


УТВЕРЖДАЮ:

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


А.А. Ананьев
« 02 » декабря 2015 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

02.12.2015

г. Красноярск

№ 95

Председательствующий:

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

Ананьев А.А.

Секретарь:

главный специалист нормативно - правового
отдела Помазкина О.Л.

Члены правления РЭК:

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

Присутствовали:
эксперты:

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

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

представители обратившейся организации:

Адуконис Ю.А. – по доверенности КНЦ СО РАН;
Белкова Н.Г. – по доверенности ОАО «ЕТГК-13»;
Белкова Н.Г. – по доверенности ОАО «Назаровская ГРЭС»;
Белкова Н.Г. - по доверенности ОАО «Красноярская ТЭЦ-1»;
Белкова Н.Г. - по доверенности ОАО «Красноярская теплотранспортная компания»;
Белкова Н.Г. - по доверенности ОАО «Канская ТЭЦ»;
Романов Ю.А. - по доверенности ООО «Теплосеть»;
Домрачева О.Г. - по доверенности ООО «Теплосеть»;
Парков Н.А. – по доверенности ООО «Красноярскэнергоуголь»;
Вятковский В.В. – руководитель ООО «Стратегия «Норд»;
Морозов В.А. – руководитель ООО «Теплогенерация».

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 открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярска вместимостью не менее 7000 мест).

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

10. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

11. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Ирбейская районная больница» на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Универсал» (рп. Мотыгино, ИНН 2426003685) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

16. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

17. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

18. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

19. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

20. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

21. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

22. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

23. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

24. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом общества с ограниченной ответственностью

«Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область,
Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

25. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Стратегия «Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (пгт Кедровый, ИНН 2411025397) на 2016 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

28. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием г. Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

29. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Районное Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

30. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищное коммунальное хозяйство Назаровского района» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456009853) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

31. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

32. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

33. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Учреждением Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

34. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

35. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Вознесенского сельсовета (Березовский район, п. Березовка, ИНН 2404017885) на 2016 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

36. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплогенерация» (г. Красноярск, ИНН 2465126264) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

37. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВиКтория» (Республика Хакасия, Алтайский район, ИНН 1901109750) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) (далее – ОАО «КТК») платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярска вместимостью не менее 7000 мест)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «КТК» письмом (вх. № 5903 от 12.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело № 582-15 об установлении ОАО «КТК» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярска вместимостью не менее 7000 мест).

Рабочая группа РЭК подготовила письменное заключение по расчету ОАО «КТК» платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярска вместимостью не менее 7000 мест) (далее – Заключение).

Письмом от 05.11.2015 № 2-4200/3 ОАО «КТК» уведомлено о дате, времени и месте рассмотрения дела.

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Утвердить ОАО «КТК» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярск вместимостью не менее 7000 мест) (далее – Подключение) согласно приложению № 1 к Заключению.
2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 49415,46 тыс. руб.
3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярск по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ОАО «КТК» согласно приложению № 2 к Заключению.
4. Установить плату за Подключение в размере 49415,46 тыс. руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 6,97 Гкал/час).
5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания приказа РЭК.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Утвердить ОАО «КТК» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярск вместимостью не менее 7000 мест) (далее – Подключение) согласно приложению № 1 к Заключению.
2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 49415,46 тыс. руб.
3. Учесть при расчете размера платы за Подключение мероприятия на развитие существующих тепловых сетей системы теплоснабжения г. Красноярск по строительству и модернизации существующих объектов, учтенные утвержденной инвестиционной программой ОАО «КТК» согласно приложению № 2 к Заключению.
4. Установить плату за Подключение в размере 49415,46 тыс. руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 6,97 Гкал/час).
5. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания приказа РЭК.

Голосование: «за» - Ананьев А.А., Стрелецкая Н.Е., Базарная Т.В.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить ОАО «КТК» основные показатели расчета платы за подключение к системе теплоснабжения города Красноярск в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум – Арена» (объект – здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярск вместимостью не менее 7000 мест) (далее – Подключение) согласно приложению № 1 к Заключению (прилагается).

2. Утвердить объем необходимой валовой выручки на Подключение в размере 49415,46 тыс. руб.

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

4. Установить плату за Подключение в размере 49415,46 тыс. руб. (без учета НДС) (уровень нагрузки 6,97 Гкал/час).

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

ВОПРОС 2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее – ОАО «РУСАЛ АГК») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «РУСАЛ АГК» письмом (вх. № 2884 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 298-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 298-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ОАО «РУСАЛ АГК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 01.12.2015 № 84-0014-16-25 (вх. № 7339 от 01.12.2015) ОАО «РУСАЛ АГК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РУСАЛ АГК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РУСАЛ АГК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РУСАЛ АГК».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 298-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «РУСАЛ АГК» 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 № 298-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РУСАЛ АГК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 298-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РУСАЛ АГК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 298-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РУСАЛ АГК» величину необходимой валовой выручки в размере: 1636950,7 тыс. рублей на 2016 год, 1745315,2 тыс. рублей на 2017 год, 1839031,1 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «РУСАЛ АГК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 298-15.

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 «РУСАЛ АГК» 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 № 298-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РУСАЛ АГК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 298-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РУСАЛ АГК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 298-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РУСАЛ АГК» величину необходимой валовой выручки в размере: 1636950,7 тыс. рублей на 2016 год, 1745315,2 тыс. рублей на 2017 год, 1839031,1 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «РУСАЛ АГК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 298-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «РУСАЛ АГК» 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 № 298-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РУСАЛ АГК» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 298-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РУСАЛ АГК», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 298-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РУСАЛ АГК» величину необходимой валовой выручки в размере: 1636950,7 тыс. рублей на 2016 год, 1745315,2 тыс. рублей на 2017 год, 1839031,1 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «РУСАЛ АГК» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 298-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее – ОАО «РУСАЛ АГК») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «РУСАЛ АГК» письмом (вх. № 2885 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 299-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 299-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ОАО «РУСАЛ АГК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 01.12.2015 № 84-0014-16-25 (вх. № 7339 от 01.12.2015) ОАО «РУСАЛ АГК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РУСАЛ АГК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РУСАЛ АГК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РУСАЛ АГК».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 299-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «РУСАЛ АГК» 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 № 299-15.

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 № 299-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «РУСАЛ АГК», величину необходимой валовой выручки в размере: 75074,28 тыс. рублей на 2016 год, 79212,49 тыс. рублей на 2017 год, 83506,53 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «РУСАЛ АГК», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 299-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки», «Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя»

5. Установить для потребителей ОАО «РУСАЛ АГК» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 299-15.

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 «РУСАЛ АГК» 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 № 299-15.

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 № 299-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «РУСАЛ АГК», величину необходимой валовой выручки в размере: 75074,28 тыс. рублей на 2016 год, 79212,49 тыс. рублей на 2017 год, 83506,53 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «РУСАЛ АГК», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 299-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки», «Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя»

5. Установить для потребителей ОАО «РУСАЛ АГК» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 299-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «РУСАЛ АГК» 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 № 299-15 (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 № 299-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «РУСАЛ АГК», величину необходимой валовой выручки в размере: 75074,28 тыс. рублей на 2016 год, 79212,49 тыс. рублей на 2017 год, 83506,53 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «РУСАЛ АГК», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 299-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке», «Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки», «Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя»

5. Установить для потребителей ОАО «РУСАЛ АГК» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 299-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 4. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее – ОАО «РУСАЛ АГК») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «РУСАЛ АГК» письмом (вх. № 2887 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 300-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 300-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ОАО «РУСАЛ АГК» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 01.12.2015 № 84-0014-16-25 (вх. № 7339 от 01.12.2015) ОАО «РУСАЛ АГК» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РУСАЛ АГК».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РУСАЛ АГК».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «РУСАЛ АГК».

Дубровского Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 300-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ОАО «РУСАЛ АГК» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 300-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ОАО «РУСАЛ АГК» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 300-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ОАО «РУСАЛ АГК» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 300-15(прилагается).

ВОПРОС 5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660) (далее – ООО «Красноярскэнергоуголь») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Красноярскэнергоуголь» письмом (вх. № 2871 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 295-15 на 2016-2018 годы (далее - дело № 295-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 295-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Красноярскэнергоуголь» 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 № 295-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Красноярскэнергоуголь» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 295-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Красноярскэнергоуголь», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 295-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение

работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Красноярскэнергоуголь» величину необходимой валовой выручки в размере: 25378,3 тыс. рублей на 2016 год, 26890,2 тыс. рублей на 2017 год, 28205,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Красноярскэнергоуголь» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 295-15.

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 «Красноярскэнергоуголь» 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 № 295-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Красноярскэнергоуголь» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 295-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Красноярскэнергоуголь», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 295-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Красноярскэнергоуголь» величину необходимой валовой выручки в размере: 25378,3 тыс. рублей на 2016 год, 26890,2 тыс. рублей на 2017 год, 28205,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Красноярскэнергоуголь» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 295-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Красноярскэнергоуголь» 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 № 295-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Красноярскэнергоуголь» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 295-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Красноярскэнергоуголь», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 295-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Красноярскэнергоуголь» величину необходимой валовой выручки в размере: 25378,3 тыс. рублей на 2016 год, 26890,2 тыс. рублей на 2017 год, 28205,9 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Красноярскэнергоуголь» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 295-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 6. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) (далее – ОАО «КрасЭВРЗ») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «КрасЭВРЗ» письмом (вх. № 2921 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 308-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 308-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ОАО «КрасЭВРЗ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 30.11.2015 № 30-07/19 (вх. № 7276 от 30.11.2015) ОАО «КрасЭВРЗ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «КрасЭВРЗ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «КрасЭВРЗ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «КрасЭВРЗ».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 308-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «КрасЭВРЗ» 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 № 308-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КрасЭВРЗ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 308-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КрасЭВРЗ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 308-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их

экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату 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 уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КрасЭВРЗ» величину необходимой валовой выручки в размере: 161728,61 тыс. рублей на 2016 год, 171609,69 тыс. рублей на 2017 год, 180421,34 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «КрасЭВРЗ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7, № 8 и № 9 к экспертному заключению по делу № 308-15.

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 «КрасЭВРЗ» 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 № 308-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КрасЭВРЗ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 308-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КрасЭВРЗ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 308-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату 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 уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КрасЭВРЗ» величину необходимой валовой выручки в размере: 161728,61 тыс. рублей на 2016 год, 171609,69 тыс. рублей на 2017 год, 180421,34 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «КрасЭВРЗ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7, № 8 и № 9 к экспертному заключению по делу № 308-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «КрасЭВРЗ» 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 № 308-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КрасЭВРЗ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 308-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КрасЭВРЗ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 308-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату 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 уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «КрасЭВРЗ» величину необходимой валовой выручки в размере: 161728,61 тыс. рублей на 2016 год, 171609,69 тыс. рублей на 2017 год, 180421,34 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ОАО «КрасЭВРЗ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7, № 8 и № 9 к экспертному заключению по делу № 308-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 7. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) (далее – ОАО «КрасЭВРЗ») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «КрасЭВРЗ» письмом (вх. № 2923 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 310-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 310-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ОАО «КрасЭВРЗ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 30.11.2015 № 30-07/19 (вх. № 7276 от 30.11.2015) ОАО «КрасЭВРЗ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «КрасЭВРЗ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «КрасЭВРЗ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «КрасЭВРЗ».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 310-15.

Предлагаю:

1. Установить ОАО «КрасЭВРЗ» 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 № 310-15.

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 № 310-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «КрасЭВРЗ», величину необходимой валовой выручки в размере: 18726,87 тыс. рублей на 2016 год, 19791,51 тыс. рублей на 2017 год, 20819,97 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «КрасЭВРЗ», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 310-15, 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», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки», «Прибыль от товарной продукции»,

5. Установить для потребителей ОАО «КрасЭВРЗ» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 310-15.

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 «КрасЭВРЗ» 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 № 310-15.

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 № 310-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «КрасЭВРЗ», величину необходимой валовой выручки в размере: 18726,87 тыс.

рублей на 2016 год, 19791,51 тыс. рублей на 2017 год, 20819,97 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «КрасЭВРЗ», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 310-15, 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», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки», «Прибыль от товарной продукции»,

5. Установить для потребителей ОАО «КрасЭВРЗ» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 310-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ОАО «КрасЭВРЗ» 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 № 310-15 (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 № 310-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «КрасЭВРЗ», величину необходимой валовой выручки в размере: 18726,87 тыс. рублей на 2016 год, 19791,51 тыс. рублей на 2017 год, 20819,97 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ОАО «КрасЭВРЗ», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 310-15 (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», «Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке», «Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки», «Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки», «Прибыль от товарной продукции»,

5. Установить для потребителей ОАО «КрасЭВРЗ» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 310-15 (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 открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) (далее – ОАО «КрасЭВРЗ») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ОАО «КрасЭВРЗ» письмом (вх. № 2922 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) № 309-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 309-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ОАО «КрасЭВРЗ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 30.11.2015 № 30-07/19 (вх. № 7276 от 30.11.2015) ОАО «КрасЭВРЗ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «КрасЭВРЗ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «КрасЭВРЗ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «КрасЭВРЗ».

Дубровского Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 309-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ОАО «КрасЭВРЗ» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 309-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ОАО «КрасЭВРЗ» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 309-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ОАО «КрасЭВРЗ» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 309-15 (прилагается).

ВОПРОС 9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) (далее – ООО «Ритм») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Ритм» письмом (вх. № 2833 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 448-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 448-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Ритм» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.11.2015 № 66 (вх. № 7206 от 26.11.2015) ООО «Ритм» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ритм».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ритм».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ритм».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 448-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Ритм» 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 № 448-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 448-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 448-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» величину необходимой валовой выручки в размере: 8976,69 тыс.

рублей на 2016 год, 9551,25 тыс. рублей на 2017 год, 10051,87 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ритм» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 448-15.

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 «Ритм» 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 № 448-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 448-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 448-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» величину необходимой валовой выручки в размере: 8976,69 тыс. рублей на 2016 год, 9551,25 тыс. рублей на 2017 год, 10051,87 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ритм» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 448-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Ритм» 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 № 448-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 448-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 448-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Ритм» величину необходимой валовой выручки в размере: 8976,69 тыс. рублей на 2016 год, 9551,25 тыс. рублей на 2017 год, 10051,87 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Ритм» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 448-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 10. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) (далее – ООО «Ритм») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Ритм» письмом (вх. № 2835 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен)

№ 450-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 450-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Ритм» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.11.2015 № 66 (вх. № 7206 от 26.11.2015) ООО «Ритм» просит рассмотреть вопрос о тарифах на теплоноситель в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ритм».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ритм».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ритм».

Дубровский Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 450-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Ритм» 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 № 450-15.

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 № 450-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Ритм», величину необходимой валовой выручки в размере: 47,93 тыс. рублей на 2016 год, 50,57 тыс. рублей на 2017 год, 53,46 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Ритм», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 450-15.

5. Установить для потребителей ООО «Ритм» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 310-15.

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 «Ритм» 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 № 450-15.

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 № 450-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Ритм», величину необходимой валовой выручки в размере: 47,93 тыс. рублей на 2016 год, 50,57 тыс. рублей на 2017 год, 53,46 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Ритм», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 450-15.

5. Установить для потребителей ООО «Ритм» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 310-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Ритм» 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 № 450-15 (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 № 450-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Ритм», величину необходимой валовой выручки в размере: 47,93 тыс. рублей на 2016 год, 50,57 тыс. рублей на 2017 год, 53,46 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Ритм», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 450-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «Ритм» тарифы на теплоноситель согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 310-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 11. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) (далее – ООО «Ритм») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: ООО «Ритм» письмом (вх. № 2834 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) № 449-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 449-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Ритм» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.11.2015 № 66 (вх. № 7206 от 26.11.2015) ООО «Ритм» просит рассмотреть вопрос о тарифах на горячую воду в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ритм».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ритм».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Ритм».

Дубровского Р.А. оглашает экспертное заключение по делу № 449-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Ритм» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 449-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Ритм» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 449-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Ритм» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 449-15 (прилагается).

ВОПРОС 12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877) (далее – ЗАО «КрасПТМ») на 2016-2018 год.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 18.12.2014 № 305-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2015 год, ЗАО «КрасПТМ» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 30.06.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 502-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 502-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ЗАО «КрасПТМ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 26.11.2015 № 1477 (вх. № 7232 от 27.11.2015) ЗАО «КрасПТМ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «КрасПТМ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «КрасПТМ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ЗАО «КрасПТМ».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 502-15.

Предлагаю:

1. Установить ЗАО «КрасПТМ» 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 № 502-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «КрасПТМ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 502-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «КрасПТМ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 502-15.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «КрасПТМ» величину необходимой валовой выручки в размере: 5406,09 тыс. рублей на 2016 год, 5758,41 тыс. рублей на 2017 год, 6073,88 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «КрасПТМ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 502-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ЗАО «КрасПТМ» 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 № 502-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «КрасПТМ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 502-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «КрасПТМ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 502-15.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «КрасПТМ» величину необходимой валовой выручки в размере: 5406,09 тыс. рублей на 2016 год, 5758,41 тыс. рублей на 2017 год, 6073,88 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «КрасПТМ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 502-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ЗАО «КрасПТМ» 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 № 502-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «КрасПТМ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 502-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «КрасПТМ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 502-15 (прилагается).

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ЗАО «КрасПТМ» величину необходимой валовой выручки в размере: 5406,09 тыс. рублей на 2016 год, 5758,41 тыс. рублей на 2017 год, 6073,88 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ЗАО «КрасПТМ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 502-15 (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 Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Ирбейская районная больница» (далее – КГБУЗ «Ирбейская РБ») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 15.11.2013 № 224-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным бюджетным учреждением здравоохранения «Ирбейская центральная районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065)» были установлены тарифы на тепловую энергию, КГБУЗ «Ирбейская РБ» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 10.11.2015 было открыто дело об установлении тарифов

(цен) № 609-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 609-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 КГБУЗ «Ирбейская РБ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 01.12.2015 № 1696 (вх. № 7341 от 01.12.2015) КГБУЗ «Ирбейская РБ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУЗ «Ирбейская РБ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУЗ «Ирбейская РБ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУЗ «Ирбейская РБ».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 609-15.

Предлагаю:

1. Установить КГБУЗ «Ирбейская РБ» 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 № 609-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «Ирбейская РБ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 609-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «Ирбейская РБ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 609-15.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «Ирбейская РБ» величину необходимой валовой выручки в размере: 5145,23 тыс. рублей на 2016 год, 5459,63 тыс. рублей на 2017 год, 5740,03 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КГБУЗ «Ирбейская РБ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 609-15.

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 КГБУЗ «Ирбейская РБ» 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 № 609-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «Ирбейская РБ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 609-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «Ирбейская РБ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 609-15.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «Ирбейская РБ» величину необходимой валовой выручки в размере: 5145,23 тыс. рублей на 2016 год, 5459,63 тыс. рублей на 2017 год, 5740,03 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КГБУЗ «Ирбейская РБ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 609-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить КГБУЗ «Ирбейская РБ» 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 № 609-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «Ирбейская РБ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 609-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КГБУЗ «Ирбейская РБ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 609-15 (прилагается).

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

5145,23 тыс. рублей на 2016 год, 5459,63 тыс. рублей на 2017 год, 5740,03 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КГБУЗ «Ирбейская РБ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 609-15 (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 «Универсал» (рп. Мотыгино, ИНН 2426003685) (далее – ООО «Универсал») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 21.11.2012 № 243-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Универсал» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426003685)» были установлены тарифы на тепловую энергию с 1 января 2013 года, ООО «Универсал» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 30.06.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 503-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 503-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Универсал» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 01.12.2015 № 266 (вх. № 7309 от 01.12.2015) ООО «Универсал» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Универсал».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Универсал».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Универсал».

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 503-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Универсал» 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 № 503-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Универсал» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 503-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Универсал», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 503-15,.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Универсал» величину необходимой валовой выручки в размере: 26390,47 тыс. рублей на 2016 год, 28112,97 тыс. рублей на 2017 год, 29636,45 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Универсал» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 503-15.

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 «Универсал» 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 № 503-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Универсал» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 503-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Универсал», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 503-15,.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Универсал» величину необходимой валовой выручки в размере: 26390,47 тыс. рублей на 2016 год, 28112,97 тыс. рублей на 2017 год, 29636,45 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Универсал» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 503-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Универсал» 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 № 503-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Универсал» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 503-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Универсал», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 503-15 (прилагается).

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Универсал» величину необходимой валовой выручки в размере: 26390,47 тыс. рублей на 2016 год, 28112,97 тыс. рублей на 2017 год, 29636,45 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Универсал» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 503-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) (далее – ООО «Богучанские ТС») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Богучанские ТС» письмом (вх. № 2544 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 169-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 169-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Богучанские ТС» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12

Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 169-15 перенести.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:
перенести рассмотрение дела № 169-15 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Богучанские ТС».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение дела № 169-15 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Богучанские ТС».

ВОПРОС 16. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) (далее – ООО «Богучанские ТС») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Богучанские ТС» письмом (вх. № 2545 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 170-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 170-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Богучанские ТС» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 170-15 перенести.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:
перенести рассмотрение дела № 170-15 «Об установлении тарифов на теплоноситель ООО «Богучанские ТС».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение дела № 170-15 «Об установлении тарифов на теплоноситель ООО «Богучанские ТС».

ВОПРОС 17. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) (далее – ООО «Богучанские ТС») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Богучанские ТС» письмом (вх. № 2543 от 28.04.2015) 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) № 168-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 168-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Богучанские ТС» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 168-15 перенести.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

перенести рассмотрение дела № 168-15 «Об установлении тарифов на горячую воду ООО «Богучанские ТС».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение дела № 168-15 «Об установлении тарифов на горячую воду ООО «Богучанские ТС».

ВОПРОС 18. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) (далее – ООО «Жилье») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Жилье» письмом (вх. № 2536 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 162-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 162-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Жилье» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 162-15 перенести.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

перенести рассмотрение дела № 162-15 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Жилье».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение дела № 162-15 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Жилье».

ВОПРОС 19. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) (далее – ООО «Жилье») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Жилье» письмом (вх. № 2537 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 161-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 161-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Жилье» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075

«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 161-15 перенести.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

перенести рассмотрение дела № 161-15 «Об установлении тарифов на теплоноситель ООО «Жилье».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение дела № 161-15 «Об установлении тарифов на теплоноситель ООО «Жилье».

ВОПРОС 20. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) (далее – ООО «Жилье») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Жилье» письмом (вх. № 2538 от 28.04.2015) 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) № 163-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 163-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Жилье» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 163-15 перенести.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

перенести рассмотрение дела № 163-15 «Об установлении тарифов на горячую воду» ООО «Жилье».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение дела № 163-15 «Об установлении тарифов на горячую воду» ООО «Жилье».

ВОПРОС 21. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) (далее – ООО УК «Богучанжилкомхоз») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО УК «Богучанжилкомхоз» письмом (вх. № 2541 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 166-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 166-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО УК «Богучанжилкомхоз» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 166-15 перенести.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

перенести рассмотрение дела № 166-15 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО УК «Богучанжилкомхоз».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение дела № 166-15 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО УК «Богучанжилкомхоз».

ВОПРОС 22. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) (далее – ООО УК «Богучанжилкомхоз») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО УК «Богучанжилкомхоз» письмом (вх. № 2540 от 28.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 165-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 165-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО УК «Богучанжилкомхоз» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 165-15 перенести.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:
перенести рассмотрение дела № 165-15 «Об установлении тарифов на теплоноситель ООО УК «Богучанжилкомхоз».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение дела № 165-15 «Об установлении тарифов на теплоноситель ООО УК «Богучанжилкомхоз».

ВОПРОС 23. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) (далее – ООО УК «Богучанжилкомхоз») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО УК «Богучанжилкомхоз» письмом (вх. № 2542 от 28.04.2015) 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) № 167-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 167-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2- 4475/3 ООО УК «Богучанжилкомхоз» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

В связи отсутствием полномочного представителя организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», рассмотрение дела № 167-15

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

перенести рассмотрение дела № 167-15 «Об установлении тарифов на горячую воду ООО УК «Богучанжилкомхоз».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение дела № 167-15 «Об установлении тарифов на горячую воду ООО УК «Богучанжилкомхоз».

ВОПРОС 24. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) (далее – ООО «Теплосеть») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Теплосеть» письмом (вх. № 2450 от 27.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 128-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 128-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 128-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Теплосеть» 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 № 128-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосеть» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 128-15.

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

экспертному заключению по делу № 128-15, 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 по сомнительным долгам», «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 «Теплосеть» величину необходимой валовой выручки в размере: 938032,52 тыс. рублей на 2016 год, 995145,13 тыс. рублей на 2017 год, 1047052,15 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Теплосеть» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 128-15.

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 «Теплосеть» 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 № 128-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосеть» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 128-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосеть», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 128-15, 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 по сомнительным долгам», «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 «Теплосеть» величину необходимой валовой выручки в размере: 938032,52 тыс. рублей на 2016 год, 995145,13 тыс. рублей на 2017 год, 1047052,15 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Теплосеть» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 128-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Теплосеть» 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 № 128-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосеть» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 128-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплосеть», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 128-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату 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 по сомнительным долгам», «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 «Теплосеть» величину необходимой валовой выручки в размере: 938032,52 тыс. рублей на 2016 год, 995145,13 тыс. рублей на 2017 год, 1047052,15 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Теплосеть» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 128-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 25. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810) (далее – ООО «Тепловые сети») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: ООО «Тепловые сети» письмом (вх. № 2755 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 235-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 235-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Тепловые сети» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 01.12.2015 № 77 (вх. № 7340 от 01.12.2015) ООО «Тепловые сети» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Тепловые сети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Тепловые сети».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Тепловые сети».

Андреев А.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 235-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Тепловые сети» 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 № 235-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловые сети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 235-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловые сети», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 235-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «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 «Тепловые сети» величину необходимой валовой выручки в размере: 40030,87 тыс. рублей на 2016 год, 42503,68 тыс. рублей на 2017 год, 44764,05 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Тепловые сети» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 235-15.

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 «Тепловые сети» 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 № 235-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловые сети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 235-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловые сети», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 235-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «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 «Тепловые сети» величину необходимой валовой выручки в размере: 40030,87 тыс. рублей на 2016 год, 42503,68 тыс. рублей на 2017 год, 44764,05 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Тепловые сети» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 235-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Тепловые сети» 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 № 235-15 (прилагается).

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

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 235-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Тепловые сети», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 235-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «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 «Тепловые сети» величину необходимой валовой выручки в размере: 40030,87 тыс. рублей на 2016 год, 42503,68 тыс. рублей на 2017 год, 44764,05 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Тепловые сети» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 235-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Стратегия «Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506) (далее – ООО «Стратегия «Норд») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Стратегия «Норд» письмом (вх. № 2239 от 23.04.15) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 79-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 79-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 79-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Стратегия «Норд» 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 № 79-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Стратегия «Норд» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 79-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Стратегия «Норд», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 79-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», Амортизация основных средств и нематериальных активов».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Стратегия «Норд» величину необходимой валовой выручки в размере: 16713,86 тыс. рублей на 2016 год, 17763,99 тыс. рублей на 2017 год, 18665,53 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Стратегия «Норд» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 79-15.

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 «Стратегия «Норд» 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 № 79-15.

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

долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 79-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Стратегия «Норд», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 79-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», Амортизация основных средств и нематериальных активов».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Стратегия «Норд» величину необходимой валовой выручки в размере: 16713,86 тыс. рублей на 2016 год, 17763,99 тыс. рублей на 2017 год, 18665,53 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Стратегия «Норд» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 79-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Стратегия «Норд» 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 № 79-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Стратегия «Норд» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 79-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Стратегия «Норд», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 79-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», Амортизация основных средств и нематериальных активов».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Стратегия «Норд» величину необходимой валовой выручки в размере: 16713,86 тыс. рублей на 2016 год, 17763,99 тыс. рублей на 2017 год, 18665,53 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Стратегия «Норд» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 79-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (пгт Кедровый, ИНН 2411025397) (далее – ООО «Управление Ресурсами») на 2016 год.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: ООО «Управление Ресурсами» письмом (вх. № 5939 от 14.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 583-15 на 2016 год (далее - дело № 583-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Управление Ресурсами» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 02.12.2015 № б/н (вх. № 7375 от 02.12.2015) ООО «Управление Ресурсами» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Управление Ресурсами».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Управление Ресурсами».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Управление Ресурсами».

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 583-15.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», 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 № 583-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», величину необходимой валовой выручки в размере 65042,62 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 583-14, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», 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 № 583-14.

5. Установить для потребителей ООО «Управление Ресурсами» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 583-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют 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 ООО «Управление Ресурсами», 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 № 583-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», величину необходимой валовой выручки в размере 65042,62 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 583-14, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», 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 № 583-14.

5. Установить для потребителей ООО «Управление Ресурсами» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 583-14.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», 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 № 583-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», величину необходимой валовой выручки в размере 65042,62 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 583-14 (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, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Управление Ресурсами», 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 № 583-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей ООО «Управление Ресурсами» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 583-14 (прилагаются).

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

ВОПРОС 28. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием г. Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568) (далее – МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» письмом (вх. № 2648 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 202-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 202-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 01.12.2015 № 1316/1 (вх. № 7376 от 02.12.2015) МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 202-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» 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 № 202-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 202-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 202-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 8178,15 тыс. рублей на 2016 год, 8697,36 тыс. рублей на 2017 год, 9154,48 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 9 к экспертному заключению по делу № 202-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» 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 № 202-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 202-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 202-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 8178,15 тыс. рублей на 2016 год, 8697,36 тыс. рублей на 2017 год, 9154,48 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 9 к экспертному заключению по делу № 202-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» 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 № 202-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 202-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 202-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в

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

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 8178,15 тыс. рублей на 2016 год, 8697,36 тыс. рублей на 2017 год, 9154,48 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП г. Минусинска «Минусинское ГХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 9 к экспертному заключению по делу № 202-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 29. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Районное Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264) (далее – ООО «РКХ») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «РКХ» письмом (вх. № 2375 от 27.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 111-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 111-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «РКХ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 25.11.2015 № 184 (вх. № 7189 от 26.11.2015) ООО «РКХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «РКХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «РКХ».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «РКХ».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 111-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Районное КХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 111-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 111-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 111-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 27057,01 тыс. рублей на 2016 год, 28765,67 тыс. рублей на 2017 год, 30296,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Районное КХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 111-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Районное КХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 111-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 111-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 111-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 27057,01 тыс. рублей на 2016 год, 28765,67 тыс. рублей на 2017 год, 30296,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Районное КХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 111-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Районное КХ» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 111-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 111-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 111-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах

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

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Районное КХ» величину необходимой валовой выручки в размере: 27057,01 тыс. рублей на 2016 год, 28765,67 тыс. рублей на 2017 год, 30296,90 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Районное КХ» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 111-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 30. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищное коммунальное хозяйство Назаровского района» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456009853) (далее – МУП «ЖКХ Назаровского района») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: МУП «ЖКХ Назаровского района» письмом (вх. № 2374 от 27.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 110-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 110-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 МУП «ЖКХ Назаровского района» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 25.11.2015 № 365 (вх. № 7188 от 26.11.2015) МУП «ЖКХ Назаровского района» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКХ Назаровского района».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКХ Назаровского района».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «ЖКХ Назаровского района».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 110-15.

Предлагаю:

1. Установить МУП «ЖКХ Назаровского района» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 110-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ Назаровского района» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 110-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ Назаровского района», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 110-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ Назаровского района» величину необходимой валовой выручки в размере: 25182,15 тыс. рублей на 2016 год, 26790,96 тыс. рублей на 2017 год, 28255,92 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «ЖКХ Назаровского района» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 110-15.

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 Назаровского района» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 110-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ Назаровского района» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 110-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ Назаровского района», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 110-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ Назаровского района» величину необходимой валовой выручки в размере: 25182,15 тыс. рублей на 2016 год, 26790,96 тыс. рублей на 2017 год, 28255,92 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «ЖКХ Назаровского района» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 110-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МУП «ЖКХ Назаровского района» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 110-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ Назаровского района» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 110-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ Назаровского района», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 110-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП «ЖКХ Назаровского района» величину необходимой валовой выручки в размере: 25182,15 тыс. рублей на 2016 год, 26790,96 тыс. рублей на 2017 год, 28255,92 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МУП «ЖКХ Назаровского района» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 110-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 31. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273) (далее – ООО «ЖКС») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: ООО «ЖКС» письмом (вх. № 2695 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 216-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 216-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «ЖКС» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 30.11.2015 № 1109 (вх. № 7295 от 30.11.2015) ООО «ЖКС» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКС».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКС».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ЖКС».

Бабушкина А.А. оглашает экспертное заключение по делу № 216-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ЖКС» 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 № 216-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 216-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКС», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 216-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКС» величину необходимой валовой выручки в размере: 6360,05 тыс. рублей на 2016 год, 6754,29 тыс. рублей на 2017 год, 7107,26 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 216-15.

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 «ЖКС» 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 № 216-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 216-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКС», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 216-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКС» величину необходимой валовой выручки в размере: 6360,05 тыс. рублей на 2016 год, 6754,29 тыс. рублей на 2017 год, 7107,26 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 216-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ЖКС» 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 № 216-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКС» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 216-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКС», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 216-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на топливо», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКС» величину необходимой валовой выручки в размере: 6360,05 тыс. рублей на 2016 год, 6754,29 тыс. рублей на 2017 год, 7107,26 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ЖКС» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 216-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 32. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128) (далее – Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: Машуковский МУП ЖКХ «Машуковский» письмом (вх. № 1356 от 23.03.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 30-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 30-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 10.11.2015 № 2-4475/3 Машуковское МУП ЖКХ «Машуковский» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 25.11.2015 № 65 (вх. № 7164 от 25.11.2015) Машуковское МУП ЖКХ «Машуковский» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую

энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя Машуковского МУП ЖКХ «Машуковский».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 30-15.

Предлагаю:

1. Установить Машуковскому МУП ЖКХ «Машуковский» 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 № 30-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским МУП ЖКХ «Машуковский» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 30-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским МУП ЖКХ «Машуковский», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 30-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов»,

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

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским МУП ЖКХ «Машуковский» величину необходимой валовой выручки в размере: 6816,71 тыс. рублей на 2016 год, 7246,43 тыс. рублей на 2017 год, 7623,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей Машуковского МУП ЖКХ «Машуковский» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 30-15.

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 Машуковскому МУП ЖКХ «Машуковский» 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 № 30-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским МУП ЖКХ «Машуковский» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 30-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским МУП ЖКХ «Машуковский», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 30-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским МУП ЖКХ «Машуковский» величину необходимой валовой выручки в размере: 6816,71 тыс. рублей на 2016 год, 7246,43 тыс. рублей на 2017 год, 7623,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей Машуковского МУП ЖКХ «Машуковский» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 30-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить Машуковскому МУП ЖКХ «Машуковский» 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 № 30-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским МУП ЖКХ «Машуковский» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 30-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским МУП ЖКХ «Машуковский», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 30-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским МУП ЖКХ «Машуковский» величину необходимой валовой выручки в размере: 6816,71 тыс. рублей на 2016 год, 7246,43 тыс. рублей на 2017 год, 7623,73 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей Машуковского МУП ЖКХ «Машуковский» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 30-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 33. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Учреждением Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263) (далее – КРНУ СОРАН) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: КНЦ СО РАН письмом (вх. № 2642 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 199-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 199-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 199-15.

Предлагаю:

1. Установить КНЦ СО РАН 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 № 199-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ СОРАН основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 199-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ СОРАН, статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 199-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ СОРАН величину необходимой валовой выручки в размере: 31728,65 тыс. рублей на 2016 год, 33767,49 тыс. рублей на 2017 год, 35588,58Ы тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КРНУ СОРАН тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 199-15.

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 КНЦ СО РАН 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 № 199-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ СОРАН основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 199-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ СОРАН, статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 199-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ СОРАН величину необходимой валовой выручки в размере: 31728,65 тыс. рублей на 2016 год, 33767,49 тыс. рублей на 2017 год, 35588,58Ы тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КРНУ СОРАН тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 199-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить КНЦ СО РАН 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 № 199-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ СОРАН основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 199-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ СОРАН, статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 199-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Отчисления на социальные нужды», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую КРНУ СОРАН величину необходимой валовой выручки в размере: 31728,65 тыс. рублей на 2016 год, 33767,49 тыс. рублей на 2017 год, 35588,58 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей КРНУ СОРАН тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 199-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 34. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224) (далее – ООО «Орбита») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Орбита» письмом (вх. № 2796 от 29.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) №

265-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 265-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «Орбита» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 30.11.2015 № 88 (вх. № 7283 от 30.11.2015) ООО «Орбита» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Орбита».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Орбита».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Орбита».

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 265-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Орбита» 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 № 265-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Орбита» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 265-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Орбита», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 265-15, 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»,

«Арендная плата», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Орбита» величину необходимой валовой выручки в размере: 5468,82 тыс. рублей на 2016 год, 5798,93 тыс. рублей на 2017 год, 6089,55 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Орбита» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 265-15.

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 «Орбита» 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 № 265-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Орбита» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 265-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Орбита», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 265-15, 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», «Арендная плата», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Орбита» величину необходимой валовой выручки в размере: 5468,82 тыс. рублей на 2016 год, 5798,93 тыс. рублей на 2017 год, 6089,55 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Орбита» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 265-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Орбита» 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 № 265-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Орбита» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 265-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Орбита», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 265-15 (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», «Арендная плата», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Орбита» величину необходимой валовой выручки в размере: 5468,82 тыс. рублей на 2016 год, 5798,93 тыс. рублей на 2017 год, 6089,55 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Орбита» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 265-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 35. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием жилищно - коммунального хозяйства Вознесенского сельсовета (Березовский район, п. Березовка, ИНН 2404017885) (далее – МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета) на 2016 год.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета письмом (вх. № 5817 от 07.10.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении

тарифов (цен) № 564-15 на 2016 год (далее - дело № 564-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета.

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 564-15.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, 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 № 564-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, величину необходимой валовой выручки в размере 7157,30 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 564-14, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения,

утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции(услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», «Внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, 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 № 564-14.

5. Установить для потребителей МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 и № 6 к экспертному заключению по делу № 564-14.

6. Определить, что указанные тарифы действуют 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 МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, 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 № 564-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, величину необходимой валовой выручки в размере 7157,30 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 564-14, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы, связанные с производством и реализацией продукции(услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», «Внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, 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 № 564-14.

5. Установить для потребителей МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 и № 6 к экспертному заключению по делу № 564-14.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, 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 № 564-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, величину необходимой валовой выручки в размере 7157,30 тыс. рублей.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 564-14 (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, связанные с производством и реализацией продукции(услуг)», «Расходы на сырье и материалы», «Расходы на топливо», «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы», «Расходы на холодную воду», «Оплата труда», «Отчисления на социальные нужды», «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями», «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», «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи», «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала», «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции», «Внереализационные расходы», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета, 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 № 564-14 (прилагается).

5. Установить для потребителей МУП ЖКХ Вознесенского сельсовета тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 5 и № 6 к экспертному заключению по делу № 564-14 (прилагаются).

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

ВОПРОС 36. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплогенерация» (г. Красноярск, ИНН 2465126264) (далее – ООО «Теплогенерация») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 20.10.2015 № 137-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплогенерация» (г. Красноярск, ИНН 2465126264), ООО «Теплогенерация» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2015 год, ООО «Теплогенерация» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 10.11.2015 было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 610-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 610-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 610-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Теплогенерация» 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 № 610-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплогенерация» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 610-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплогенерация», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 610-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую

ООО «Теплогенерация» величину необходимой валовой выручки в размере: 2827,86 тыс. рублей на 2016 год, 2988,90 тыс. рублей на 2017 год, 3128,24 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Теплогенерация» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 610-15.

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 «Теплогенерация» 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 № 610-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплогенерация» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 610-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплогенерация», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 610-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплогенерация» величину необходимой валовой выручки в размере: 2827,86 тыс. рублей на 2016 год, 2988,90 тыс. рублей на 2017 год, 3128,24 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Теплогенерация» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 610-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Теплогенерация» 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 № 610-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплогенерация» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 610-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплогенерация», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 610-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Теплогенерация» величину необходимой валовой выручки в размере: 2827,86 тыс. рублей на 2016 год, 2988,90 тыс. рублей на 2017 год, 3128,24 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Теплогенерация» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 6 к экспертному заключению по делу № 610-15 (прилагается).

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

ВОПРОС 37. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВиКтория» (Республика Хакасия, Алтайский район, ИНН 1901109750) на 2016-2018 годы. (далее – ООО «ВиКтория») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Фролову И.А.: Приказом Региональной энергетической комиссии от 13.11.2015 № 176-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВиКтория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750)», ООО «ВиКтория» были установлены тарифы на тепловую энергию на 2015 год, ООО «ВиКтория» на 2016 год не обратилось. Приказом РЭК от 10.11.2015 было

открыто дело об установлении тарифов (цен) № 611-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 611-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Письмом от 20.11.2015 № 2-4475/3 ООО «ВиКтория» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВиКтория».

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «ВиКтория».

Фролова И.А. оглашает экспертное заключение по делу № 611-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ВиКтория» 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 № 611-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 611-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 611-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная

плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на теплоноситель», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория» величину необходимой валовой выручки в размере: 3341,94 тыс. рублей на 2016 год, 3551,90 тыс. рублей на 2017 год, 3737,71 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ВиКтория» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 9 к экспертному заключению по делу № 611-15.

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 «ВиКтория» 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 № 611-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 611-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 611-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на теплоноситель», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория» величину необходимой валовой выручки в размере: 3341,94 тыс. рублей на 2016 год, 3551,90 тыс. рублей на 2017 год, 3737,71 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ВиКтория» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 9 к экспертному заключению по делу № 611-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ВиКтория» 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 № 611-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 4 к экспертному заключению по делу № 611-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория», статьи расходов согласно приложению № 4 к экспертному заключению по делу № 611-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на теплоноситель», «Расходы на холодную воду».

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ВиКтория» величину необходимой валовой выручки в размере: 3341,94 тыс. рублей на 2016 год, 3551,90 тыс. рублей на 2017 год, 3737,71 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ВиКтория» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 6 по № 9 к экспертному заключению по делу № 611-15 (прилагаются).

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

Члены правления РЭК



Н.Е. Стрелецкая

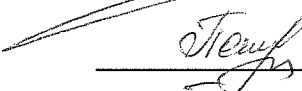


Т.В. Базарная



Р.А. Дубровский

Секретарь



Помазкина О.Л.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

6. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

7. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для открытого акционерного общества «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

8. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

9. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

10. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

11. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

12. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

13. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Ирбейская районная больница» на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

14. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Универсал» (рп. Мотыгино, ИНН 2426003685) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

15. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

16. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

17. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Богучанские тепловые сети» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061522) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

18. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

19. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

20. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

21. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

22. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

23. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район, с. Богучаны, ИНН 2407061346) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

24. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую филиалом общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

25. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

26. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Стратегия «Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

27. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (пгт Кедровый, ИНН 2411025397) на 2016 год.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

28. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием г. Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

29. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Районное Коммунальное Хозяйство» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456013264) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

30. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищное коммунальное хозяйство Назаровского района» (Назаровский район, с. Дорохово, ИНН 2456009853) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

31. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

32. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

33. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Учреждением Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

34. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

35. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Вознесенского сельсовета (Березовский район, п. Березовка, ИНН 2404017885) на 2016 год.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

36. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплогенерация» (г. Красноярск, ИНН 2465126264) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

37. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ВиКтория» (Республика Хакасия, Алтайский район, ИНН 1901109750) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Фролова Ирина Александровна

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 582-15

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению общества с ограниченной ответственностью «Платинум Арена» (объект - здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярск вместимостью не менее 7000 мест») к системе теплоснабжения города Красноярск

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	309,53	309,53
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.			
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.			
1.3	оплата труда	тыс. руб.		231,00	231,00
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		69,76	69,76
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.			
1.4.2	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	тыс. руб.			
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.			
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.			
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	8,77	8,77
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		8,77	8,77
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч		6,97	6,97
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч		44,409	44,409

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 582-15

Расчет платы в индивидуальном порядке за подключение общества с ограниченной ответственностью «Платинум Арена» (объект - здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярск вместимостью не менее 7000 мест»), подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения г. Красноярск

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение	
			ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	62 925,03	49 415,46
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	309,53	309,53
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	44,41	44,41
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	6,97	6,97
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	50 030,49	39 284,74
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том	тыс. руб.	50 030,49	39 284,74
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	-	-
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	50 030,49	39 284,74
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	50 030,49	39 284,74
3.1.2.1.1	диаметр труб 200	тыс. руб.	50 030,49	39 284,74
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	-	-
5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	1 805,60	1 409,07

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 582-15

Плата открытому акционерному обществу «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для общества с ограниченной ответственностью «Платинум Арена» (объект - здание многоуровневого многофункционального спортивно-зрелищного комплекса в микрорайоне «Тихие зори» г. Красноярска вместимостью не менее 7000 мест»)

№	Наименование	Единица	Значение
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	49 415,46
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	309,53
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	44,41
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	6,97
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	39 284,74
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	39 284,74
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	-
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	39 284,74
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	39 284,74
3.1.2.1.1	диаметр труб 200	тыс. руб.	39 284,74
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	-
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	9 821,19

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 79-15

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Стратегия Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	0,00	7113,55
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	111,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	111,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	124,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	124,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	0,00	247,40
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	0,00	247,40
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	790,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,00	3243,84
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		358,43

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 79-15

Применяемые индексы*

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

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Стратегия Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506) (далее - «Стратегия Норд») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	ООО «Стратегия Норд»	2016	8626,60	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 79-15

Расходы по статьям расходов

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

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год		
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	270,70	112,88	119,65	125,51
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	8 037,10	8 513,72	9 024,54	9 466,75
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:				
5.1	Расходы на оплату услуг связи	2 326,40	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны				
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж				
5.6	Арендная плата				
5.7	Другие расходы	2 326,40	-	-	-
	ИТОГО операционные расходы	10 634,20	8 626,60	9 144,19	9 592,26

Неподконтрольные расходы						
II.						
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:	523,60	486,81	517,40	512,40	512,40
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	523,60	486,81	517,40	512,40	512,40
5	Отчисления на социальные нужды	2 748,70	2 911,69	3 086,39	3 237,63	3 237,63
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	381,20	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-	-
	ИТОГО	3 653,50	3 398,50	3 603,79	3 750,03	3 750,03
9	Налог на прибыль	-	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 653,50	3 398,50	3 603,79	3 750,03	3 750,03
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)						
1	Расходы на топливо	2 910,50	2 973,82	3 187,94	3 372,84	3 372,84
2	Расходы на электрическую энергию	1 450,25	1 707,15	1 819,82	1 941,75	1 941,75
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	7,56	7,78	8,25	8,65	8,65
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	4 368,31	4 688,75	5 016,01	5 323,24	5 323,24
IV.	Выпадающие доходы / экономия средств					
V.	ВСЕГО расходов	18 656,01	16 713,86	17 763,99	18 665,53	18 665,53

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 79-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Стратегия Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506)
(далее - ООО «Стратегия Норд»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			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	2313,87	-	-	-	-	-	-	2394,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2313,87	-	-	-	-	-	-	2394,86	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2394,86	-	-	-	-	-	-	2626,97	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2394,86	-	-	-	-	-	-	2626,97	-	-	-	-	-

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

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 79-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Стратегия Норд» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017506)
(далее - ООО «Стратегия Норд»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар				
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2035,36	-	-	-	-	-	-	2106,60	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2035,36	-	-	-	-	-	-	2106,60	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2106,60	-	-	-	-	-	-	2310,78	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2106,60	-	-	-	-	-	-	2310,78	-	-	-	-	-

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 «Стратегия Норд»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2310,78	-	-	-	-	-	2304,73	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2310,78	-	-	-	-	-	2304,73	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 411,63 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 441,26 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 466,86 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 583-15

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами»
(Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	45450,00	45446,93
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	14,37	14,37
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	10000,00	10004,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	10000,00	10004,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9730,88	9730,88
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9730,88	9730,88
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	194,07	194,07
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	194,07	194,07
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	2100,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	17720,00	17716,26
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	3099,85	2254,08

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 583-15

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами»
(Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397)

(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	117516,96	65042,62
1.1	- расходы на сырье и материалы	3 464,53	1 493,61
1.2	- расходы на топливо	21 613,97	20 010,68
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические	26 650,24	9 725,80
1.4	- расходы на холодную воду	2 737,50	2 089,85
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	2 652,49	0,00
1.7	- оплата труда	28 412,49	14 649,54
1.8	- отчисления на социальные нужды	8 580,57	4 550,69
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	7 824,96	5 544,18
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	9 017,58	177,78
1.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00

1	2	3	4
1.13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	- расходы на служебные командировки	93,15	0,00
1.16	- расходы на обучение персонала	39,96	0,00
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	6 429,52	6 800,49
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
2	Внереализационные расходы, всего	33,45	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	33,45	0,00
2.4.1	- расходы на услуги банков	33,45	0,00
2.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	117550,41	65042,62
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	117550,41	65042,62
6	Необходимая валовая выручка, всего	117837,91	65042,62

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 583-15

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 № 4
к экспертному заключению по делу № 583-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами»
(Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	250,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	250,00	0,00
2	Налог на прибыль	37,50	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	287,50	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 583-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397)

(далее - ООО «Управление Ресурсами»)

№ 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		
	ООО «Управление Ресурсами»			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1408,27	-	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1408,27	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 583-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт Кедровый, ИНН 2411025397)

(далее - ООО «Управление Ресурсами»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2016 по 30.06.2016			с 01.07.2016 по 31.12.2016			острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	
1.	ООО «Управление Ресурсами»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1099,24	-	-	1137,71	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
		одноставочный, руб./Гкал	2016	1099,24	-	-	1137,71	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая определена в размере 360,87 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 295-11

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2423011350)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 743,000	3 286,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,190	0,000
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	454,800	0,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	454,800	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	219,000	178,500
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	219,000	178,500
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	27,000	0,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	525,000	404,518
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	290,932	169,265

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 295-15

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 № 295-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью
«Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы
для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционны х расходов	Нормативн ый уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжен ия	Показатели энергосбережен ия и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнерго уголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	2016	7418,686	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск,
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	368,5	295,1	312,8	328,2
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	6 217,6	6 302,3	6 680,4	7 007,8
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	133,6	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 972,1	821,3	870,5	913,2
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг			-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	1 972,1	821,3	870,5	913,2
	ИТОГО операционные расходы	8 691,8	7 418,7	7 863,8	8 249,1
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 060,9	1 060,9	1 060,9	1 060,9

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	1 060,9	1 060,9	1 060,9	1 060,9
5	Отчисления на социальные нужды	1 877,7	1 903,3	2 017,5	2 116,4
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 711,8	1 711,8	1 711,8	1 711,8
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	4 650,4	4 676,0	4 790,2	4 889,1
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 650,4	4 676,0	4 790,2	4 889,1
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)					
1	Расходы на топливо	14 871,7	12 654,4	13 565,5	14 352,3
2	Расходы на электрическую энергию	841,1	619,0	659,8	704,0
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	68,4	10,2	10,8	11,3
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	15 781,20	13 283,61	14 236,19	15 067,74
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VI.	ВСЕГО расходов	29 123,4	25 378,3	26 890,2	28 205,9

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 295-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	однотарифный, руб./Гкал	2016	7620,70	-	-	-	-	-	7858,71	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	однотарифный, руб./Гкал	2016	8992,42	-	-	-	-	-	9273,28	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Красноярск, ИНН 2460245660)	однотарифный, руб./Гкал	2017	7858,71	-	-	-	-	-	8612,61	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	9273,28	-	-	-	-	-	-	10162,88	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнерго уголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	8612,61	-	-	-	-	-	-	8545,39	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	10162,88	-	-	-	-	-	-	-	10083,56	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 295-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	руб./Гкал	2016	7002,51	-	-	-	-	-	7221,21	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	руб./Гкал	2016	8262,96	-	-	-	-	-	8521,03	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	руб./Гкал	2017	7221,21	-	-	-	-	-	7913,96	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	руб./Гкал	2017	8521,03	-	-	-	-	-	9338,47	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнерг оуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	7913,96	-	-	-	-	-	-	7852,19	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	9338,47	-	-	-	-	-	-	9265,58	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 3851,55 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 4128,86 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 4368,34 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 202-15

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 № 202-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия города Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568) (далее - МУП «Минусинское городское хозяйство») 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	МУП «Минусинское городское хозяйство»	2016	3771,40	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

Муниципального унитарного предприятия города Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568)

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	273,22	219,18	232,33	243,72
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 646,72	3 430,62	3 636,46	3 814,64
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 727,32	121,61	128,90	135,22
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	1 727,32	121,61	128,90	135,22
	ИТОГО операционные расходы	4 647,26	3 771,40	3 997,69	4 193,58
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:	141,35	4,93	4,93	4,93
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	117,39	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	23,96	4,93	4,93	4,93
5	Отчисления на социальные нужды	801,96	1 039,35	1 101,71	1 155,69

6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	93,87	93,87	93,87	93,87
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	1 037,18	1 138,15	1 200,51	1 254,49
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 037,18	1 138,15	1 200,51	1 254,49
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	3 615,05	2 589,17	2 775,59	2 936,57
2	Расходы на электрическую энергию	1 624,32	563,20	600,37	640,60
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	332,77	116,23	123,21	129,24
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 572,14	3 268,60	3 499,17	3 706,41
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	11 256,58	8 178,15	8 697,36	9 154,48

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 202-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия города Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568) (далее - МУП «Минусинское городское хозяйство») по СЦТ № 1 «Котельная по ул. Суворова, 23 В»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1639,64	-	-	-	-	-	-	1673,44	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	«Минусинское городское хозяйство» по СЦТ	однотарифный, руб./Гкал	2016	1934,78	-	-	-	-	-	1974,66	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	№ 1 «Котельная по ул. Суворова, 23 В»	однотарифный, руб./Гкал	2017	1673,44	-	-	-	-	-	1876,69	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1974,66	-	-	-	-	-	-	2214,49	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «Минусинское городское хозяйство» по СЦТ № 1 «Котельная по ул. Суворова, 23 В»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1876,69	-	-	-	-	-	-	1830,37	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2214,49	-	-	-	-	-	-	2159,84	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 202-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии
Муниципального унитарного предприятия города Минусинска «Минусинское городское хозяйство»
(г. Минусинск, ИНН 2455029568) (далее - МУП «Минусинское городское хозяйство»)
по СЦТ № 1 «Котельная по ул. Суворова, 23 В»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	МУП «Минусинское городское хозяйство» по СЦТ № 1	одноставочный, руб./Гкал	2016	1377,51	-	-	-	-	-	1405,90	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Минусинское городское хозяйство» по СЦТ № 1	одноставочный, руб./Гкал	2016	1625,46	-	-	-	-	-	1658,96	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	«Котельная по ул. Суворова, 23 В»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1405,90	-	-	-	-	-	1576,66	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Котельная по ул. Суворова, 23 В»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1658,96	-	-	-	-	-	1860,46	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «Минусинское городское хозяйство» по СЦТ № 1	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1576,66	-	-	-	-	-	1537,74	-	-	-	-	-
6.	СЦТ № 1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	«Котельная по ул. Суворова, 23 В»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1860,46	-	-	-	-	-	1814,53	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 616,23 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 660,6 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 698,91 руб./Гкал.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 202-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия города Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568) (далее - МУП «Минусинское городское хозяйство») по СЦТ № 2 «Котельная по ул. Советская, 116»

№ 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	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.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2813,56	-	-	-	-	-	-	2891,92	-	-	-	-	-	
2.	МУП «Минусинское городское хозяйство» по СЦТ															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3320,00	-	-	-	-	-	-	3412,47	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2891,92	-	-	-	-	-	-	3187,31	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3412,47	-	-	-	-	-	-	3761,03	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «Минусинское городское хозяйство» по СЦГ № 2 «Котельная по ул. Советская, 116»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3187,31	-	-	-	-	-	3147,56	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3761,03	-	-	-	-	-	3714,12	-	-	-	-	-

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 202-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии
Муниципального унитарного предприятия города Минусинска «Минусинское городское хозяйство»
(г. Минусинск, ИНН 2455029568) (далее - МУП «Минусинское городское хозяйство»)
по СЦТ № 2 «Котельная по ул. Советская, 116»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	МУП «Минусинское городское хозяйство» по СЦТ № 2	одноставочный, руб./Гкал	2016	2356,12	-	-	-	-	-	2421,74	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Минусинское городское хозяйство» по СЦТ № 2	одноставочный, руб./Гкал	2016	2780,22	-	-	-	-	-	2857,65	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	«Котельная по ул. Советская, 116»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2421,74	-	-	-	-	-	2669,10	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Котельная по ул. Советская, 116»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2857,65	-	-	-	-	-	3149,54	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «Минусинское городское хозяйство» по СЦГ № 2	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2669,10	-	-	-	-	-	2635,82	-	-	-	-	-
6.	СЦГ № 2	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	«Котельная по ул. Советская, 116»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3149,54	-	-	-	-	-	3110,27	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 432,39 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 463,52 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 490,4 руб./Гкал.

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 299-15

Долгосрочные параметры регулирования открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	открытое акционерное общество «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)	2016	22 679,169	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 открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)

№ 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.	76069,23	75074,28	79212,49	83506,53	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	30367,00	39512,80	41487,44	43734,76	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и нонообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	9762,15		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.	1457,42		0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	12163,93	12966,75	13835,52	
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.	17797,39	15171,74	16082,05	16870,07	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	718,38	718,38	718,38	718,38	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	15966,89	7507,43	7957,87	8347,81	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	10628,78	7507,43	7957,87	8347,81	
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.	1857,30		0,00	0,00	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	3480,81		0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год				РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	утверждено РЭК	5	6		
1	2	3	4	5	6	7	8	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках иоточника тепловой энергии	тыс. куб. м	6597.76	7748.00	7748.00	7748.00	7748.00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	543.33	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	76612.56	75074.28	79212.49	83506.53		
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	11.61	9.69	10.22	10.78		
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплонабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	11.53	9.69	10.22	10.78		

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 299-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

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

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	9,50	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	9,88	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	9,88	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	10,57	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	10,57	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	10,99	-

Приложение к экспертному заключению по делу № 300-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		9.50	412.60
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		11.21	486.87
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		9.88	461.14
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		11.66	544.15
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		9.88	461.14
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		11.66	544.15
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		10.57	469.89
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12.47	554.47
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		10.57	469.89
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12.47	554.47
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		10.99	512.20
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12.97	604.40

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 502-15

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 № 502-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности закрытого акционерного общества «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
	закрытое акционерное общество «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	2016	2196,44	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 502-15

Расходы по статьям расходов

закрытого акционерного общества «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)

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	-	180,43	191,25	200,63
2	Расходы на ремонт основных средств	-	350,00	371,00	389,18
3	Расходы на оплату труда	-	1 666,01	1 765,97	1 852,50
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	-	-	-	-
	ИТОГО операционные расходы	-	2 196,44	2 328,22	2 442,31
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	-	503,13	533,32	559,46
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	-	503,13	533,32	559,46
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	-	503,13	533,32	559,46
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	-	1 953,18	2 093,80	2 215,25
2	Расходы на электрическую энергию	-	753,34	803,06	856,87
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	-	2 706,52	2 896,87	3 072,11
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	-	5 406,09	5 758,41	6 073,88

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 502-15
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «КрасПТМ»
(г. Красноярск, ИНН 2463045877)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1744,99	-	-	-	-	-	-	1780,60	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2059,09	-	-	-	-	-	-	2101,11	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1780,60	-	-	-	-	-	-	1981,19	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2101,11	-	-	-	-	-	-	2337,80	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «КрасИТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1981,19	-	-	-	-	-	1978,20	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2337,80	-	-	-	-	-	-	2334,28	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 502-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				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	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1083,34	-	-	-	-	-	-	1105,45	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1278,35	-	-	-	-	-	-	1304,43	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1105,45	-	-	-	-	-	-	1229,98	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1304,43	-	-	-	-	-	-	1451,38	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	закрытое акционерное общество «КрасПТМ» (г. Красноярск, ИНН 2463045877)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	1229,98	-	-	-	-	-	-	1228,12	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, 2018 руб./Гкал	1451,38	-	-	-	-	-	-	-	1449,18	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 434,72 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 466,01 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 493,04 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 609-15

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 № 609-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065) (далее - КГБУЗ «Ирбейская районная больница») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норматив- ный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабже- ния	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	КГБУЗ «Ирбейская районная больница»	2016	2488,48	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения
«Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования	Третий год очередного долгосрочного периода регулирования
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	199,33	211,29	221,64
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	-	2 250,22	2 385,23	2 502,11
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:	-	38,93	41,27	43,29
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	-	38,93	41,27	43,29
	ИТОГО операционные расходы	-	2 488,48	2 637,79	2 767,04
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	-	679,57	720,34	755,64
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	201,50	201,50	201,50
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	-	881,07	921,84	957,14
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	-	881,07	921,84	957,14
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	-	1 186,82	1 272,27	1 346,06
2	Расходы на электрическую энергию	-	588,87	627,74	669,79
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	-	1 775,69	1 900,01	2 015,86
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	-	5 145,23	5 459,63	5 740,03

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 609-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065) (далее - КГБУЗ «Ирбейская районная больница»)

№ 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	1109,89	-	-	-	-	-	1133,07	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	КГБУЗ «Ирбейская районная больница»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1309,67	-	-	-	-	-	1337,02	-	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1133,07	-	-	-	-	-	1266,69	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1337,02	-	-	-	-	-	1494,69	-	-	-	-	-	

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.	КГБУЗ «Ирбейская районная больница»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1266,69	-	-	-	-	-	1222,96	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1494,69	-	-	-	-	-	1443,09	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 609-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065) (далее - КГБУЗ «Ирбейская районная больница»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016		773,02	-	-	-	-	-	789,16	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016		912,16	-	-	-	-	-	931,21	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017		789,16	-	-	-	-	-	882,22	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017		931,21	-	-	-	-	-	1041,02	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КГБУЗ «Ирбейская районная больница»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	882,22	-	-	-	-	-	851,77	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1041,02	-	-	-	-	-	1005,09	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 207,93 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 222,9 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 235,83 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 503-15

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 № 503-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Универсал» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426003685) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью «Универсал» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426003685)	2016	10961,49	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4

к экспертному заключению по делу № 503-15

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Универсал» (Мотыгинский район,
пгт Мотыгино, ИНН 2426003685)**

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	-	557,50	590,95	619,90
2	Расходы на ремонт основных средств	-	2 168,31	2 298,41	2 411,03
3	Расходы на оплату труда	-	7 900,46	8 374,49	8 784,84
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:	-	335,22	355,34	372,75
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	-	335,22	355,34	372,75
	ИТОГО операционные расходы	-	10 961,49	11 619,18	12 188,52
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:	-	261,29	278,35	293,43

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	-	261,29	278,35	293,43
5	Отчисления на социальные нужды	-	2 385,94	2 529,10	2 653,02
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	-	2 647,23	2 807,44	2 946,45
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	-	2 647,23	2 807,44	2 946,45
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)					
1	Расходы на топливо	-	10 298,01	11 039,47	11 679,76
2	Расходы на электрическую энергию	-	2 353,09	2 508,40	2 676,46
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	130,64	138,48	145,26
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	-	12 781,75	13 686,35	14 501,48
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	-	26 390,47	28 112,97	29 636,45

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 503-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Универсал» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426003685)

№ 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	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Универсал»	руб./Гкал	2016	2997,25	-	-	-	-	-	3081,43	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Универсал»	руб./Гкал	2016	2997,25	-	-	-	-	-	3081,43	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	район, пгт Мотыгино, ИНН 2426003685	руб./Гкал	2017	3081,43	-	-	-	-	-	3418,77	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Универсал»	руб./Гкал	2017	3081,43	-	-	-	-	-	3418,77	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Универсал» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426003685)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3418,77	-	-	-	-	-	-	3395,83	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3418,77	-	-	-	-	-	-	3395,83	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 503-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Универсал» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426003685)

№ 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	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Универсал»	руб./Гкал	2016	2287,95	-	-	-	-	-	2352,21	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Универсал»	руб./Гкал	2016	2287,95	-	-	-	-	-	2352,21	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426003685	руб./Гкал	2017	2352,21	-	-	-	-	-	2609,72	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Универсал»	руб./Гкал	2017	2352,21	-	-	-	-	-	2609,72	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Универсал» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426003685)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2609,72	-	-	-	-	-	2592,21	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2609,72	-	-	-	-	-	2592,21	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 932,28 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 999,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1057,37 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 128-15

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 № 128-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала общества с ограниченной ответственностью ООО «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) (далее - ООО «Теплосеть») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%			
1		2016	218127,27	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2	ООО «Теплосеть»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов
филиала общества с ограниченной ответственностью
ООО «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г.
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	28 955,84	17 918,66	18 993,78	19 924,47
2	Расходы на ремонт основных средств	105 776,78	70 434,88	74 660,97	78 319,36
3	Расходы на оплату труда	107 630,71	108 205,43	114 697,76	120 317,95
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	34 563,99	20 478,47	21 707,18	22 770,83
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	12 286,48	1 089,83	1 155,22	1 211,82
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	12 286,48	1 089,83	1 155,22	1 211,82
	ИТОГО операционные расходы	289 213,80	218 127,27	231 214,91	242 544,44
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	9 210,17	7 805,23	7 805,23	7 805,23
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	338,44	338,44	358,75	376,32
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	338,44	338,44	358,75	376,32
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-

1	2	3	4	5	6
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	32 504,48	32 678,04	34 638,72	36 336,02
6	Расходы по сомнительным долгам	21 407,03	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	63 460,12	40 821,71	42 802,70	44 517,58
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	63 460,12	40 821,71	42 802,70	44 517,58
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	24 379,30	21 817,41	23 388,26	24 744,78
2	Расходы на электрическую энергию	640 474,92	172 861,56	184 270,42	196 616,54
3	Расходы на тепловую энергию	-	469 413,65	497 578,47	521 959,82
3.1	от ЗАО "ПромЭнерго"		56 618,88	60 016,02	62 956,80
3.2	от ОАО "РУСАЛ Ачинск"		370 937,32	393 193,56	412 460,04
3.3	от ЗАО Назаровское		41 857,45	44 368,90	46 542,97
4	Расходы на холодную воду	16 798,66	14 990,92	15 890,37	16 669,00
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	681 652,88	679 083,53	721 127,52	759 990,13
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	1 034 326,80	938 032,52	995 145,13	1 047 052,15

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 128-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
филиала общества с ограниченной ответственностью
ООО «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский
район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692)

(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	1974,18	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)	1974,18	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	493,55	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	2467,73	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 128-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям филиала общества с ограниченной ответственностью ООО «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) (далее - ООО «Теплосеть»)

№ 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016		935,73	-	-	-	-	-	968,48	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016		1104,16	-	-	-	-	-	1142,81	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017		968,48	-	-	-	-	-	1064,14	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017		1142,81	-	-	-	-	-	1255,69	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Теплосеть»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1064,14	-	-	-	-	-	-	1051,27	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1255,69	-	-	-	-	-	-	1240,50	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 128-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии филиала общества с ограниченной ответственностью ООО «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) (далее - ООО «Теплосеть»)

№ 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	536,21	-	-	-	-	-	-	554,98	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	632,73	-	-	-	-	-	-	654,88	-	-	-	-	-
3.	ООО «Теплосеть» Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	554,98	-	-	-	-	-	-	609,80	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	654,88	-	-	-	-	-	-	719,56	-	-	-	-	-

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 «Теплосеть»	однотарифный, руб./Гкал	2018	609,80	-	-	-	-	-	602,42	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	719,56	-	-	-	-	-	710,86	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 364,92 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 391,19 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 413,88 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 235-15

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 № 235-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810) (далее - ООО «Тепловые сети») 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 «Тепловые сети»	2016	14407,58	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский
район, с. Новоселово, ИНН 2429002810)**

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	1 365,16	1 365,16	1 447,07	1 517,98
2	Расходы на ремонт основных средств	1 800,83	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	10 729,48	10 194,64	10 806,32	11 335,83
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:	7 420,57	2 847,78	3 018,65	3 166,57
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	17,60	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	7 402,97	2 847,78	3 018,65	3 166,57
	ИТОГО операционные расходы	21 316,04	14 407,58	15 272,04	16 020,37
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	617,78	664,97	664,97	664,97
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 009,26	1 604,18	1 630,48	1 653,24

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	494,80	438,23	464,53	487,29
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	1 514,46	1 165,95	1 165,95	1 165,95
5	Отчисления на социальные нужды	3 240,30	3 078,78	3 263,51	3 423,42
6	Расходы по сомнительным долгам	1 041,11	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	49,00	-	-	-
	ИТОГО	6 957,45	5 347,93	5 558,95	5 741,62
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	6 957,45	5 347,93	5 558,95	5 741,62
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	11 008,20	10 819,18	11 598,16	12 270,85
2	Расходы на электрическую энергию	10 843,16	8 496,14	9 056,89	9 663,70
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 447,20	960,04	1 017,64	1 067,50
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	23 298,56	20 275,36	21 672,69	23 002,05
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	51 572,05	40 030,87	42 503,68	44 764,05

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 235-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810)
(далее - ООО «Тепловые сети»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением		отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.															
1.1.			2016	1407,33	-	-	-	-	-	1456,59	-	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	ООО «Тепловые сети»		2016	1407,33	-	-	-	-	-	1456,59	-	-	-	-	-
3.															
3.1.			2017	1456,59	-	-	-	-	-	1603,45	-	-	-	-	-
4.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.			2017	1456,59	-	-	-	-	-	1603,45	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Тепловые сети»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1603,45	-	-	-	-	-	1583,95	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1603,45	-	-	-	-	-	1583,95	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 235-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810)
(далее - ООО «Тепловые сети»)

№ 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	841,11	-	-	-	-	-	870,55	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	841,11	-	-	-	-	-	870,55	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	870,55	-	-	-	-	-	958,32	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	870,55	-	-	-	-	-	958,32	-	-	-	-	-

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 «Тепловые сети»	однотарифный, руб./Гкал	2018	958,32	-	-	-	-	-	946,67	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	958,32	-	-	-	-	-	946,67	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 309,71 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 332,01 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 351,26 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 30-15

Анализ основных технико - экономических показателей
муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Машуковский» (Мотыгинский район, ИНН 2426004128)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 296,000	1 296,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,265	1,040
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	115,000	260,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	115,000	260,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	102,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	102,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	249,700	249,700
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	249,700	249,700
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,000	320,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 325,000	1 460,651
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	121,475	66,201

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 30-15

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 № 30-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Машуковского муниципального унитарного предприятия ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	2016	3839,45	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

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

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	51,90	51,90	55,01	57,71
2	Расходы на ремонт основных средств	150,00	100,00	106,00	111,19
3	Расходы на оплату труда	4 280,00	3 507,33	3 717,77	3 899,94
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:	719,32	180,22	191,04	200,40
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	719,32	180,22	191,04	200,40
	ИТОГО операционные расходы	5 201,22	3 839,45	4 069,82	4 269,24
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:	73,50	-	-	-
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	73,50	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	1 520,48	1 052,20	1 115,33	1 169,98
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	1 593,98	1 052,20	1 115,33	1 169,98
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 593,98	1 052,20	1 115,33	1 169,98
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1 532,10	1 532,10	1 642,41	1 737,67
2	Расходы на электрическую энергию	607,40	388,16	413,78	441,50
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	300,10	4,80	5,09	5,34
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 439,60	1 925,06	2 061,28	2 184,51
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	9 234,80	6 816,71	7 246,43	7 623,73

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 30-15

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

(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	0,00	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)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	60,00	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	60,00	0,00	0,00	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 30-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Машуковского муниципального унитарного предприятия ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			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	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 до 13,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 до 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	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.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	однотарифный, руб./Гкал	2016	5180,51	-	-	-	-	-	5361,83	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	однотарифный, руб./Гкал	2016	5180,51	-	-	-	-	-	5361,83	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	однотарифный, руб./Гкал	2017	5361,83	-	-	-	-	-	5893,11	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	однотарифный, руб./Гкал	2017	5361,83	-	-	-	-	-	5893,11	-	-	-	-	-

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

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 30-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Машуковского муниципального унитарного предприятия ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ	одноставочный, руб./Гкал	2016	3974,13	-	-	-	-	-	4113,22	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3974,13	-	-	-	-	-	4113,22	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	одноставочный, руб./Гкал	2017	4113,22	-	-	-	-	-	4520,79	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4113,22	-	-	-	-	-	-	4520,79	-	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 984,64 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1055,53 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1116,76 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 199-15

Анализ основных технико - экономических показателей
учреждения Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск,
ИНН 2463002263)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	33400,00	33420,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2414,00	2391,60
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2414,00	2391,60
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	194,60	194,60
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	194,60	194,60
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3676,00	3330,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	12251,00	12235,44
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1438,10	1438,1

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 199-15

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 № 199-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности учреждения Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	Учреждение Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)	2016	11249,88	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов
учреждения Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН
(г. Красноярск, ИНН 2463002263)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	4	5	7	10
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 722,10	1 489,83	1 579,22	1 656,60
2	Расходы на ремонт основных средств	5 093,70	193,00	204,58	214,60
3	Расходы на оплату труда	13 459,20	9 019,80	9 560,99	10 029,48
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	533,20	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 818,70	547,24	580,08	608,50
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	20,00	-	-	-
5.9	Лизинговый платеж			-	-
5.10	Арендная плата			-	-
5.11	Другие расходы	1 798,70	547,24	580,08	608,50
	ИТОГО операционные расходы	22 626,90	11 249,88	11 924,87	12 509,19
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:	115,00	115,00	121,90	127,87
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	93,00	93,00	98,58	103,41
4.2	расходы на обязательное страхование	22,00	22,00	23,32	24,46
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	4 064,70	2 724,75	2 888,23	3 029,76
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 054,40	644,39	644,39	644,39
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	5 234,10	3 484,14	3 654,53	3 802,02
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	5 234,10	3 484,14	3 654,53	3 802,02
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	11 428,90	12 451,68	13 348,20	14 122,39
2	Расходы на электрическую энергию	4 026,78	4 060,93	4 328,95	4 618,99
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	227,40	213,03	225,81	236,87
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	15 683,08	16 725,63	17 902,95	18 978,25
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	43 544,08	31 459,65	33 482,35	35 289,47

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 199-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
учреждения Российской академии наук Красноярский научный центр
Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)

(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	201,00	201,00	213,06	223,50
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	201,00	201,00	213,06	223,50
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	68,00	68,00	72,08	75,61
3	Прибыль от товарной продукции	269,00	269,00	285,14	299,11

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 199-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям учреждения Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)

№ 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.	Учреждение Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)	руб./Г кал	2016	936,08	-	-	-	-	-	968,84	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Г кал	2016	1104,57	-	-	-	-	-	-	1143,23	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Г кал	2017	968,84	-	-	-	-	-	-	1065,81	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Г кал	2017	1143,23	-	-	-	-	-	-	1257,66	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Учреждение Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2018	1065,81	-	-	-	-	-	1057,97	-	-	-	-	-
5.1.		однотарифный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1257,66	-	-	-	-	-	1248,40	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 199-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии учреждения Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)

№ 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.	Учреждение Российской академии наук Красноярский научный центр Сибирского	руб./Гкал	2016	776,51	-	-	-	-	-	803,69	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)	руб./Гкал	2016	916,28	-	-	-	-	-	948,35	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)	руб./Гкал	2017	803,69	-	-	-	-	-	884,13	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)	руб./Гкал	2017	948,35	-	-	-	-	-	1043,27	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Учреждение Российской академии наук Красноярский научный центр	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	Сибирского отделения РАН (г. Красноярск, ИНН 2463002263)	одноставочный, руб./Гкал	2018	884,13	-	-	-	-	-	877,62	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1043,27	-	-	-	-	-	1035,59	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 344,86 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 369,69 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 391,14 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 265-15

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)

№ 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	1 850,000	1 850,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Г кал/час	0,330	0,550
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	0,000	0,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	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/Г кал	0,000	200,640
8	Удельный расход условного топлива	кг/Г кал	0,000	200,640
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	100,000	0,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	650,000	661,647
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	95,439	275,811

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 265-15

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 № 265-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224) 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 «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	2016	3259,07	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	4	5	7	10
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	98,00	59,00	62,54	65,60
2	Расходы на ремонт основных средств	745,00	351,84	372,95	391,22
3	Расходы на оплату труда	2 227,61	2 589,38	2 744,74	2 879,24
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:	156,00	258,85	274,38	287,82
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	156,00	258,85	274,38	287,82
	ИТОГО операционные расходы	3 226,61	3 259,07	3 454,61	3 623,89
II.	Неподконтрольные расходы				

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	2 600,00	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6,42	6,42	6,81	7,14
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	6,42	6,42	6,81	7,14
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	677,19	786,96	834,17	875,05
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	177,00	177,00	177,00	177,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	3 460,61	970,38	1 017,98	1 059,19
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 460,61	970,38	1 017,98	1 059,19
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	975,00	876,09	939,17	993,64
2	Расходы на электрическую энергию	700,00	348,70	371,71	396,62
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	45,00	14,58	15,46	16,21
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 720,00	1 239,37	1 326,34	1 406,47
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	8 407,22	5 468,82	5 798,93	6 089,55

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 265-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)

№ 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2910,28	-	-	-	-	-	3012,14	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3434,13	-	-	-	-	-	3554,33	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	«Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	одноставочный, руб./Гкал	2017	3012,14	-	-	-	-	-	3284,18	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	«Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	одноставочный, руб./Гкал	2017	3554,33	-	-	-	-	-	3875,33	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3284,18	-	-	-	-	-	-	3300,78	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3875,33	-	-	-	-	-	-	3894,92	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 265-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)

№ 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 «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2656,16	-	-	-	-	-	2749,13	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3134,27	-	-	-	-	-	3243,97	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2749,13	-	-	-	-	-	2997,41	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3243,97	-	-	-	-	-	3536,94	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	одноставочностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)	2018	2997,41	-	-	-	-	-	-	3012,56	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3536,94	-	-	-	-	-	-	3554,82	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 473,56 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 507,66 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 537,1 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 564-15

Расходы по статьям расходов
Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный комплекс
Вознесенского сельсовета» (Березовский район, с. Вознесенка, ИНН 2404017885)

(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:	40698,31	7157,30
1.1	расходы на сырье и материалы	1 430,01	346,60
1.2	расходы на топливо	1 501,60	1 401,52
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	3 805,13	426,42
1.4	расходы на холодную воду	914,39	12,71
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	оплата труда	10 815,41	3 022,97
1.8	отчисления на социальные нужды	3 266,26	912,94
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 680,82	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	1 121,81	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	12 786,65	843,44
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	610,74	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	142,50	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	9,35	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	38,49	0,00

1	2	3	4
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	575,15	190,71
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	575,15	190,71
2	Внереализационные расходы, всего:	28,00	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:	28,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	28,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	40726,31	7157,30
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	40726,31	7157,30

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 564-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
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

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

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 564-15

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования

Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный комплекс
Вознесенского сельсовета» (Березовский район, с. Вознесенка, ИНН
2404017885)

(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:	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	5,60	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	5,60	0,00

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 564-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный комплекс Вознесенского сельсовета» (Березовский район, с. Вознесенка, ИНН 2404017885) (далее - МУП «ЖКК Вознесенского сельсовета»)

№ 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		
	МУП «ЖКК Вознесенского сельсовета»			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2340,11	-	-	-	2340,11	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2340,11	-	-	-	2340,11	-	-	-

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

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 564-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный комплекс Вознесенского сельсовета» (Березовский район, с. Вознесенка, ИНН 2404017885) (далее - МУП «ЖКК Вознесенского сельсовета»)

№ 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				
1.	МУП «ЖКК Вознесенского сельсовета»	одноставочный, руб./Гкал	2016	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	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	-	-
				1849,11	-	-	-	1849,11	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2016	1849,11	-	-	-	1849,11	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 403,49 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 610-15

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 № 610-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерация» (г. Красноярск, ИНН 2465126264) (далее - ООО «Теплогенерация») 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	1618,942	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
	ООО «Теплогенерация»	2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерация» (г. Красноярск,
ИНН 2465126264)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувания	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувания
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I.	Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2896,90	1 564,64	1 658,52	1 739,79
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:	1717,71	54,30	57,56	60,38
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	1717,71	54,30	57,56	60,38
	ИТОГО операционные расходы	4614,61	1 618,94	1 716,08	1 800,17
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	239,16	236,70	236,70	236,70
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том	-	28,00	29,59	30,97
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	28,00	29,59	30,97
5	Отчисления на социальные нужды	874,86	472,52	500,87	525,42
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	1114,02	737,22	767,17	793,09
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1114,02	737,22	767,17	793,09
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	1644,53	471,69	505,65	534,98
2	Расходы на электрическую энергию	-	-	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1644,53	471,69	505,65	534,98
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	7373,16	2 827,86	2 988,90	3 128,24

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 610-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерация» (г. Красноярск, ИНН 2465126264) (далее - ООО «Теплогенерация»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением						
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	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	1787,69	-	-	-	-	-	1850,20	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	1787,69	-	-	-	-	-	1850,20	-	-	-	-	-
3.	«Теплогенерация»														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	1850,20	-	-	-	-	-	1996,47	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	1850,20	-	-	-	-	-	1996,47	-	-	-	-	-

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 «Теплогенерация»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1996,47	-	-	-	-	-	2027,08	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1996,47	-	-	-	-	-	2027,08	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 303,3 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 325,14 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 343,99 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 611-15

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 № 6111-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «Виктория») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
	ООО «Виктория»	2016	1971,674	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 611-15

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «ВиКтория» (Республика Хакасия,
Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «ВиКтория»)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирувания		Второй год очередного долгосрочного периода регулирувания	Третий год очередного долгосрочного периода регулирувания
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	1 299,10	334,16	354,21	371,57
3	Расходы на оплату труда	1 756,34	1 337,65	1 417,91	1 487,38
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 133,72	299,87	317,86	333,43
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	34,40	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	71,56	70,05	74,25	77,89
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы	2 027,76	229,82	243,60	255,54
	ИТОГО операционные расходы	5 189,16	1 971,67	2 089,97	2 192,38
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	340,00	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том	86,19	33,09	35,17	37,01
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	22,45	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-
4.3	иные расходы	63,74	33,09	35,17	37,01
5	Отчисления на социальные нужды	586,07	403,97	428,21	449,19
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	1 012,26	437,06	463,37	486,20
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 012,26	437,06	463,37	486,20
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	634,36	634,97	680,68	720,16
2	Расходы на электрическую энергию	351,20	288,13	307,15	327,73
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	16,01	10,11	10,71	11,24
5	Расходы на теплоноситель	82,70	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 084,27	933,21	998,55	1 059,13
IV.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
V.	ВСЕГО расходов	7 285,69	3 341,94	3 551,90	3 737,71

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 611-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «Виктория») по СЦТ № 1 «Курагинский район, село Брагино»

№ 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	3462,85	-	-	-	-	-	-	4058,51	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3462,85	-	-	-	-	-	-	4058,51	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4058,51	-	-	-	-	-	-	3747,46	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	4058,51	-	-	-	-	-	-	3747,46	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Виктория»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3747,46	-	-	-	-	-	-	4704,39	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3747,46	-	-	-	-	-	-	-	4704,39	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 611-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «Виктория») по СЦТ № 1 «Курагинский район, село Брагино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3142,90	-	-	-	-	-	-	3683,52	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3142,90	-	-	-	-	-	-	3683,52	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3683,52	-	-	-	-	-	-	3401,21	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3683,52	-	-	-	-	-	-	3401,21	-	-	-	-	-

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 «ВиКгоря»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3401,21	-	-	-	-	-	4269,72	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3401,21	-	-	-	-	-	4269,72	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 422,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 453,04 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 479,32 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 611-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «Виктория») по СЦТ № 2 «Курагинский район, поселок Деглово»

№ 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	3423,89	-	-	-	-	-	-	3741,14	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3423,89	-	-	-	-	-	-	3741,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3741,14	-	-	-	-	-	-	3830,53	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3741,14	-	-	-	-	-	-	3830,53	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Виктория»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3830,53	-	-	-	-	-	4194,79	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3830,53	-	-	-	-	-	4194,79	-	-	-	-	-

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

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 6111-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «Виктория») по СЦТ № 2 «Курагинский район, поселок Деглово»

№ 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	2244,29	-	-	-	-	-	-	2452,24	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2244,29	-	-	-	-	-	-	2452,24	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2452,24	-	-	-	-	-	-	2510,84	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2452,24	-	-	-	-	-	-	2510,84	-	-	-	-	-

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 «Виктория»	2018	2510,84	-	-	-	-	-	-	2749,61	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		2018	2510,84	-	-	-	-	-	-	2749,61	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 556,35 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 596,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 631 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 298-15

Применяемые индексы*

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

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее - ОАО «РУСАЛ Ачинск») 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
	ОАО «РУСАЛ Ачинск»	2016	462896,082	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 4
к экспертному заключению по делу № 298-15

Расходы по статьям расходов

открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570)
тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода регулирования		Третий год очередного долгосрочного периода регулирования	
		ЭСО	РЭК 2016 год	ЭСО	РЭК 2017 год	ЭСО	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8
Операционные (подконтрольные) расходы							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	649 333,0	447 356,1	649 333,0	474 197,4	649 333,0	497 433,1
3	Расходы на оплату труда	66 930,1	65 013,5	66 930,1	68 914,4	66 930,1	72 291,2
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	45 520,2	45 803,2	45 520,2	48 551,4	45 520,2	50 930,4
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	14 464,7	11 220,2	14 464,7	11 893,4	14 464,7	12 476,1
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки			-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала			-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-	-	-
5.6	Арендная плата			-	-	-	-
5.7	Другие расходы	14 464,7	11 220,2	14 464,7	11 893,4	14 464,7	12 476,1
	ИТОГО операционные расходы	776 248,0	569 393,0	776 248,0	603 556,6	776 248,0	633 130,9
II. Неподконтрольные расходы							

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	17 300,4	-	-	16 299,9	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 799,9	5 797,9	6 799,9	6 799,9	5 968,2	6 799,9	6 799,9	6 115,6	6 115,6
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	2 838,6	2 838,6	2 838,6	2 838,6	3 008,9	2 838,6	2 838,6	3 156,3	3 156,3
4.2	расходы на обязательное страхование	677,9	-	51,8	51,8	-	54,6	54,6	-	-
4.3	иные расходы	3 283,4	2 959,3	3 283,4	3 283,4	2 959,3	3 283,4	3 283,4	2 959,3	2 959,3
5	Отчисления на социальные нужды	20 815,3	20 219,2	16 465,5	16 465,5	21 432,4	17 173,5	17 173,5	22 482,6	22 482,6
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	25 880,3	25 880,3	3 020,0	3 020,0	25 880,3	2 987,5	2 987,5	25 880,3	25 880,3
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-	777,0	777,0	-	777,0	777,0	-	-
	ИТОГО	53 495,5	51 897,4	53 495,5	53 495,5	53 280,9	53 495,5	53 495,5	54 478,5	54 478,5
9	Налог на прибыль	1 416,8	-	1 416,8	1 416,8	-	1 416,8	1 416,8	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	54 912,3	51 897,4	54 912,3	54 912,3	53 280,9	54 912,3	54 912,3	54 478,5	54 478,5
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)									
1	Расходы на топливо	928 124,0	987 760,1	101 871,7	101 871,7	1 058 878,8	105 777,9	105 777,9	1 120 293,8	1 120 293,8
2	Расходы на электрическую энергию	-	4 106,0	46 837,3	46 837,3	4 377,0	50 162,7	50 162,7	4 670,3	4 670,3
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	33 926,0	23 794,2	5 694,6	5 694,6	25 221,8	6 013,4	6 013,4	26 457,7	26 457,7
5	Расходы на теплоноситель	-	-	1,6	1,6	-	1,7	1,7	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	962 050,0	1 015 660,3	962 050,0	962 050,0	1 088 477,6	962 050,0	962 050,0	1 151 421,7	1 151 421,7
IV.	Прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономиа средств									
VI.	ВСЕГО расходов	1 793 210,3	1 636 950,7	1 793 210,3	1 793 210,3	1 745 315,2	1 793 210,3	1 793 210,3	1 839 031,1	1 839 031,1

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 298-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования

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

№ п/п	Показатели	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Период регулирования						
			2016		2017		2018		
			ОСО	РЭК	РЭК	РЭК	РЭК	РЭК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1.3.	резервный фонд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1.4	прочие расходы	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2	Налог на прибыль	0.00	1416.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3	Прибыль от товарной продукции	0.00	1416.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	

(тыс. руб.)

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытого акционерного общества «РУСАЛ Ачинский Глиноземный Комбинат» (г. Ачинск, ИНН 2443005570) (далее – ОАО «РУСАЛ Ачинск»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отстрый и редуцированный пар		
				от 1.2 до 2.5 кг/см ²	от 2.5 до 7.0 кг/см ²	от 7.0 до 13.0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²	от 1.2 до 2.5 кг/см ²	от 2.5 до 7.0 кг/см ²	от 7.0 до 13.0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²	от 1.2 до 2.5 кг/см ²	от 2.5 до 7.0 кг/см ²	от 7.0 до 13.0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	412.60	-	-	367.87	325.87	337.59	461.14	-	-	411.15	364.21	377.31	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	486.87	-	-	-	-	-	-	544.15	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	461.14	-	-	411.15	364.21	377.31	469.89	-	-	418.95	371.12	384.47	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	544.15	-	-	-	-	-	-	554.47	-	-	-	-	-

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 «РУСАЛ Ачинск»	одноставочный, руб./Гкал	2018	469.89	-	-	418.95	371.12	384.47	512.20	-	-	456.68	404.54	419.09
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	554.47	-	-	-	-	-	604.40	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 298-15

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1.2 до 2.5 кг/см ²	от 2.5 до 7.0 кг/см ²	от 7.0 до 13.0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²	от 1.2 до 2.5 кг/см ²	от 2.5 до 7.0 кг/см ²	от 7.0 до 13.0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²	от 1.2 до 2.5 кг/см ²	от 2.5 до 7.0 кг/см ²	от 7.0 до 13.0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)											
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	325,50	-	-	357,22	318,30	328,88	363,79	-	-	399,25	355,75	367,57
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ОАО «РУСАЛ Ачинск»	одноставочный, руб./Гкал	2016	384,09	-	-	-	-	-	429,27	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	363,79	-	-	399,25	355,75	367,57	370,70	-	-	406,83	362,50	374,55
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	429,27	-	-	-	-	-	437,43	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ОАО «РУСАЛ Ачинск»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие энергию на коллекторах)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	370,70	-	-	406,83	362,50	374,55	404,08	-	-	443,47	395,14	408,28
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	437,43	-	-	-	-	-	-	476,81	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 218,21 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см² на 2016 год определена в размере 239,47 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в отборном паре давлением свыше 13,0 кг/см² на 2016 год определена в размере 213,38 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 220,47 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 233,91 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см² на 2017 год определена в размере 256,71 руб./Гкал.
7. Топливная составляющая в отборном паре давлением свыше 13,0 кг/см² на 2017 год определена в размере 228,74 руб./Гкал.
8. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 236,34 руб./Гкал.
9. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 247,48 руб./Гкал.
10. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см² на 2018 год определена в размере 271,61 руб./Гкал.
11. Топливная составляющая в отборном паре давлением свыше 13,0 кг/см² на 2018 год определена в размере 242,01 руб./Гкал.
12. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 250,05 руб./Гкал.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 216-15

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 № 216-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)	2016	3771,21	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)

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	152,60	152,60	161,76	169,68
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 477,38	3 518,74	3 729,87	3 912,63
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 288,90	99,87	105,86	111,05
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	2 288,90	99,87	105,86	111,05
	ИТОГО операционные расходы	5 918,88	3 771,21	3 997,48	4 193,36
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	1 050,17	1 062,66	1 126,42	1 181,61
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	1 050,17	1 062,66	1 126,42	1 181,61
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 050,17	1 062,66	1 126,42	1 181,61
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	746,70	640,11	686,20	726,00
2	Расходы на электрическую энергию	743,72	825,15	879,61	938,55
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	664,02	60,92	64,57	67,74
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 154,44	1 526,18	1 630,38	1 732,28
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	9 123,49	6 360,05	6 754,29	7 107,26

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 216-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2655,81	-	-	-	-	-	-	2748,75	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3133,86	-	-	-	-	-	-	3243,53	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2748,75	-	-	-	-	-	-	2991,05	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3243,53	-	-	-	-	-	-	3529,44	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотавочный, руб./Гкал	2018	2991,05	-	-	-	-	-	3048,38	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотавочный, руб./Гкал	2018	3529,44	-	-	-	-	-	3597,09	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 216-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)

№ 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.	общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1827,47	-	-	-	-	-	-	1891,42	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2156,42	-	-	-	-	-	-	2231,88	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1891,42	-	-	-	-	-	-	2058,15	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2231,88	-	-	-	-	-	-	2428,62	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальный сервис» п. Саянский (Рыбинский район, п. Саянский, ИНН 2448004273)														
5.1.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2018	2058,15	-	-	-	-	-	2097,60	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2428,62	-	-	-	-	-	2475,17	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 207,01 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 221,91 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 234,78 руб./Гкал.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 277-15

Анализ основных технико - экономических показателей
Муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Коммунальщик» (Емельяновский район, п. Монино, ИНН 2411013137)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	11399,00	14945,12
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	4,25
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2272,00	2272,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2272,00	2272,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	2179,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	2179,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	0,00	211,50
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	0,00	211,50
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	4289,30	5165,14
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	745,24	691,19

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 277-15

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 № 277-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Коммунальщик» (Емельяновский район, п. Ммино, ИНН 2411013137) 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 Емельяновского района «Коммунальщик» (Емельяновский район, п. Ммино, ИНН 2411013137)	2016	13695,835	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

Муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Коммунальщик»
(Емельяновский район, п. Монино, ИНН 2411013137)

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	3 177,34	940,92	997,38	1 046,25
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	12 907,36	10 314,41	10 933,28	11 469,01
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	12 271,50	2 440,50	2 586,93	2 713,69
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	12 271,50	2 440,50	2 586,93	2 713,69
	ИТОГО операционные расходы	28 356,20	13 695,83	14 517,58	15 228,95
II.	Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	94,19	7,51	7,96	8,35
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	94,19	7,51	7,96	8,35
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	3 898,02	3 114,95	3 301,85	3 463,64
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	340,88	321,41	321,41	321,41

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-	-	-
	ИТОГО	4 333,09	3 443,87	3 631,22	3 793,40
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 333,09	3 443,87	3 631,22	3 793,40
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	4 524,20	5 380,91	5 768,34	6 102,90
2	Расходы на электрическую энергию	3 520,08	3 038,16	3 238,67	3 455,66
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	157,25	101,30	107,38	112,64
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	8 201,53	8 520,37	9 114,39	9 671,21
IV.	Прибыль	-	-	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VI.	ВСЕГО расходов	40 890,82	25 660,08	27 263,20	28 693,56

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 277-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Коммунальщик» (Емельяновский район, п. Минино, ИНН 2411013137)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением						
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	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 Емельяновского района «Коммунальщик»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1689,72	-	-	-	-	-	1748,85	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Емельяновский район	однотарифный, руб./Гкал	2016	1689,72	-	-	-	-	-	1748,85	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Емельяновский район, п. Минино, ИНН 2411013137)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1748,85	-	-	-	-	-	1912,50	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Емельяновский район	однотарифный, руб./Гкал	2017	1748,85	-	-	-	-	-	1912,50	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	Емельяновского района «Коммунальщик»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1912,50	-	-	-	-	-	1928,63	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1912,50	-	-	-	-	-	-	1928,63	-	-	-	-	-

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

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 277-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Емельяновского района «Коммунальщик» (Емельяновский район, п. Минино, ИНН 2411013137)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	отборный пар давлением	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²						от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 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.	Муниципальное унитарное предприятие Емельяновского района	однотарифный, руб./Гкал	2016	1158,00	-	-	-	-	-	1198,52	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Емельяновский район	однотарифный, руб./Гкал	2016	1158,00	-	-	-	-	-	1198,52	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Емельяновский район, п. Минино, ИНН 2411013137	однотарифный, руб./Гкал	2017	1198,52	-	-	-	-	-	1310,67	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Емельяновский район	однотарифный, руб./Гкал	2017	1198,52	-	-	-	-	-	1310,67	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие Емельяновского района	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	Емельяновского района	одноставочный, руб./Гкал	2018	1310,67	-	-	-	-	-	1321,73	-	-	-	-	-
6.	района	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	«Коммунальщик» (Емельяновский)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1310,67	-	-	-	-	-	1321,73	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 312,53 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 335,04 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 354,47 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Анализ основных технико - экономических показателей
открытого акционерного общества «Фармэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год	Период регулирования 2017	Период регулирования 2018
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	118418,80	105722,00	105722,00	105722,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	37,80	0,00	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	180,50	179,60	179,60	179,60
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	180,50	179,60	179,60	179,60
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	6930,00	6930,00	6930,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	37550,00	32671,13	32671,13	32671,13
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	6288,94	4700,55	4700,55	4700,55

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 372-15

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 № 372-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)	2016	73000,545	1,00%	0,08%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,07%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,07%	-	-	-	-

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)
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	697,10	344,63	365,31	383,21
2	Расходы на ремонт основных средств	11 253,80	8 954,80	9 492,09	9 957,20
3	Расходы на оплату труда	30 427,20	28 987,34	30 726,58	32 232,18
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	7 938,50	3 163,17	3 352,96	3 517,25
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	30 035,30	31 550,61	33 443,65	35 082,39
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	30 035,30	31 550,61	33 443,65	35 082,39
	ИТОГО операционные расходы	80 351,90	73 000,54	77 380,58	81 172,23
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	17 735,30	1 029,23	1 029,23	1 029,23
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	513,00	206,80	219,21	229,95
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	206,80	206,80	219,21	229,95
4.2	расходы на обязательное страхование	306,20	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	9 213,30	8 754,18	9 279,43	9 734,12
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	27 461,60	9 990,21	10 527,87	10 993,30
9	Налог на прибыль	77,50	21,31	22,59	23,69
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	- 17 000,00		-
	Итого неподконтрольные расходы	27 539,10	- 6 988,48	10 550,46	11 017,00
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)				
1	Расходы на топливо	24 156,90	23 561,11	25 257,512	26 722,45
2	Расходы на электрическую энергию	16 397,30	11 998,43	12 790,33	13 647,28
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 362,20	1 160,88	1 230,53	1 290,83
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	41 916,40	36 720,42	39 278,37	41 660,56
IV.	Прибыль	310,00	85,24	90,35	94,78
V.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VI.	ВСЕГО расходов	150 117,40	102 817,72	127 299,76	133 944,56

Приложение № 5
к экспертному заключению по делу № 372-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск,
ИНН 2464215761)

(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	310,00	85,24	90,35	94,78
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	310,00	85,24	90,35	94,78
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	77,50	21,31	22,59	23,69
3	Прибыль от товарной продукции	387,50	106,55	112,94	118,47

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 372-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)	руб./Гкал	2016	1207,85	-	-	-	-	591,24	1207,85	-	-	-	-	591,24
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)	руб./Гкал	2016	1425,26	-	-	-	-	-	1425,26	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)	руб./Гкал	2017	1207,85	-	-	-	-	591,24	1881,07	-	-	-	-	920,78
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)	руб./Гкал	2017	1425,26	-	-	-	-	-	2219,66	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго»	Погребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1574,06	-	-	-	-	-	768,83	1574,06	-	-	-	-	768,83
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	(г. Красноярск, ИНН 2464215761)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1857,39	-	-	-	-	-	1857,39	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 222,86 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 238,90 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 252,76 руб./Гкал.

Анализ основных технико - экономических показателей

открытого акционерного общества «Коммунальщик» (Гюхтегетский район, с. Гюхтегет, ИНН 2438301020)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3500,00	3498,30
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	200,00	201,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	200,00	201,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	166,00	166,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	166,00	166,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	560,00	250,97
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	560,00	250,97
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	810,00	150,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2475,00	1565,62
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	188,08	165,135

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 140-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,4	106,0	104,9
2	Индекс роста цен на топливо	105,0	107,2	105,8
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0	106,0	104,9
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,0	104,8	104,6
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,6	106,7

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

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 140-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик»
(Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)
на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием
метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью "Коммунальщик" (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)	2016	3538,480	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик»
(Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
I. Операционные (подконтрольные) расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов		-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств		-	-	-
3	Расходы на оплату труда	2622,20	3 537,0	3 749,2	3 932,9
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями		-		-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:				
		1,5	1,5	1,6	1,7
5.1	Расходы на оплату услуг связи		-		
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны		-		
5.3	Расходы на служебные командировки		-		
5.4	Расходы на обучение персонала		-		
5.5	Лизинговый платеж		-		
5.6	Арендная плата		-		
5.7	Другие расходы, в том числе:	1,5	1,5	1,6	1,7
	ИТОГО операционные расходы		3 538,5	3 750,8	3 934,6
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности		-	-	-
2	Арендная плата		-	-	-
3	Концессионная плата		-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		82,1	87,4	92,1
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование		-	-	-
4.3	иные расходы		82,1	87,4	92,1
5	Отчисления на социальные нужды	791,9	1 182,8	1 253,7	1 315,2
6	Расходы по сомнительным долгам		-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов		-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		-	-	-
	ИТОГО	791,90	1 264,88	1 341,15	1 407,26
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
	Итого неподконтрольные расходы	791,9	1 264,9	1 341,2	1 407,3
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)					
1	Расходы на топливо	4 790,8	2 868,0	3 074,5	3 252,8
2	Расходы на электрическую энергию	866,7	613,2	653,7	697,4
3	Расходы на тепловую энергию		-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	8,9	9,4	9,8
5	Расходы на теплоноситель		-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 657,5	3490,07	3737,57	3960,15
IV. ВСЕГО расходов		6 449,4	8 293,4	8 829,5	9 301,99

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020) (далее - ООО «Коммунальщик»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением						
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2329,93	-	-	-	-	-	-	2411,48	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2329,93	-	-	-	-	-	-	2411,48	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2411,48	-	-	-	-	-	-	2636,41	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2411,48	-	-	-	-	-	-	2636,41	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Коммунальщик»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2636,41	-	-	-	-	-	-	2681,60	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2636,41	-	-	-	-	-	-	2681,60	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 140-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии обществу с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Тюхтетский район, с. Тюхтет, ИНН 2438301020) (далее - ООО «Коммунальщик»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				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	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1882,41	-	-	-	-	-	-	1948,29	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1882,41	-	-	-	-	-	-	1948,29	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1948,29	-	-	-	-	-	-	2130,02	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1948,29	-	-	-	-	-	-	2130,02	-	-	-	-	-

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 «Коммунальщик»	однотарифный, руб./Гкал	2018	2130,02	-	-	-	-	-	2166,53	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2130,02	-	-	-	-	-	2166,53	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 775,28 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 831,1 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 879,31 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к экспертному заключению по делу № 357-15

Анализ основных технико - экономических показателей
муниципального унитарного предприятия «Районный теплоэнергетический комплекс»
(Боготольский район, с. Боготол, ИНН 2406000492)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	7 544,000	7 544,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,790	1,950
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2 811,000	1 583,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2 811,000	1 583,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	296,600	296,600
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	296,600	296,600
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	238,100	206,520
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	238,100	206,520
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	845,640	0,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	4 491,000	4 001,928
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	860,240	466,284

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 357-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	106,4	106,0	104,9
2	Индекс роста цен на топливо	105,0	107,2	105,8
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0	106,0	104,9
4	Индекс роста цен на доставку топлива	110,0	104,8	104,6
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	107,8	106,6	106,7

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Районный теплоэнергетический комплекс» (Боготольский район, с. Боготол, ИНН 2406000492)
на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	муниципальное унитарное предприятие «Районный теплоэнергетический комплекс» (Боготольский район, с. Боготол, ИНН 2406000492)	2016	13330,528	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
3		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

**Расходы по статьям расходов
муниципального унитарного предприятия «Районный теплоэнергетический комплекс»
(Боготольский район, с. Боготол, ИНН 2406000492)**

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	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	462,9	462,9	490,7	514,7
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	14 306,1	12 687,6	13 448,8	14 107,8
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:	180,1	180,1	190,9	200,2
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-	-
5.7	Другие расходы, в том числе:	180,1	180,1	190,9	200,2
	ИТОГО операционные расходы	14 949,0	13 330,5	14 130,4	14 822,7
II. Неподконтрольные расходы					
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	719,0	719,0	764,0	804,0
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	719,0	719,0	764,0	804,0
5	Отчисления на социальные нужды	4 638,3	4 129,6	4 377,4	4 591,9
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-
	ИТОГО	5 357,2	4 848,6	5 141,4	5 395,9
9	Налог на прибыль	-	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	5 357,2	4 848,6	5 141,4	5 395,9
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)					
1	Расходы на топливо	5 806,1	3 956,2	4 241,0	4 487,0
2	Расходы на электрическую энергию	4 754,2	2 498,5	2 663,4	2 841,8
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	42,4	50,8	53,8	56,4
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	10 602,7	6 505,4	6 958,2	7 385,3
IV. Выпадающие доходы / экономия средств					
V. ВСЕГО расходов		30 909,0	24 684,6	26 230,0	27 663,9

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 357-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Районный теплоэнергетический комплекс» (Боготольский район, с. Боготол, ИНН 2406000492) (далее - МУП «РТЭК»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3215,80	-	-	-	-	-	-	3328,35	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3215,80	-	-	-	-	-	-	3328,35	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3328,35	-	-	-	-	-	-	3705,55	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3328,35	-	-	-	-	-	-	3705,55	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	МУП «РТЭК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3705,55	-	-	-	-	-	3696,79	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3705,55	-	-	-	-	-	-	3696,79	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 357-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципальной унитарного предприятия «Районный теплоэнергетический комплекс»

(Боготольский район, с. Боготол, ИНН 2406000492)

(далее - МУП «РТЭК»)

№ 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	2319,97	-	-	-	-	-	2401,16	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2319,97	-	-	-	-	-	2401,16	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2401,16	-	-	-	-	-	2673,28	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2401,16	-	-	-	-	-	2673,28	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «РТЭК»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2673,28	-	-	-	-	-	-	2666,96	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2673,28	-	-	-	-	-	-	2666,96	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 433,46 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 464,67 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 491,62 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2
к экспертному заключению по делу № 553-15

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Виктория»
(Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 320,73	3 559,90
1.1	- расходы на сырье и материалы	0,00	0,00
1.2	- расходы на топливо	634,36	598,73
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	351,20	255,39
1.4	- расходы на холодную воду	16,01	9,91
1.5	- расходы на теплоноситель	82,70	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	- оплата труда	1 756,34	1 255,47
1.8	- отчисления на социальные нужды	586,07	379,15
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 299,10	730,58
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
1.13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	22,45	0,00
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	340,00	0,00
1.15	- расходы на служебные командировки	34,40	0,00
1.16	- расходы на обучение персонала	71,56	70,05

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2015 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 126,54	260,61
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	63,74	35,25
1.18.6	- прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	2 062,80	225,36
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	7 320,73	3 559,90
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	7 320,73	3 559,90
6	Необходимая валовая выручка, всего	7 320,73	3 559,90

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 553-15

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,6
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3
5	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 № 4 к экспертному заключению по делу № 553-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «Виктория») по СЦТ № 1 «Курагинский район, село Брагино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015				острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением			
	ООО «Виктория»			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	4040,67	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	4040,67	-	-	-	-

Примечание:

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

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 553-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) по СЦТ № 1 «Курагинский район, село Брагино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015				острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением			
1.	ООО «Виктория»	одноставочный, руб./Гкал	2015	3667,33	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до свыше 13,0 кг/см ²	
					-	-	-	-
					Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб./Гкал	2015	3667,33	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 400,2 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 553-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ВиКтория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) по СЦТ № 2 «Курагинский район, поселок Детлово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015				острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением			
	ООО «ВиКтория»			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	3724,45	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2015	3724,45	-	-	-	-

Примечание:

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 553-15
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии с ограниченной ответственностью
 «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) по СЦТ № 2 «Курагинский район,
 поселок Деглово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифов в действие по 31.12.2015				острый и редуцированный пар
				вода	отборный пар давлением			
1.	ООО «Виктория»	одноставочный, руб./Гкал	2015	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
				-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
		одноставочный, руб./Гкал	2015	2441,30	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 523,74 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.