4 662,92	4 388,22	4 600,41	4 784,10
9	Налог на прибыль	205,88	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 868,80	4 388,22	4 600,41	4 784,10
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	42 943,75	46 532,60	49 882,95	52 776,16
2	Расходы на электрическую энергию	13 648,43	13 642,49	14 542,90	15 517,27
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 687,26	2 623,48	2 780,89	2 917,16
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	59 279,44	62 798,58	67 206,74	71 210,58
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	84 036,52	85 188,60	90 889,06	96 011,61

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования
открытого акционерного общества «Полярная геологоразведочная экспедиция»
(с. Хатанга, ИНН 2469001756)

(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	823,50	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)	823,50	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	205,88	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	1029,38	0,00	0,00	0,00

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.	ОАО «Полярная геологоразведочная экспедиция»	одноставочный, руб./Гкал	2018	7443,64	-	-	-	-	-	7109,97	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8783,50	-	-	-	-	-	8389,76	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 274-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Полярная геологоразведочная экспедиция» (с. Хаганга, ИНН 2469001756) (далее - ОАО «Полярная геологоразведочная экспедиция»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	отборный пар давлением		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
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	5280,89	-	-	-	-	-	-	5298,38	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Полярная геологоразведочная экспедиция»	одноставочный, руб./Гкал	2016	6231,45	-	-	-	-	-	6252,09	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5298,38	-	-	-	-	-	-	6080,41	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6252,09	-	-	-	-	-	-	7174,88	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ОАО «Полярная геологоразведочная экспедиция»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6080,41	-	-	-	-	-	5807,85	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7174,88	-	-	-	-	-	6853,26	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 3275,1 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 3510,91 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 3714,54 руб./Гкал.

Применяемые индексы*

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

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 134-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Хантайское» (г. Дудинка, ИНН 8401010956) (далее - ООО «Хантайское») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		2016	4842,066	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
	ООО «Хантайское»	2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 134-15

Расходы по статьям расходов

открытого акционерного общества «Хантайское» (г. Дудинка, ИНН 8401010956)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	1 278,00	1 354,68	1 421,06
2	Расходы на ремонт основных средств	1 278,00	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 433,66	2 317,66	2 456,72	2 577,10
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	192,11	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 127,50	1 246,41	1 321,19	1 385,93
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	2 127,50	1 246,41	1 321,19	1 385,93
	ИТОГО операционные расходы	6 031,27	4 842,07	5 132,59	5 384,09
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	64,91	-	-	-
2	Арендная плата	31,63	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-

1	2	3	4	5	6
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в	-	-	-	-
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	734,97	668,58	708,70	743,42
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	831,51	668,58	708,70	743,42
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-		-	-
	Итого неподконтрольные расходы	831,51	668,58	708,70	743,42
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	33 117,35	29 879,67	32 031,01	33 888,81
2	Расходы на электрическую энергию	6 388,27	5 310,17	5 660,64	6 039,90
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	587,56	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	40 093,18	35 189,84	37 691,64	39 928,71
IV.	Выпадающие доходы/экономия	-	- 2 923,70	- 2 923,70	- 2 923,70
V.	ВСЕГО расходов	46 955,96	37 776,79	40 609,23	43 132,52

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 134-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Хантайское» (г. Дудинка, ИНН 8401010956) (далее - ООО «Хантайское»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	14449,48	-	-	-	-	-	-	17693,31	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	17050,39	-	-	-	-	-	-	20878,11	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	17693,31	-	-	-	-	-	-	16162,01	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	20878,11	-	-	-	-	-	-	19071,17	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Хангайское»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	16162,01	-	-	-	-	-	20646,24	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	19071,17	-	-	-	-	-	24362,56	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 134-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Хантайское» (г. Дудинка, ИНН 8401010956) (далее - ООО «Хантайское»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 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	острый и редуцированный пар		
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	13320,87	-	-	-	-	-	-	16311,33	-	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	15718,63	-	-	-	-	-	-	19247,37	-	-	-	-	-	-		
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	16311,33	-	-	-	-	-	-	14899,64	-	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	19247,37	-	-	-	-	-	-	17581,58	-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Хангайское»	2018	14899,64	-	-	-	-	-	-	19033,62	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		2018	17581,58	-	-	-	-	-	-	22459,67	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 9555,38 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 10243,37 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 10837,48 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 355-15

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 № 355-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Потапово»
(г. Дудинка, ИНН 8401009157) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.						
1	общество с ограниченной ответственностью «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	2016	8274,50	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Потапово»
(г. Дудинка, ИНН 8401009157)**

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	368,76	615,45	652,38	684,34
2	Расходы на ремонт основных средств	247,38	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 307,96	6 043,99	6 406,63	6 720,55
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:	5 764,81	1 615,06	1 711,96	1 795,85
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	5 764,81	1 615,06	1 711,96	1 795,85
	ИТОГО операционные расходы	9 688,91	8 274,50	8 770,97	9 200,75
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2,92	-	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2,92	-	-	-

4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	1 055,55	1 827,22	1 936,86	2 031,76
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	154,00	154,00	154,00	154,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	1 212,47	1 981,22	2 090,86	2 185,76
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 212,47	1 981,22	2 090,86	2 185,76
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)					
1	Расходы на топливо	4 404,06	4 512,35	4 837,24	5 117,80
2	Расходы на электрическую энергию	869,00	847,02	902,92	963,42
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	18,67	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 291,72	5 359,37	5 740,16	6 081,22
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	16 193,10	15 615,09	16 601,99	17 467,73

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 355-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Попапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Попапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	одноставочный, руб./Гкал	2016	50511,60	-	-	-	-	-	50893,65	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Попапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	одноставочный, руб./Гкал	2016	59603,69	-	-	-	-	-	60054,51	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	«Попапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	одноставочный, руб./Гкал	2017	50893,65	-	-	-	-	-	58204,80	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Попапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	одноставочный, руб./Гкал	2017	60054,51	-	-	-	-	-	68681,66	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Поталово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	58204,80	-	-	-	-	-	54454,57	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	68681,66	-	-	-	-	-	64256,39	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 355-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)

№ 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 «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	одноставочный, руб./Гкал	2016	48172,82	-	-	-	-	-	48537,18	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	одноставочный, руб./Гкал	2016	56843,93	-	-	-	-	-	57273,87	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	одноставочный, руб./Гкал	2017	48537,18	-	-	-	-	-	55509,81	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	одноставочный, руб./Гкал	2017	57273,87	-	-	-	-	-	65501,58	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Потапово» (г. Дудинка, ИНН 8401009157)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноразовочный, 2018 руб./Гкал	55509,81	-	-	-	-	-	-	-	51933,22	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноразовочный, 2018 руб./Гкал	65501,58	-	-	-	-	-	-	61281,19	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 14333,58 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 15365,59 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 16256,8 руб./Гкал.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 624-15

Анализ основных технико - экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Г кал	30 350,000	30 753,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Г кал/час	8,150	7,250
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	2 940,000	2 935,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	2 940,000	2 935,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	1 353,660
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	1 353,660
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Г кал	206,300	206,300
8	Удельный расход условного топлива	кг/Г кал	206,300	206,300
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1 100,000	1 100,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	7,990	8,110
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 470,227	1 523,150

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 624-15

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 № 624-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Гаймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) (далее - ООО «Гаймырэнергоресурс») 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	ООО	2016	37000,94	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2	«Гаймырэнергоресурс»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Гаймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679)

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования			Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год		
1	2	4	5	7	10	
Операционные (подконтрольные) расходы						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 383,48	2 213,37	2 346,17	2 461,13	
2	Расходы на ремонт основных средств	12 293,79	-	-	-	
3	Расходы на оплату труда	31 454,52	33 251,03	35 246,09	36 973,15	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	17 780,98	1 505,19	1 595,50	1 673,68	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	34 334,80	31,35	33,23	34,86	
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-	
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-	
5.3	Расходы на служебные командировки	99,21	-	-	-	
5.4	Расходы на обучение персонала	6,65	-	-	-	
5.5	Лизинговый платеж			-	-	
5.6	Арендная плата			-	-	
5.7	Другие расходы	34 228,94	31,35	33,23	34,86	
	Итого операционные расходы	100 247,57	37 000,94	39 221,00	41 142,82	

тыс.руб.

		Неподконтрольные расходы			
п.п.					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	3 180,82	2 860,64	2 860,64	2 860,64
3	Концессионная плата				
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 320,95	-	-	-
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	3,85			
4.3	иные расходы	5 317,10			
5	Отчисления на социальные нужды	9 040,22	9 066,97	9 610,99	10 081,93
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	368,21			
	ИТОГО	17 910,21	11 927,61	12 471,63	12 942,57
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
	Итого неподконтрольные расходы	17 910,21	11 927,61	12 471,63	12 942,57
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	46 224,58	46 297,75	49 631,19	52 509,79
2	Расходы на электрическую энергию	61 541,89	51 234,66	54 616,15	58 275,43
3	Расходы на тепловую энергию				
4	Расходы на холодную воду	24 970,03	15 646,63	16 585,42	17 398,11
5	Расходы на теплоноситель				
	ИТОГО энергетические ресурсы	132 736,50	113 179,04	120 832,76	128 183,34
IV.	Выпадающие доходы / экономия средств				
V.	ВСЕГО расходов	250 894,28	162 107,59	172 525,39	182 268,73

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 624-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Гаймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) (далее - ООО «Гаймырэнергоресурс»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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	5194,82	-	-	-	-	-	-	5376,64	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «Гаймырэнергоресурс»	одноставочный, руб./Гкал	2016	6129,89	-	-	-	-	-	6344,44	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	5376,64	-	-	-	-	-	5931,67	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	6344,44	-	-	-	-	-	6999,37	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Таймырэнерго- ресурс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	5931,67	-	-	-	-	-	-	5920,23	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	6999,37	-	-	-	-	-	-	-	6985,87	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 624-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 24690002679)
(далее - ООО «Таймырэнергоресурс»)

№ 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	4742,23	-	-	-	-	-	-	4908,21	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5595,83	-	-	-	-	-	-	5791,69	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4908,21	-	-	-	-	-	-	5414,89	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5791,69	-	-	-	-	-	-	6389,57	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «Таймырэнерго- ресурс»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5414,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	6389,57	-	-	-	-	-	-	6377,24	-	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1374,31 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1473,26 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1558,71 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 601-15

Расходы по статьям расходов

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

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 486,02	2 728,58
1.1	- расходы на сырье и материалы	97,60	0,00
1.2	- расходы на топливо	686,50	355,68
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	457,30	755,20
1.4	- расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных	68,50	68,50
1.7	- оплата труда	1 502,10	1 022,82
1.8	- отчисления на социальные нужды	456,64	310,94
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0
1.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	
1.13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	- расходы на служебные командировки	0,00	
1.16	- расходы на обучение персонала	0,00	
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	217,38	215,44
1.18.1	- налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	- земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	- транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	- водный налог	0,00	0,00
1.18.5	- прочие налоги	0,00	0,00
1.18.6	- прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	217,38	215,44
2	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00
2.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	- расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00
2.4.1	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	3 486,02	2728,58
4	Выпадающие доходы/экономия средств		
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	3 486,02	2728,58
6	Необходимая валовая выручка, всего	3 486,02	2728,58

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 601-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,4
2	Индекс роста цен на топливо	105,0
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,0
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	107,8

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 601-15

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

(далее - ГП КК «Край ДЭО»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2016 по 30.06.2016				с 01.07.2016 по 31.12.2016					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ГП КК «Край ДЭО»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1082,78	-	-	-	-	1082,78	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2016	1277,68	-	-	-	-	1277,68	-	-	-	-

Примечание:

Топливная составляющая определена в размере 195,16 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 266-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	224.64
2	Февраль	192.43
3	Март	158.44
4	Апрель	117.75
5	Май	68.61
6	Июнь	31.57
7	Июль	35.13
9	Август	36.92
10	Сентябрь	41.94
11	Октябрь	102.01
12	Ноябрь	161.54
13	Декабрь	201.94
14	Итого	1372.92
2017 год		
2	1-е	793.44
	2-е	579.48
	Итого год	1372.92
2018 год		
3	1-е	793.44
	2-е	579.48
	Итого год	1372.92

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 266-15

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее - ООО «ЖКХ ЛДК № 1») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоснабжение с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 266-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	8137,38	8137,38	8580,64	9001,43	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	8137,38	8137,38	8580,64	9001,43	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	1372,92	1372,92	1372,92	1372,92	
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.	9510,30	9510,30	9953,56	10374,35	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	6,93	6,93	7,25	7,56	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	5,93	5,93	6,25	6,56	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 266-15

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 № 266-15

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

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	5,83	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	6,06	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	6,06	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	6,51	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	6,51	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	6,62	-

Приложение к экспертному заключению по делу № 267-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		5,83	1223,92
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		6,88	1444,23
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		6,06	1266,76
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,15	1494,78
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		6,06	1266,76
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,15	1494,78
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		6,51	1391,24
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,68	1641,66
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		6,51	1391,24
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,68	1641,66
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		6,62	1393,40
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,81	1644,21

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 304-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	1006.54
2	Февраль	941.60
3	Март	1006.54
4	Апрель	974.07
5	Май	487.03
6	Июнь	0.00
7	Июль	0.00
9	Август	0.00
10	Сентябрь	489.74
11	Октябрь	1006.54
12	Ноябрь	974.07
13	Декабрь	1006.54
14	Итого	7892.67
2017 год		
2	1-е	4415.78
	2-е	3476.89
	Итого год	7892.67
2018 год		
3	1-е	4415.78
	2-е	3476.89
	Итого год	7892.67

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 304-15

Долгосрочные параметры регулирования муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее - МУП «ЖКХ г. Лесосибирска») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоснабжение с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 304-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)

№ 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.	29610,02	29610,02	37285,87	41150,61	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	29610,02	29610,02	37285,87	41150,61	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			год		РЭК		
			предложение ЭСО	утверждено			
1	2	3	4	5	6	7	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	1278,14	1278,14	1278,14	1278,14	
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.	29610,02	30888,15	38564,00	42428,75	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	23,17	24,17	30,17	33,20	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	23,17	23,17	29,17	32,20	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 304-15

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 № 304-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей
муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное
хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	22,34	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	24,26	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	24,26	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	35,67	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	35,67	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	27,60	-

Приложение к экспертному заключению по делу № 303-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		22,34	1323,34
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		26,36	1561,54
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		24,26	1369,66
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,63	1616,20
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		24,26	1369,66
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,63	1616,20
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		35,67	1506,76
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,09	1777,98
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		35,67	1506,76
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,09	1777,98
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		27,60	1508,99
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		32,57	1780,61

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 568-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	1006.54
2	Февраль	941.60
3	Март	1006.54
4	Апрель	974.07
5	Май	487.03
6	Июнь	0.00
7	Июль	0.00
9	Август	0.00
10	Сентябрь	489.74
11	Октябрь	1006.54
12	Ноябрь	974.07
13	Декабрь	1006.54
14	Итого	7892.67
2017 год		
2	1-е	4415.78
	2-е	3476.89
	Итого год	7892.67
2018 год		
3	1-е	4415.78
	2-е	3476.89
	Итого год	7892.67

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 568-15

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год			
				утверждено РЭК	5		
3	4	5	6	7			
1	2						
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	3454,22	1735,09	1881,91	2016,85	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3454,22	1735,09	1881,91	2016,85	
1.2	Стоимость реагентов, а также филь-грующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016				РЭК 2017	РЭК 2018
			год		утверждено РЭК	РЭК		
			предложение ЭСО	4				
1	2	3	4	5	6	7		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	3454,22	1762,53	1909,36	2044,30		
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	125,88	64,23	69,58	74,50		
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	125,88	63,23	68,58	73,50		

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 568-15

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 № 568-15

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

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м ³	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	62,19	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	64,68	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	64,68	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	74,03	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	74,03	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	72,75	-

Приложение к экспертному заключению по делу № 318-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		62,19	2843,83
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,38	3355,72
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		64,68	2943,36
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		76,32	3473,16
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		64,68	2943,36
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		76,32	3473,16
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		74,03	3246,81
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,36	3831,24
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		74,03	3246,81
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,36	3831,24
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		72,75	3211,44
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		85,85	3789,50

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 625-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Гаймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	4690,54
2	Февраль	4420,79
3	Март	4621,66
4	Апрель	4269,27
5	Май	3971,77
6	Июнь	2524,12
7	Июль	2362,46
9	Август	2346,34
10	Сентябрь	2465,37
11	Октябрь	3937,80
12	Ноябрь	4282,37
13	Декабрь	4558,72
14	Итого	44451,22
2017 год		
2	1-е	24498,15
	2-е	19953,07
	Итого год	44451,22
2018 год		
3	1-е	24498,15
	2-е	19953,07
	Итого год	44451,22

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 625-15
 Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс»
 (г. Дудинка, ИНН 2469002679)

на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1		3	4	5	6	7	8	9	10
	обществом с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый общество с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	18072,10	18072,10	18192,89	18323,61	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	16241,85	16241,85	16241,85	16241,85	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1830,25	1830,25	1951,05	2081,77	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общекорпоративные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	44,45	44,45	44,45	44,45	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	18072,10	18072,10	18192,89	18323,61	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	406,56	406,56	409,28	412,22	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	406,56	406,56	409,28	412,22	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 625-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,40
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

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

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 625-15
Тарифы на теплоноситель для потребителей
общества с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс»
(г. Дудинка, ИНН 2469002679)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	399,39	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	415,36	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	415,36	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	401,80	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	401,80	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	425,01	-

Приложение к экспертному заключению по делу № 626-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679) с использованием открытых систем горячего водоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		399,39	5194,82
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		471,28	6129,89
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		415,36	5376,64
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		490,12	6344,44
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		415,36	5376,64
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		490,12	6344,44
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		401,80	5931,67
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		474,12	6999,37
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		401,80	5931,67
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		474,12	6999,37
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		425,01	5920,23
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		501,51	6985,87