

УТВЕРЖДАЮ:

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



А.А. Ананьев

2016 года

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной энергетической комиссии
Красноярского края
(РЭК)

17.11.2016

г. Красноярск

№ 78

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:

Казаков Роман Владимирович - представитель Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Красноярского края.

эксперты:

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

представители обратившейся организации:

Белов М.А. - по доверенности Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД»;
Гончарова Е.Г. – по доверенности ООО «Северный энергетический комплекс»;
Ковган О.В. – по доверенности ЗАО «Назаровское»;
Майер А.А. – по доверенности ЗАО «Назаровское»;
Распопина О.В. – по доверенности ООО «Северный энергетический комплекс».

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. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 312-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярской дирекцией по тепловодоснабжению филиала Центральная дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 287-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом

с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 288-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 185-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 186-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Новосибирским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 187-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 228-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 165-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

9. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 163-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 325-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисеевский» (Ирбейский район, д. Елисеевка, ИНН 2416005771)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 212-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 211-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 210-п «Об установлении

долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 326-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Уральские тепловые сети» (Рыбинский район, п. Урал, ИНН 2448004562)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

15. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 256-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

16. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 181-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

17. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 157-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

18. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 277-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

19. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 480-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат» (г. Канск, ИНН 2450003647)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

20. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Дзержинский психоневрологический интернат» (Дзержинский район, д. Улюколь, ИНН 2410001361)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

21. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 310-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

22. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 203-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

23. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 279-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краснотуранским районным многоотраслевым производственным предприятием жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

24. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 308-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

25. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 264-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354) на 2016 год.

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

Голосование: «за» – единогласно.

ВОПРОС 1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 312-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярской дирекцией по тепловодоснабжению филиала Центральная дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 312-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярской дирекцией по тепловодоснабжению филиала Центральная дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские

железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)» (далее – Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 422 785,80 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 51 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 312-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 422 785,80 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» основные плановые (расчетные)

показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 51 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 312-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 422 785,80 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию Красноярская дирекция по ТВС ОАО «РЖД» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 51 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 312-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 287-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 287-п «Об установлении

долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)) (далее – ООО «Красноярскэнергоуголь») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Красноярскэнергоуголь» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Красноярскэнергоуголь» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «Красноярскэнергоуголь» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2016 № 270 (вх. № 5518 от 16.11.2016) ООО «Красноярскэнергоуголь» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Красноярскэнергоуголь».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя
ООО «Красноярскэнергоуголь».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя
ООО «Красноярскэнергоуголь».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Красноярскэнергоуголь» для расчета тарифов на тепловую энергию,

утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 25 885,93 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Красноярскэнергоуголь» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Красноярскэнергоуголь» на 2017 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 287-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Красноярскэнергоуголь» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 25 885,93 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Красноярскэнергоуголь» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Красноярскэнергоуголь» на 2017 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 287-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Красноярскэнергоуголь» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 25 885,93 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Красноярскэнергоуголь» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Красноярскэнергоуголь» на 2017 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 287-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 3. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 288-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169)».

СЛУШАЛИ Дубровского Р.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 288-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169)» (далее – АО «КрЭВРЗ») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «КрЭВРЗ» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию АО «КрЭВРЗ» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 АО «КрЭВРЗ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2016 № 3006 (вх. № 5526 от 16.11.2016) АО «КрЭВРЗ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «КрЭВРЗ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «КрЭВРЗ».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «КрЭВРЗ».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «КрЭВРЗ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 168 115,48 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «КрЭВРЗ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «КрЭВРЗ» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 7 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 288-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «КрЭВРЗ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 168 115,48 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «КрЭВРЗ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «КрЭВРЗ» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 7 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 288-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «КрЭВРЗ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 168 115,48 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «КрЭВРЗ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «КрЭВРЗ» на 2017 год согласно приложениям с № 5 по № 7 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 288-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 185-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 185-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)» (далее – АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ) на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования

подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2016 № ТЗС-04-11-42/30527 (вх. № 5520 от 16.11.2016) АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 24 945,54 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» на 2017 год согласно приложениям с № 4 по № 9 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 185-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 24 945,54 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» на 2017 год согласно приложениям с № 4 по № 9 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 185-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 24 945,54 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» КРНУ» на 2017 год согласно приложениям с № 4 по № 9 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 185-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 186-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Новосибирским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 186-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)» (далее – АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ) на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ уведомяно о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2016 № ТЗС-04-11-42/30527 (вх. № 5520 от 16.11.2016) АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 096,70 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 186-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 096,70 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 186-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 096,70 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Транснефть - Западная Сибирь» НРНУ» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 186-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 187-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 187-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102)» (далее – ООО «Коммунсервис») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Коммунсервис» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Коммунсервис» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «Коммунсервис» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 14.11.2016 № 92 (вх. № 5495 от 16.11.2016) ООО «Коммунсервис» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунсервис».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунсервис».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Коммунсервис».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Коммунсервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 34 541,26 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Коммунсервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунсервис» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 187-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Коммунсервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 34 541,26 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Коммунсервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунсервис» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 187-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Коммунсервис» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 34 541,26 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Коммунсервис» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунсервис» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 187-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 7. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 228-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)».

СЛУШАЛИ Андреева А.Ю.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 228-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)» (далее – МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ») на долгосрочный период регулирования «2016-

2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» 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 «Толстомысенское ПП ЖКХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 6 356,73 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на

период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 228-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 6 356,73 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 228-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 6 356,73 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 228-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 8. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 165-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 165-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)» (далее – АО «Тубинск») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Тубинск» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию АО «Тубинск» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 АО «Тубинск» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом вх. № 5553 от 17.11.2016 АО «Тубинск» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Тубинск».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Тубинск».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Тубинск».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Тубинск» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 10 083,99 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Тубинск» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Тубинск» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 165-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Тубинск» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 10 083,99 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Тубинск» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Тубинск» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 165-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Тубинск» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 10 083,99 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Тубинск» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Тубинск» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 165-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 9. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 163-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 163-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)» (далее – МУП «Коммунальщик») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП «Коммунальщик» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП «Коммунальщик» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 МУП «Коммунальщик» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 15.11.2016 № 74 (вх. № 5507 от 17.11.2016) МУП «Коммунальщик» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Коммунальщик».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Коммунальщик».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Коммунальщик».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Коммунальщик» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2 554,20 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Коммунальщик» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 163-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Коммунальщик» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2 554,20 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Коммунальщик» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 163-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Коммунальщик» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 2 554,20 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Коммунальщик» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Коммунальщик» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 163-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 325-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисеевский» (Ирбейский район, д. Елисеевка, ИНН 2416005771)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 325-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисеевский» (Ирбейский район, д. Елисеевка, ИНН 2416005771)» (далее – ООО «Совхоз Елисеевский») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Совхоз Елисеевский» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию

на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Совхоз Елисеевский» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «Совхоз Елисеевский» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 17.11.2016 № б/н (вх. № 5567 от 17.11.2016) ООО «Совхоз Елисеевский» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Совхоз Елисеевский».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Совхоз Елисеевский».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Совхоз Елисеевский».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Совхоз Елисеевский» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 3 922,22 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Совхоз Елисеевский» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Совхоз Елисеевский» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 325-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Совхоз Елисеевский» для расчета тарифов на тепловую энергию,

утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 3 922,22 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Совхоз Елисеевский» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Совхоз Елисеевский» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 325-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Совхоз Елисеевский» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 3 922,22 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Совхоз Елисеевский» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Совхоз Елисеевский» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 325-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 212-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 212-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с

ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)» (далее – ООО «Ритм») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Ритм» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Ритм» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «Ритм» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 14.11.2016 № 88 (вх. № 5522 от 16.11.2016) 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».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Ритм» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 26 147,79 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Ритм» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Ритм» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося

в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 212-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Ритм» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 26 147,79 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Ритм» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Ритм» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 212-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Ритм» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 26 147,79 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Ритм» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Ритм» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 212-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 211-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075

«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 211-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)» (далее – ООО «Имбеж») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Имбеж» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Имбеж» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «Имбеж» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 15.11.2016 № 38 (вх. № 5419 от 15.11.2016) ООО «Имбеж» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Имбеж».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Имбеж».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Имбеж».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Имбеж» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 8 497,19 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Имбеж» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Имбеж» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 211-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Имбеж» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 8 497,19 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Имбеж» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Имбеж» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 211-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Имбеж» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 8 497,19 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Имбеж» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Имбеж» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 211-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 210-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)».

СЛУШАЛИ Бабушкину А.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 210-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)» (далее – ООО «Саяны») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Саяны» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Саяны» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «Саяны» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 14.11.2016 б/н (вх. № 5521 от 16.11.2016) ООО «Саяны» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саяны».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саяны».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Саяны».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Саяны» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 9 519,25 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Саяны» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Саяны» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 210-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Саяны» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 9 519,25 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Саяны» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Саяны» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 210-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Саяны» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 9 519,25 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Саяны» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Саяны» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 210-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 326-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Уральские тепловые сети» (Рыбинский район, п. Урал, ИНН 2448004562)».

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 326-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Уральские тепловые сети» (Рыбинский район, п. Урал, ИНН 2448004562)» (далее – ООО «Уральские тепловые сети») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Уральские тепловые сети» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Уральские тепловые сети» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «Уральские тепловые сети» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 09.11.2016 № 153 (вх. № 5324 от 10.11.2016) ООО «Уральские тепловые сети» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Уральские тепловые сети».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Уральские тепловые сети».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Уральские тепловые сети».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Уральские тепловые сети» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 34 028,27 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Уральские тепловые сети» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Уральские тепловые сети» на 2017 год согласно приложениям № 5 № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 326-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Уральские тепловые сети» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 34 028,27 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Уральские тепловые сети» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Уральские тепловые сети» на 2017 год согласно приложениям № 5 № 6 к Заклучению, внесе в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 326-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Уральские тепловые сети» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 34 028,27 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Уральские тепловые сети» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заклучению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Уральские тепловые сети» на 2017 год согласно приложениям № 5 № 6 к Заклучению, внесе в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 326-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 15. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 256-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)».

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 256-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)» (далее – ООО «СИБ-ЭНЕРГО») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы

на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «СИБ-ЭНЕРГО» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «СИБ-ЭНЕРГО» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «СИБ-ЭНЕРГО» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 15.11.2016 № 990 (вх. № 5528 от 16.11.2016) ООО «СИБ-ЭНЕРГО» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «СИБ-ЭНЕРГО».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «СИБ-ЭНЕРГО» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 78 097,17 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «СИБ-ЭНЕРГО» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «СИБ-ЭНЕРГО» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 256-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «СИБ-ЭНЕРГО» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 78 097,17 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «СИБ-ЭНЕРГО» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «СИБ-ЭНЕРГО» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 256-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «СИБ-ЭНЕРГО» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 78 097,17 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «СИБ-ЭНЕРГО» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «СИБ-ЭНЕРГО» на 2017 год согласно приложениям № 5, № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 256-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 16. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 181-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом

V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 181-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)» (далее – АО «Енисейская сплавная контора») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки АО «Енисейская сплавная контора» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию АО «Енисейская сплавная контора» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 АО «Енисейская сплавная контора» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 14.11.2016 № 1124 (вх. № 5393 от 14.11.2016) АО «Енисейская сплавная контора» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя АО «Енисейская сплавная контора».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

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

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

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

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Енисейская сплавная контора» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 6 252,40 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Енисейская сплавная контора» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Енисейская сплавная контора» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 181-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Енисейская сплавная контора» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 6 252,40 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Енисейская сплавная контора» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Енисейская сплавная контора» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 181-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки АО «Енисейская сплавная контора» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 6 252,40 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию АО «Енисейская сплавная контора» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию АО «Енисейская сплавная контора» на 2017 год согласно приложениям № 4, №

5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 181-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 17. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 157-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 157-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683)» (далее – МУП «Сахаптинское ЖКХ») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки МУП «Сахаптинское ЖКХ» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию МУП «Сахаптинское ЖКХ» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 МУП «Сахаптинское ЖКХ» уведомяно о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 14.11.2016 № 35 (вх. № 5392 от 14.11.2016) МУП «Сахаптинское ЖКХ» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Сахаптинское ЖКХ».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Сахаптинское ЖКХ».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя МУП «Сахаптинское ЖКХ».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Сахаптинское ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 047,49 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Сахаптинское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Сахаптинское ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 157-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Сахаптинское ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 047,49 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Сахаптинское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Сахаптинское ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 157-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки МУП «Сахаптинское ЖКХ» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 7 047,49 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию МУП «Сахаптинское ЖКХ» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию МУП «Сахаптинское ЖКХ» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внесеня в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 157-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 18. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 277-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 277-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)» (далее – ООО «Теплосбыт») на долгосрочный

период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Теплосбыт» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Теплосбыт» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «Теплосбыт» уведомяно о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 16.11.2016 № 1306 (вх. № 5519 от 16.11.2016) ООО «Теплосбыт» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Теплосбыт».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Теплосбыт».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ООО «Теплосбыт».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Теплосбыт» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 9 416,19 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Теплосбыт» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Теплосбыт» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 277-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Теплосбыт» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 9 416,19 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Теплосбыт» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Теплосбыт» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 277-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Теплосбыт» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 9 416,19 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Теплосбыт» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Теплосбыт» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 277-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 19. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 480-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат» (г. Канск, ИНН 2450003647)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом

У Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 480-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат» (г. Канск, ИНН 2450003647)» (далее - КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» уведомяно о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом вх. № 5519 от 16.11.2016 КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 4 401,33 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 480-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 4 401,33 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 480-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 4 401,33 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 480-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 20. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Дзержинский психоневрологический интернат» (Дзержинский район, д. Улюколь, ИНН 2410001361)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Дзержинский психоневрологический интернат» (Дзержинский район, д. Улюколь, ИНН 2410001361)» (далее - КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода

регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.11.2016 № 448 (вх. № 5344 от 11.11.2016) КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 3 351,53 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 3 351,53 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 3 351,53 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 21. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 310-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065)».

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 310-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065)» (далее – КГБУЗ «Ирбейская районная больница») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки КГБУЗ «Ирбейская районная больница» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию КГБУЗ «Ирбейская районная больница» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 КГБУЗ «Ирбейская районная больница» уведомлено о времени и месте рассмотрения вопроса, однако полномочный представитель предприятия на заседании РЭК отсутствует.

Письмом от 11.11.2016 б/н (вх. № 5333 от 11.11.2016) КГБУЗ «Ирбейская районная больница» просит рассмотреть вопрос о тарифах на тепловую энергию в свое отсутствие. С учетом указанного письма предлагаю рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУЗ «Ирбейская районная больница».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУЗ «Ирбейская районная больница».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя КГБУЗ «Ирбейская районная больница».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУЗ «Ирбейская районная больница» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 291,32 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУЗ «Ирбейская районная больница» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУЗ «Ирбейская районная больница» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 310-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУЗ «Ирбейская районная больница» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 291,32 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУЗ «Ирбейская районная больница» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУЗ «Ирбейская районная больница» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 310-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки КГБУЗ «Ирбейская районная больница» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 291,32 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию КГБУЗ «Ирбейская районная больница» основные плановые (расчетные)

показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию КГБУЗ «Ирбейская районная больница» на 2017 год согласно приложениям № 4, № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 310-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 22. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 203-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)».

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 203-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)» (далее – ОАО «Птицефабрика Бархатовская») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ОАО «Птицефабрика Бархатовская» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика Бархатовская» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ОАО «Птицефабрика Бархатовская» 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 ОАО «Птицефабрика Бархатовская».

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Птицефабрика Бархатовская».

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

рассмотреть вопрос в отсутствие представителя ОАО «Птицефабрика Бархатовская».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Птицефабрика Бархатовская» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 38 081,95 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика Бархатовская» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика Бархатовская» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 203-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Птицефабрика Бархатовская» для расчета тарифов на тепловую энергию,

утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 38 081,95 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика Бархатовская» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика Бархатовская» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 203-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ОАО «Птицефабрика Бархатовская» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 38 081,95 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика Бархатовская» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ОАО «Птицефабрика Бархатовская» на 2017 год согласно приложению № 5 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 203-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 23. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 279-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краснотуранским районным многоотраслевым производственным предприятием жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884)».

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 279-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краснотуранским районным многоотраслевым производственным предприятием жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884)» (далее – Краснотуранское РМППДЖКХ) на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки Краснотуранское РМППДЖКХ и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию Краснотуранское РМППДЖКХ на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 Краснотуранское РМППДЖКХ 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 о внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 279-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краснотуранским районным многоотраслевым производственным предприятием жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884)» перенести рассмотрение вопроса на 15 декабря 2016 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

перенести рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 279-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краснотуранским районным многоотраслевым производственным предприятием жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884)» на 15 декабря 2016 года

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

перенести рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 279-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краснотуранским районным многоотраслевым производственным предприятием жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884)» на 15 декабря 2016 года

ВОПРОС 24. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 308-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)».

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 308-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)» (далее – ООО «Орбита») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ООО «Орбита» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ООО «Орбита» на 2017 год (далее - Заключение).

Письмом от 07.11.2016 № 02-3056 ООО «Орбита» 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 «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».

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Орбита» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 670,26 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Орбита» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Орбита» на 2017 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 308-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Орбита» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 670,26 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Орбита» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Орбита» на 2017 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 308-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ООО «Орбита» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 5 670,26 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ООО «Орбита» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ООО «Орбита» на 2017 год согласно приложениям № 5 и № 6 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 308-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 25. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 264-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)».

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: В соответствии с пунктами 71-76 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», разделом V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания № 760-э), приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 264-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)» (далее – ЗАО «Назаровское») на долгосрочный период регулирования «2016-2018 годы» установлены тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов.

Согласно пункту 49 Методических указаний № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

В целях корректировки необходимой валовой выручки ЗАО «Назаровское» и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на очередной год долгосрочного периода регулирования подготовлено заключение о корректировке тарифов на тепловую энергию ЗАО «Назаровское» на 2017 год (далее - Заключение).

Оглашается Заключение.

Предлагаю:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Назаровское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 99 085,14 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ЗАО «Назаровское» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ЗАО «Назаровское» на 2017 год согласно приложениям № 5 по № 7 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 264-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Назаровское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 99 085,14 тыс. руб.
2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ЗАО «Назаровское» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.
3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ЗАО «Назаровское» на 2017 год согласно приложениям № 5 по № 7 к Заключению, внося в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 264-п соответствующие изменения.
4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки ЗАО «Назаровское» для расчета тарифов на тепловую энергию, утвердив объем необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 99 085,14 тыс. руб.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию ЗАО «Назаровское» основные плановые (расчетные) показатели на период регулирования 2017 год согласно приложениям № 1, № 2, № 3 к Заключению.

3. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию ЗАО «Назаровское» на 2017 год согласно приложениям № 5 по № 7 к Заключению, внеся в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 264-п соответствующие изменения.

4. Определить, что указанные тарифы действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

ВОПРОС 26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354) на 2016 год.

СЛУШАЛИ Бернадскую О.Ю.: ООО «Северный энергетический комплекс» письмом (вх. № 4142 от 19.09.2016) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 195-16 на 2016 год (далее - дело № 195-16). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Бернадская О.Ю. оглашает экспертное заключение по делу № 195-16.

Предлагаю:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Северный энергетический комплекс» основные плановые (расчетные) показатели на 2016 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 195-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Северный энергетический комплекс», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 195-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, 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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы на служебные командировки», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции»», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Северный энергетический комплекс» величину необходимой валовой выручки в размере: 119273,23 тыс. рублей на 2016 год.

4. Установить для потребителей ООО «Северный энергетический комплекс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 195-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2016 года.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Северный энергетический комплекс» основные плановые (расчетные) показатели на 2016 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 195-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Северный энергетический комплекс», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 195-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, 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

оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы на служебные командировки», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции»», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Северный энергетический комплекс» величину необходимой валовой выручки в размере: 119273,23 тыс. рублей на 2016 год.

4. Установить для потребителей ООО «Северный энергетический комплекс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 195-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2016 года.

Голосование: «за» – единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Северный энергетический комплекс» основные плановые (расчетные) показатели на 2016 год, согласно приложениям с № 1 по № 3 к экспертному заключению по делу № 195-16.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Северный энергетический комплекс», статьи расходов согласно приложениям № 2 и № 4 к экспертному заключению по делу № 195-16, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, 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 оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны,

коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Расходы на служебные командировки», «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции»», а также расходов из прибыли.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Северный энергетический комплекс» величину необходимой валовой выручки в размере: 119273,23 тыс. рублей на 2016 год.

4. Установить для потребителей ООО «Северный энергетический комплекс» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 6, № 7 к экспертному заключению по делу № 195-16.

5. Определить, что указанные тарифы действуют со дня вступления приказа в законную силу по 31 декабря 2016 года.

Члены правления РЭК

Н.Е. Стрелецкая

Т.В. Базарная

Р.А. Дубровский

Секретарь

Помазкина О.Л

ПОВЕСТКА заседания правления РЭК

17.11.2016г.

в 11⁰⁰

по адресу: ул. С.Лазо, 12А

☎ 224-56-87

1. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 312-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярской дирекцией по тепловодоснабжению филиала Центральная дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 287-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

3. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 288-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169)».

Докладчик – Дубровский Роман Анатольевич

4. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 185-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

5. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 186-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Новосибирским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

6. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 187-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

7. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.11.2015 № 228-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)».

Докладчик – Андреев Алексей Юрьевич

8. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 165-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

9. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 163-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую муниципальным унитарным предприятием «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

10. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 325-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисеевский» (Ирбейский район, д. Елисеевка, ИНН 2416005771)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

11. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 212-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

12. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 211-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

13. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 210-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)».

Докладчик – Бабушкина Анна Александровна

14. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 04.12.2015 № 326-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Уральские тепловые сети» (Рыбинский район, п. Урал, ИНН 2448004562)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

15. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 256-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)».

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

16. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.11.2015 № 181-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую акционерным обществом «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

17. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 11.11.2015 № 157-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным унитарным предприятием «Сахаптинское жилищно-коммунальное хозяйство» муниципального образования Сахаптинский сельсовет Назаровского района Красноярского края (Назаровский район, с. Сахапта, ИНН 2456011683)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

18. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 277-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

19. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 480-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат» (г. Канск, ИНН 2450003647)».

1

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

20. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2015 № 481-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Дзержинский психоневрологический интернат» (Дзержинский район, д. Улюколь, ИНН 2410001361)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

21. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 310-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065)».

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

22. О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2015 № 203-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую открытым акционерным обществом «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

23. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.11.2015 № 279-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Краснотуранским районным многоотраслевым производственным предприятием жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

24. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.12.2015 № 308-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

25. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.11.2015 № 264-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)».

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

26. Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354) на 2016 год.

Докладчик – Бернадская Оксана Юрьевна

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 195-16

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс» (Мотыгинский район, пгт
 Мотыгино, ИНН 2426005354)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	23139,46	24767,95
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	4,27	4,27
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	-	5877,42
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	-	5877,42
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	-	1761,90
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	-	1761,90
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	238,00	229,08
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	238,00	229,08
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	4281,00	504,57
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	11719,00	11268,52
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2010,43	1810,97

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354)

(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:	175600,82	119273,23
1.1	расходы на сырье и материалы	2 474,42	1 303,31
1.2	расходы на топливо	43 608,13	41 693,65
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	12 665,74	12 330,59
1.4	расходы на холодную воду	790,08	746,91
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	1 098,15	0,00
1.7	оплата труда	67 887,90	35 878,13
1.8	отчисления на социальные нужды	20 637,92	10 835,19
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	5 706,52	4 789,64
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	2 748,89	1 947,45
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	2 933,12	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	271,40	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	551,40	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	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:	14 227,15	9 748,37
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2016 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
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	1 180,92
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	14 227,15	8 567,44
2	Внереализационные расходы, всего:	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	175600,82	119273,23
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	175600,82	119273,23

Приложение № 3
к экспертному заключению по делу № 195-16

Применяемые индексы*

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

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

Величина прибыли, необходимой для
эффективного функционирования

общества с ограниченной ответственностью «Северный энергетический
комплекс» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354)

(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:	354,74	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	354,74	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	354,74	0,00

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 195-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354) (далее - ООО «СевЭко»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифа в действие по 31.12.2016								
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар				
1	2	3	4		5	6	7		8	9	10	
1.												
1.1.	ООО «СевЭко»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)										
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4815,63	-	-	-	-	-	-	-	-
		одноставочный, руб./Гкал	2016	4815,63	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 195-16
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354)
(далее - ООО «СевЭко»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	со дня введения тарифа в действие по 31.12.2016					
				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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)								
1.1.	ООО «СевЭко»		2016	3697,39	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1.			2016	3697,39	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 1360,52 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1850,00	1850,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,33	0,55
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	200,64	200,64
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	200,64	200,64
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	100,00	0,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	650,00	661,65
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	275,81	95,438

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск, ИНН 2466263224)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1,85	1,85
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,33	0,55
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	200,64	200,64
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	200,64	200,64
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	100,00	0,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	650,00	661,65
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	275,81	95,438

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

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

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Орбита» (г. Красноярск,
ИНН 2466263224)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	62,54	61,16
2	Расходы на ремонт основных средств	372,95	364,69
3	Расходы на оплату труда	2 744,74	2 683,97
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:	274,38	268,30
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	274,38	268,30
	ИТОГО операционные расходы	3 454,61	3 378,12
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:	6,81	6,42
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	6,81	6,42
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	834,17	815,70
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	177,00	177,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

	ИТОГО	1 017,98	999,12
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 017,98	999,12
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	939,17	912,91
2	Расходы на электрическую энергию	371,71	386,99
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	15,46	15,16
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 326,34	1 315,06
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	22,04
VI.	ВСЕГО расходов	5 798,93	5 670,26

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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						
				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 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» г. Красноярск, ИНН 2466263224)	однотарифный, 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)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3434,13	-	-	-	-	-	3554,33	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» г. Красноярск, ИНН 2466263224)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3012,14	-	-	-	-	-	3129,61	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» г. Красноярск, ИНН 2466263224)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3554,33	-	-	-	-	-	3692,94	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3284,18	-	-	-	-	-	-	3300,78	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	г. Красноярск, ИНН 2466263224)	2018	3875,33	-	-	-	-	-	-	3894,92	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 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			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 «Орбита» г. Красноярск, ИНН 2466263224	одноставочный, 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	одноставочный, 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	одноставочный, руб./Гкал	2017	2749,13	-	-	-	-	-	2856,35	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Орбита» г. Красноярск, ИНН 2466263224	одноставочный, руб./Гкал	2017	3243,97	-	-	-	-	-	3370,49	-	-	-	-	-

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.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2997,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 493,46 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 537,1 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) по СЦТ № 2 г. Ачинск

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	59 043,00	59 043,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	17,00	17,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 292,00	1 292,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 292,00	1 292,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2 574,00	2 574,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2 574,00	2 574,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	182,12	182,12
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	182,12	182,12
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3 000,00	3 000,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	23 429,02	23 429,02
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2 157,53	2 157,53

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) по СЦТ № 1 «п. Степной»

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	78 995,03	78 995,03
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	21,73	21,73
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 441,00	3 441,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 441,00	3 441,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	8 847,00	8 847,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	8 847,00	8 847,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	370,93	370,93
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	370,93	370,93
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3 000,00	3 000,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	32 331,87	32 331,87
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	3 215,46	3 215,46

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей
закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	78995,00	78995,03
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	17,33	21,73
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5077,00	3441,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5077,00	3441,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2574,00	8847,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2574,00	8847,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	373,89	370,93
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	373,89	370,93
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3800,00	3000,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	32979,84	32331,87
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	9517,70	3215,465

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

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

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
 закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район,
 п. Степной, ИНН 2427000415)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	7 112,99	6 955,50
2	Расходы на ремонт основных средств	7 523,90	7 357,31
3	Расходы на оплату труда	22 577,21	22 615,46
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	3 753,74	3 132,48
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	0,67	0,65
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	3 753,07	3 131,83
	ИТОГО операционные расходы	40 967,85	40 060,76
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	311,16	293,55
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	141,90	155,49
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	55,65	71,86
4.2	расходы на обязательное страхование	37,31	16,15
4.3	иные расходы	48,94	67,48
5	Отчисления на социальные нужды	6 862,20	6 774,34
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 713,52	12 779,01

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	20 028,78	20 002,39
9	Налог на прибыль	116,03	141,83
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	20 028,78	20 144,22
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	27 845,62	27 195,18
2	Расходы на электрическую энергию	8 948,63	10 834,70
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	265,01	282,97
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	37 059,25	38 312,85
IV.	Прибыль	580,16	567,31
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI.	ВСЕГО расходов	98 636,04	99 085,14

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район,
п. Степной, ИНН 2427000415)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	580,16	567,31
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	580,16	567,31
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	116,03	141,83
3	Прибыль от товарной продукции	696,19	709,14

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) по СЦТ № 1 «п. Степной»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1739,47	-	-	-	-	-	-	1967,75	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2052,57	-	-	-	-	-	-	2321,95	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1967,75	-	-	-	-	-	-	2044,49	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2321,95	-	-	-	-	-	-	2412,50	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1962,90	-	-	-	-	-	2165,67	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2316,22	-	-	-	-	-	2555,49	-	-	-	-	-

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) по СЦТ № 1 «п. Степной»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1739,47	-	-	-	-	-	-	-	1967,75	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2052,57	-	-	-	-	-	-	-	2321,95	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1967,75	-	-	-	-	-	-	2044,49	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2321,95	-	-	-	-	-	-	2412,50	-	-	-	-	-

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)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1657,81	-	-	-	-	-	1829,06	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1956,22	-	-	-	-	-	2158,29	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 366,14 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1230,49 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 415,27 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) по СЦГ № 1 «п. Степной»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)											
1.1.			2016	1469,11	-	-	-	-	-	1661,91	-	-	-	-	-
2.	закрытое акционерное общество «Назаровское»			Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.			2016	1733,55	-	-	-	-	-	1961,05	-	-	-	-	-
3.				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)											
3.1.	(Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)		2017	1661,91	-	-	-	-	-	1726,72	-	-	-	-	-
4.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
4.1.			2017	1961,05	-	-	-	-	-	2037,53	-	-	-	-	-

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.		однотавочный, руб./Гкал	2018	1054,94	-	-	-	-	-	1051,84	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотавочный, руб./Гкал	2018	1244,83	-	-	-	-	-	1241,17	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 296,4 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 316,76 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 336,17 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН
2404007196)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	72 660,00	72 660,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	25,07	25,07
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	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	185,00	185,00
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	185,00	185,00
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 740,00	2 740,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	25 362,45	25 362,45
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	25 413,00	25 413,00

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей
открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово,
ИНН 2404007196)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	54177,00	72660,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	25,90	25,07
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	185,00	185,00
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	185,00	185,00
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	3240,00	2740,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	22000,00	25362,45
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2381,66	25413

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

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

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	147,77	144,50
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	8 234,32	8 052,00
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	407,75	398,72
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	73,02	486,61
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	73,02	486,61
	ИТОГО операционные расходы	8 862,86	9 081,83
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:	44,07	41,57
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия	44,07	41,57
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	2 530,72	2 474,68
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	652,48	615,55

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-
	ИТОГО	3 227,27	3 131,81
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	3 227,27	3 131,81
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	25 095,10	23 975,19
2	Расходы на электрическую энергию	5 708,55	5 936,85
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	130,03	127,58
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	30 933,68	30 039,61
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	4 171,30
VI.	ВСЕГО расходов	43 023,81	38 081,95

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) (далее - ОАО «Птицефабрика Бархатовская»)

№ 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, осуществляющие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	546,21	-	-	-	-	547,37	565,33	-	-	-	-	566,53
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Птицефабрика Бархатовская»	одноставочный, руб./Гкал	2016	644,53	-	-	-	-	-	667,09	-	-	-	-	-
3.	Потребители, осуществляющие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	565,33	-	-	-	-	566,53	587,38	-	-	-	-	588,62
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	667,09	-	-	-	-	-	693,11	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ОАО «Теплофабрика Бархатовская»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	627,75	-	-	-	-	624,15	622,90	-	-	-	-	626,71	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	740,75	-	-	-	-	-	-	735,02	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 322,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 322,86 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 329,96 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 330,66 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 365,41 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 363,31 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065) (далее - КГБУЗ «Ирбейская районная больница»)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	4 596,50	4 596,50
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,77	0,77
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 111,00	1 111,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 111,00	1 111,00
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	237,00	237,00
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	237,00	237,00
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	80,00	80,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2 491,91	2 491,91
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	213,99	213,99

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Ирбейская районная больница» (Ирбейский район, с. Ирбейское, ИНН 2416002065)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	211,29	206,61
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 385,23	2 332,42
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:	41,27	40,35
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	41,27	40,35
	ИТОГО операционные расходы	2 637,79	2 579,38
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	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	720,34	704,39
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	201,50	201,50
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

1	2	3	4
	ИТОГО	921,84	905,89
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	921,84	905,89
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 272,27	1 225,65
2	Расходы на электрическую энергию	627,74	869,86
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 900,01	2 095,50
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	289,46
VI.	ВСЕГО расходов	5 459,63	5 291,32

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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					
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1109,89	-	-	-	-	-	-	1133,07	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1309,67	-	-	-	-	-	-	1337,02	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1133,07	-	-	-	-	-	-	1177,26	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1337,02	-	-	-	-	-	-	1389,17	-	-	-	-	-

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 № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	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	-	-	-	-	-	-	819,94	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	931,21	-	-	-	-	-	-	967,53	-	-	-	-	-

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.	КГБУЗ «Ирбейская районная больница»	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 214,73 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 235,83 руб./Гкал.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 Краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Дзержинский
 психоневрологический интернат» (Дзержинский район, д. Улюколь, ИНН 2410001361)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 295,90	3 295,90
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,85	0,85
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	164,00	164,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	164,00	164,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	147,00	147,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	147,00	147,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	238,10	238,10
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	238,10	238,10
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	41,00	41,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 510,00	1 510,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	178,42	178,42

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

Краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания
«Дзержинский психоневрологический интернат» (Дзержинский район, д. Улюколь,
ИНН 2410001361)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	198,05	193,67
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	860,76	841,70
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	1 058,81	1 035,36
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	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	258,64	252,91
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	183,89	183,89
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

1	2	3	4
	ИТОГО	442,53	436,80
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	442,53	436,80
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 063,93	1 034,43
2	Расходы на электрическую энергию	881,89	1 044,76
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 945,82	2 079,18
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	199,81
VI.	ВСЕГО расходов	3 447,16	3 351,53

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Держинский психоневрологический интернат» (Держинский район, д.

Улюколь, ИНН 2410001361) (далее - КГБУ СО «Держинский психоневрологический интернат»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	973,55	-	-	-	-	-	-	999,92	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1148,79	-	-	-	-	-	-	1179,91	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	999,92	-	-	-	-	-	-	1038,91	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1179,91	-	-	-	-	-	-	1225,91	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1105,61	-	-	-	-	-	-	1097,61	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1304,62	-	-	-	-	-	-	1295,18	-	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Дзержинский психоневрологический интернат» (Дзержинский район, д. Улюколь, ИНН 2410001361) (далее - КГБУ СО «Дзержинский психоневрологический интернат»)

№ 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	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
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	689,57	-	-	-	-	-	-	708,25	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	813,69	-	-	-	-	-	-	835,74	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	708,25	-	-	-	-	-	-	735,87	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	835,74	-	-	-	-	-	-	868,33	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КГБУ СО «Дзержинский психоневрологичес- кий интернат»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	783,11	-	-	-	-	-	777,45	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	924,07	-	-	-	-	-	917,39	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 286,85 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 298,98 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 325,34 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат»
(г. Канск, ИНН 2450003647) (далее - КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат»)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 825,00	3 825,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,25	1,25
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	285,00	285,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	285,00	285,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	122,80	122,80
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	122,80	122,80
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	238,10	238,10
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	238,10	238,10
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.	1 767,00	1 767,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	187,27	187,27

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

Краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания
«Канский психоневрологический интернат» (г. Канск, ИНН 2450003647)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	40,47	39,57
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 191,42	2 142,90
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	89,78	87,79
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	89,78	87,79
	ИТОГО операционные расходы	2 321,67	2 270,27
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	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	661,81	647,16
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

1	2	3	4
	ИТОГО	661,81	647,16
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	661,81	647,16
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 127,69	1 098,85
2	Расходы на электрическую энергию	402,86	763,92
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	26,53	25,60
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 557,08	1 888,37
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	404,47
VI.	ВСЕГО расходов	4 540,56	4 401,33

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краевого государственного бюджетного
 учреждения социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат»
 (г. Канск, ИНН 2450003647) (далее - КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1103,52	-	-	-	-	-	-	1128,43	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1302,15	-	-	-	-	-	1331,55	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1128,43	-	-	-	-	-	-	1172,44	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1331,55	-	-	-	-	-	-	1383,48	-	-	-	-	-	

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.	КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1245,22	-	-	-	-	-	1253,84	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1469,36	-	-	-	-	-	1479,53	-	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Канский психоневрологический интернат»
 (г. Канск, ИНН 2450003647) (далее - КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат»)

№ 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	895,55	-	-	-	-	-	-	915,77	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1056,75	-	-	-	-	-	-	1080,61	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	915,77	-	-	-	-	-	-	951,49	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1080,61	-	-	-	-	-	-	1122,76	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	КГБУ СО «Канский психоневрологический интернат»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1010,55	-	-	-	-	-	-	1017,54	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1192,45	-	-	-	-	-	-	1200,70	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 255,89 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 267,31 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 290,24 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирюлюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 990,000	3 990,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,200	1,200
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	750,000	750,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	750,000	750,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	345,000	345,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	345,000	345,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	213,220	213,220
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	213,220	213,220
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	60,000	60,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 814,475	1 814,475
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	244,268	244,268

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 033,06	1 010,19
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	4 288,04	4 193,10
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:	75,49	73,82
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	75,49	73,82
	ИТОГО операционные расходы	5 396,60	5 277,11
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:	281,15	276,83
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	281,15	276,83
5	Отчисления на социальные нужды	1 294,99	1 266,32
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	1 576,14	1 543,14

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 576,14	1 543,14
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 536,76	1 494,87
2	Расходы на электрическую энергию	1 126,58	1 172,79
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	16,81	16,54
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 680,15	2 684,19
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	88,25
VI.	ВСЕГО расходов	9 652,89	9 416,19

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2242,71	-	-	-	-	-	2320,55	-	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2242,71	-	-	-	-	-	2320,55	-	-	-	-	-
3.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2320,55	-	-	-	-	-	2411,05	-	-	-	-	-
4.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2320,55	-	-	-	-	-	2411,05	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилосский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2547,32	-	-	-	-	-	-	2545,71	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2547,32	-	-	-	-	-	-	2545,71	-	-	-	-	-

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

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)

№ 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 «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)	руб./Гкал	2016	1619,35	-	-	-	-	-	1675,55	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)	руб./Гкал	2016	1619,35	-	-	-	-	-	1675,55	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	Суриково, ИНН 2405415832)	руб./Гкал	2017	1675,55	-	-	-	-	-	1740,90	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Суриково, ИНН 2405415832)	руб./Гкал	2017	1675,55	-	-	-	-	-	1740,90	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирлюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1839,29	-	-	-	-	-	1838,13	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1839,29	-	-	-	-	-	1838,13	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 302,44 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 315,37 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 343,01 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

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

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 314,000	3 314,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,540	0,540
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 080,000	1 080,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 080,000	1 080,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2 668,000	2 668,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	2 668,000	2 668,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	243,600	243,600
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	243,600	243,600
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	540,000	540,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2 292,031	2 292,031
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	216,049	216,049

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

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

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	271,89	265,87
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 214,09	3 142,93
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	16,37	16,00
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	16,37	16,00
	ИТОГО операционные расходы	3 502,35	3 424,80
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:	71,56	70,62
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	71,56	70,62
5	Отчисления на социальные нужды	970,66	949,16
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	1 042,22	1 019,78
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 042,22	1 019,78
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 536,95	1 503,11
2	Расходы на электрическую энергию	996,99	1 037,94
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	149,48	147,09
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 683,42	2 688,14
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	85,23
VI.	ВСЕГО расходов	7 227,98	7 047,49

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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

(далее - МУП «Сахаптинское ЖКХ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар				
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2019,15	-	-	-	-	-	2089,81	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МУП «Сахаптинское ЖКХ»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2019,15	-	-	-	-	-	2089,81	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2089,81	-	-	-	-	-	2171,31	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2089,81	-	-	-	-	-	2171,31	-	-	-	-	-

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

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

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				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	1147,30	-	-	-	-	-	-	1187,45	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1147,30	-	-	-	-	-	-	1187,45	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1187,45	-	-	-	-	-	-	1233,76	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1187,45	-	-	-	-	-	-	1233,76	-	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 326,29 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 342,08 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 370,07 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
акционерного общества «Енисейская сплавная контора» (г. Дзесосибирск, ИНН 2454003341)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	5 094,790	5 094,790
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,000	0,000
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	183,150	183,150
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	183,150	183,150
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,000	0,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	3 507,935	3 507,935
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	135,223	135,223

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индекса, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

открытого акционерного общества «Енисейская сыпавная контора» (г. Лесосибирск,
ИНН 2454003341)

№	п/п	Наименование расхода	
		1	2
		3	4
		Операционные (подконтрольные) расходы	
1		Расходы на приобретение сырья и материалов	-
2		Расходы на ремонт основных средств	-
3		Расходы на оплату труда	2 327,49
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:	412,80
5.1		Расходы на оплату услуг связи	-
5.2		Расходы на оплату вневедомственной охраны	-
5.3		Расходы на служебные командировки	-
5.4		Расходы на обучение персонала	-
5.5		Лизинговый платеж	-
5.6		Арендная плата	-
5.7		Другие расходы	412,80
		Итого операционные расходы	2 793,00
II.		Неподконтрольные расходы	
1		Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими виды деятельности	-
2		Арендная плата	-
3		Консессионная плата	-
4		Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-
4.1		плата за выбросы и сборы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещенные отходы и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-
4.2		расходы на обязательное страхование	-
4.3		иные расходы	-
5		Отчисления на социальные нужды	735,48
6		Расходы по сомнительным долгам	-
7		Амортизация основных средств и нематериальных активов	-
8		Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-
		Итого	719,20
9		Налог на прибыль	-

1	2	3	4
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	735,48	719,20
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)		
1	Расходы на топливо	2 363,79	2 299,78
2	Расходы на электрическую энергию	528,95	550,52
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	0,47	0,46
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	Итого энергетические ресурсы	2 893,22	2 850,76
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выдающиеся доходы/экономика средств	-	48,72
VI.	ВСЕГО расходов	6 421,69	6 252,40

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Енисейская сглавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие										2-е полугодие					
				отборный пар давлением					острый и		вода			отборный пар давлением					острый и
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	регулируемый пар	ровный 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	регулируемый и ровный пар		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1165,30	-	-	-	-	-	1206,02	-	-	-	-	-	-			
2.	акционерное общество «Енисейская сглавная контора»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1375,05	-	-	-	-	-	1423,10	-	-	-	-	-	-			
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.	(г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1206,02	-	-	-	-	-	1253,06	-	-	-	-	-	-			
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1423,10	-	-	-	-	-	1478,61	-	-	-	-	-	-			

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

Приложение № 5

К заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)

№ 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.	Погребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	акционерное общество «Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	Одноставочный, руб./Гкал	2016	997,45	-	-	-	-	-	1032,31	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Енисейская сплавная контора» (г. Лесосибирск, ИНН 2454003341)	Одноставочный, руб./Гкал	2016	1176,99	-	-	-	-	-	1218,13	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	Лесосибирск, ИНН 2454003341)	Одноставочный, руб./Гкал	2017	1032,31	-	-	-	-	-	1072,57	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		Одноставочный, руб./Гкал	2017	1218,13	-	-	-	-	-	1265,63	-	-	-	-	-

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

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 432,81 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 451,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 490,87 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО»
 (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	47 160,00	47 160,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	15,25	15,25
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	9 430,00	9 430,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	9 430,00	9 430,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 303,00	4 303,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 303,00	4 303,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	210,27	210,27
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	210,27	210,27
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	4 160,00	4 160,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	17 836,03	17 836,03
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2 259,80	2 259,80

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО»
Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 636,94	3 855,16	3 769,80
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	24 498,70	25 968,62	25 393,63
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 094,03	1 159,67	1 133,99
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	8 709,50	9 232,07	9 027,66
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	8 709,50	9 232,07	9 027,66
	ИТОГО операционные расходы	37 939,17	40 215,52	39 325,09
II. Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	1 254,00	1 254,00	1 254,00
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	39,70	42,08	39,70
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	39,70	42,08	39,70
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	7 624,30	8 081,76	7 902,81
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	142,44	150,99	-
	ИТОГО	9 060,44	9 528,83	9 196,52
9	Налог на прибыль	-	22,40	21,90
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	2 936,78
	Итого неподконтрольные расходы	9 060,44	9 551,23	6 281,65

III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)			
1	Расходы на топливо	22 054,71	23 642,65	24 498,64
2	Расходы на электрическую энергию	5 676,85	6 051,52	6 265,81
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 463,38	1 551,18	1 638,38
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	29 194,94	31 245,35	32 402,82
IV.	Прибыль	84,5	89,59	87,61
V.	Выпадающие доходы/экономия средств			
VI.	ВСЕГО расходов	76 279,07	81 101,69	78 097,17

Приложение № 4
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО»
Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

(производство)

№ п/п	Показатели	утверждено на 2016 год	2017 год	
			утвержденные	скорректированн ые
1	2	3	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	84,52	89,59	87,61
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	84,52	89,59	87,61
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	21,13	22,40	21,90
3	Прибыль от товарной продукции	105,65	111,99	109,51

Приложение № 5

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495) к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год (далее - ООО «СИБ-ЭНЕРГО»)

№ 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	вода	отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²
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	1594,11	-	-	-	-	-	-	1649,90	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1881,05	-	-	-	-	-	-	1946,88	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1649,90	-	-	-	-	-	-	1664,21	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1946,88	-	-	-	-	-	-	1963,77	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «СИБ-ЭНЕРГО»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1813,62	-	-	-	-	-	1803,95	-	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2140,07	-	-	-	-	-	-	2128,66	-	-	-	-	-	

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)
(далее - ООО «СИБ-ЭНЕРГО»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				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.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1211,49	-	-	-	-	-	-	1253,89	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1429,56	-	-	-	-	-	-	1479,59	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1253,89	-	-	-	-	-	-	1264,76	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1479,59	-	-	-	-	-	1492,42	-	-	-	-	-
5.	ООО «СИБ-ЭНЕРГО»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1378,31	-	-	-	-	-	1370,96	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1626,41	-	-	-	-	-	1617,73	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 389,73 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 432,91 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 442,02 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Уральские тепловые сети»
 (Рыбинский район, п. Урал, ИНН 2448004562)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	16 558,16	16 558,16
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	6,24	6,24
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 130,00	3 130,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 130,00	3 130,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 080,00	3 080,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3 080,00	3 080,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	206,80	206,80
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	206,80	206,80
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 013,00	2 013,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	7 206,22	7 206,22
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 231,88	1 231,88

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на
2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Уральские тепловые сети»

(Рыбинский район, п. Урал, ИНН 2448004562)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено РЭК на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 170,09	2 300,30	2 249,36
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	13 013,57	13 794,39	13 488,96
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:	663,52	703,33	687,75
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	663,52	703,33	687,75
	ИТОГО операционные расходы	15 847,18	16 798,01	16 426,08
II. Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	1 180,60	1 180,60	1 180,60
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	461,60	461,60	461,60
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	136,64	136,64	136,64
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	324,95	324,95	324,95
5	Отчисления на социальные нужды	3 930,10	4 165,91	4 073,67
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	ИТОГО	5 572,29	5 808,10	5 715,86
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	5 572,29	5 808,10	5 715,86
III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	6 627,64	7 104,83	6 886,22
2	Расходы на электрическую энергию	4 535,27	4 834,60	5 078,49
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	237,73	251,99	248,01
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	11 400,63	12 191,41	12 212,73
IV. Прибыль				
V. Выпадающие доходы/экономия средств				
				326,39
VI. ВСЕГО расходов				
		32 820,10	34 797,52	34 028,27

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Уральские тепловые сети» (Рыбинский район, п. Урал, ИНН 2448004562)

(производство)

№ п/п	Показатели	утверждено на 2016 год	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	0,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
 «Уральские тепловые сети» (Рыбинский район, п. Урал, ИНН 2448004562)
 (далее - ООО «Уральские тепловые сети»)

№ 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	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	1951,75	-	-	-	-	-	-	2020,06	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1951,75	-	-	-	-	-	-	2020,06	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2020,06	-	-	-	-	-	-	2098,84	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2020,06	-	-	-	-	-	-	2098,84	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Уральские тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2207,18	-	-	-	-	-	-	2215,10	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2207,18	-	-	-	-	-	-	-	2215,10	-	-	-

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

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной
 ответственностью «Уральские тепловые сети» (Рыбинский район, п. Урал, ИНН 2448004562)
 (далее - ООО «Уральские 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 редуци- рован- ный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
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	1297,25	-	-	-	-	-	-	1342,65	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1297,25	-	-	-	-	-	-	1342,65	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1342,65	-	-	-	-	-	-	1395,01	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1342,65	-	-	-	-	-	1395,01	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Уральские тепловые сети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1467,02	-	-	-	-	-	1472,29	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1467,02	-	-	-	-	-	1472,29	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 336,63 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 349,76 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 381,8 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

№ 4

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 189,00	2 189,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,44	0,44
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	494,00	494,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	494,00	494,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	442,00	442,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	442,00	442,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	247,60	247,60
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	247,60	247,60
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	300,00	300,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 082,19	1 082,19
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	154,84	154,84

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район,
пст Мана, ИНН 2430003215)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	805,60	787,76
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	5 464,62	5 343,63
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:	754,42	737,71
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	754,42	737,71
	ИТОГО операционные расходы	7 024,64	6 869,10
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:	106,26	108,30
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	106,26	108,30
5	Отчисления на социальные нужды	1 650,32	1 613,78
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	1 756,57	1 722,08
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 756,57	1 722,08
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 711,90	1 619,96
2	Расходы на электрическую энергию	971,61	1 072,02
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	41,98	41,13
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 725,49	2 733,11
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	1 805,04
VI.	ВСЕГО расходов	11 506,70	9 519,25

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)

№ 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	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 «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	однотарифный, руб./Гкал	2016	4266,95	-	-	-	-	-	4266,95	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	однотарифный, руб./Гкал	2016	4266,95	-	-	-	-	-	4266,95	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	однотарифный, руб./Гкал	2017	4266,95	-	-	-	-	-	4433,36	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	однотарифный, руб./Гкал	2017	4266,95	-	-	-	-	-	4433,36	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пгт Мана, ИНН 2430003215)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6282,15	-	-	-	-	-	4744,09	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	6282,15	-	-	-	-	-	4744,09	-	-	-	-	-

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

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пгт Мана, ИНН 2430003215)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пгт Мана, ИНН 2430003215)	руб./Гкал	2016	2967,55	-	-	-	-	-	2967,55	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пгт Мана, ИНН 2430003215)	руб./Гкал	2016	2967,55	-	-	-	-	-	2967,55	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пгт Мана, ИНН 2430003215)	руб./Гкал	2017	2967,55	-	-	-	-	-	3083,28	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пгт Мана, ИНН 2430003215)	руб./Гкал	2017	2967,54	-	-	-	-	-	3083,28	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4369,06	-	-	-	-	-	-	3299,38	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4369,06	-	-	-	-	-	-	3299,38	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 595,2 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 603,79 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 675,06 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 588,62	2 588,62
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,75	0,75
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	358,00	358,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	358,00	358,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	699,00	699,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	699,00	699,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	247,40	247,40
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	247,40	247,40
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	350,00	350,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 187,29	1 187,29
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	181,34	181,34

17.1

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район,
пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированны е
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	659,57	644,97
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	4 039,14	3 949,70
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:	363,76	355,70
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	363,76	355,70
	ИТОГО операционные расходы	5 062,46	4 950,37
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	135,45	135,45
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	89,19	89,89
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	6,92	6,53
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	82,27	83,37
5	Отчисления на социальные нужды	1 219,82	1 192,81
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	1 444,45	1 418,15
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	- 303,14
	Итого неподконтрольные расходы	1 444,45	1 115,02
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 061,06	1 063,24
2	Расходы на электрическую энергию	1 130,35	1 256,15
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	114,59	112,40
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 305,99	2 431,80
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-
VI.	ВСЕГО расходов	8 812,91	8 497,19

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

№ 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3162,23	-	-	-	-	-	3272,94	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3162,23	-	-	-	-	-	3272,94	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	(Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)	одноставочный, руб./Гкал	2017	3272,94	-	-	-	-	-	3295,20	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	одноставочный, руб./Гкал	2017	3272,94	-	-	-	-	-	3295,20	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3578,50	-	-	-	-	-	3579,04	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3578,50	-	-	-	-	-	3579,04	-	-	-	-	-

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

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

№ 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 «Имбеж»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2138,48	-	-	-	-	-	2213,35	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2138,48	-	-	-	-	-	2213,35	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2213,35	-	-	-	-	-	2228,40	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2213,35	-	-	-	-	-	2228,40	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2419,99	-	-	-	-	-	2420,35	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2419,99	-	-	-	-	-	2420,35	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 335,91 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 360,84 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 380,98 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	9 016,45	9 016,45
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	2,81	2,81
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 099,00	1 099,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 099,00	1 099,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	МЗ	874,00	874,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	МЗ	874,00	874,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	248,80	248,80
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	248,80	248,80
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1 200,00	1 200,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	4 099,85	4 099,85
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	529,50	529,50

11.0

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	763,00	746,10
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	17 431,42	17 045,46
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:	2 247,41	2 197,65
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	2 247,41	2 197,65
	ИТОГО операционные расходы	20 441,82	19 989,21
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	342,26	342,26
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	338,62	340,38
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	22,65	21,37
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	315,97	319,01
5	Отчисления на социальные нужды	5 264,29	5 147,73
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	291,53	291,53

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	6 236,71	6 121,91
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	- 5 059,94
	Итого неподконтрольные расходы	6 236,71	1 061,97
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	4 487,25	4 411,99
2	Расходы на электрическую энергию	2 441,86	2 541,79
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	227,45	223,58
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	7 156,56	7 177,36
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 2 080,74
VI.	ВСЕГО расходов	33 835,09	26 147,79

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)

№ 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	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.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2797,07	-	-	-	-	-	2852,27	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2797,07	-	-	-	-	-	2852,27	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247	однотарифный, руб./Гкал	2017	2852,27	-	-	-	-	-	2963,50	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2852,27	-	-	-	-	-	2963,50	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	(Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)	однотарифный, руб./Гкал	2018	4944,03	-	-	-	-	-	2613,83	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4944,03	-	-	-	-	-	2613,83	-	-	-	-	-

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

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие								2-е полугодие			
				отборный пар давлением				отборный пар давлением				отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	руб./Гкал	2016	2195,03	-	-	-	-	-	2238,35	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247	руб./Гкал	2016	2195,03	-	-	-	-	-	2238,35	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Партизанское, ИНН 2430003247	руб./Гкал	2017	2238,35	-	-	-	-	-	2325,65	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Партизанское, ИНН 2430003247	руб./Гкал	2017	2238,35	-	-	-	-	-	2325,65	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3879,89	-	-	-	-	-	2051,23	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3879,89	-	-	-	-	-	2051,23	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 413,83 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 443,61 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 469,35 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

ИР. 78

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
общества с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисейевский» (Ирбейский район, д. Елисейевка, ИНН
2416005771)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 104,00	2 104,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,35	0,35
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 231,00	1 231,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 231,00	1 231,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 492,00	1 492,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 492,00	1 492,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	247,90	247,90
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	247,90	247,90
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,30	0,30
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 414,64	1 414,64
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	197,85	197,85

17.0

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисеевский»

(Ирбейский район, д. Елисеевка, ИНН 2416005771)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	112,51	110,02
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 560,02	1 525,48
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:	67,89	66,39
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	67,89	66,39
	ИТОГО операционные расходы	1 740,42	1 701,89
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	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	472,89	462,42
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	472,89	462,42
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	472,89	462,42
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 037,29	1 006,86
2	Расходы на электрическую энергию	622,51	803,80
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	156,21	152,70
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	1 816,01	1 963,37
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 205,45
VI.	ВСЕГО расходов	4 029,32	3 922,22

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисеевский» (Ирбейский район, д. Елисеевка, ИНН 2416005771)

№ 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 «Совхоз Елисеевский»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1771,28	-	-	-	-	-	1828,52	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Совхоз Елисеевский»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2090,11	-	-	-	-	-	2157,65	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Ирбейский район, д. Елисеевка, ИНН 2416005771)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1828,52	-	-	-	-	-	1899,83	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Совхоз Елисеевский»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2157,65	-	-	-	-	-	2241,80	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисеевский» (Ирбейский район, д. Елисеевка, ИНН 2416005771)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2001,64	-	-	-	-	-	2035,72	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2361,94	-	-	-	-	-	2402,15	-	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисейевский» (Ирбейский район, д. Елисейевка, ИНН 2416005771)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	отборный пар давлением			от 1,2 до 2,5 кг/см ²
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисейевский» (Ирбейский район, д. Елисейевка, ИНН 2416005771)	руб./Гкал	2016	1268,65	-	-	-	-	-	1309,65	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Совхоз Елисейевский» (Ирбейский район, д. Елисейевка, ИНН 2416005771)	руб./Гкал	2016	1497,01	-	-	-	-	-	1545,39	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	район, д. Елисейевка, ИНН 2416005771)	руб./Гкал	2017	1309,65	-	-	-	-	-	1360,73	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисейевский» (Ирбейский район, д. Елисейевка, ИНН 2416005771)	руб./Гкал	2017	1545,39	-	-	-	-	-	1605,66	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Совхоз Елисеевский»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2018	1433,64	-	-	-	-	-	1458,05	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1433,64	-	-	-	-	-	1458,05	-	-	-	-	-
6.	(Ирбейский район, д. Елисеевка, ИНН 2416005771)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1691,70	-	-	-	-	-	1720,50	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 290,14 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 301,91 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 329,07 руб./Гкал.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 090,29	1 090,29
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	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	238,10	238,10
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	238,10	238,10
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.	393,33	393,33
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	59,78	59,78

17.11
80

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	53,80	52,61
3	Расходы на оплату труда	1 280,21	1 251,86
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:	16,52	16,15
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	16,52	16,15
	ИТОГО операционные расходы	1 350,52	1 320,62
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:	25,85	25,25
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	25,85	25,25
5	Отчисления на социальные нужды	386,62	378,06
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	133,88	133,88

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	554,38	537,19
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	554,38	537,19
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	333,23	325,06
2	Расходы на электрическую энергию	375,32	414,02
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	3,11	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	711,65	739,08
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 42,69
VI.	ВСЕГО расходов	2 616,55	2 554,20

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				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.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2220,07	-	-	-	-	-	2297,87	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2220,07	-	-	-	-	-	2297,87	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2297,87	-	-	-	-	-	2387,49	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2297,87	-	-	-	-	-	2387,49	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2501,86	-	-	-	-	-	2550,95	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	одноставочный, руб./Гкал	2018	2501,86	-	-	-	-	-	2550,95	-	-	-	-	-

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

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				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		от 1,2 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 «Коммунальщик»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1866,39	-	-	-	-	-	1931,80	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760	одноставочный, руб./Гкал	2016	1866,39	-	-	-	-	-	1931,80	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	с. Новоселово, ИНН 2429002760	одноставочный, руб./Гкал	2017	1931,80	-	-	-	-	-	2007,14	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	с. Новоселово, ИНН 2429002760	одноставочный, руб./Гкал	2017	1931,80	-	-	-	-	-	2007,14	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие энергию на коллекторах производителей)	2018	2103,29	-	-	-	-	-	2144,56	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал													
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2103,29	-	-	-	-	-	2144,56	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 285,11 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 298,14 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 323,36 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
акционерного общества «Тубинск» (Красногубинский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	6 344,58	6 344,58
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	2 067,00	2 067,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 190,40	4 190,40
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8 411,58	8 411,58
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	230,20	230,20
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 497,00	1 497,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	3 392,85	3 392,85
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	-	-
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	4 190,40	4 190,40
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,57	0,57
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	431,59	431,59

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов
акционерного общества «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск,
ИНН 2422392039)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 387,75	2 334,88
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:	25,57	25,01
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	25,57	25,01
	ИТОГО операционные расходы	2 413,32	2 359,89
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	41,19
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15,35	14,48
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	15,35	14,48
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	706,77	691,12
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	722,12	746,79
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	722,12	746,79
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	4 952,07	4 813,97
2	Расходы на электрическую энергию	2 193,40	2 422,92
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	96,28	94,23
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	7 241,74	7 331,13
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		- 353,81
VI.	ВСЕГО расходов	10 377,19	10 083,99

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Тубинск»
(Красногубинский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	акционерное общество «Тубинск»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1508,98	-	-	-	-	-	-	1561,71	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	акционерное общество «Тубинск»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1780,59	-	-	-	-	-	-	1842,82	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	Красногубинский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1561,71	-	-	-	-	-	-	1622,62	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	Красногубинский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1842,82	-	-	-	-	-	-	1914,69	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	акционерное общество «Тубинск»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1724,33	-	-	-	-	-	-	1734,59	-	-	-	-
6.	(Красногуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2034,71	-	-	-	-	-	-	2046,82	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				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.	акционерное общество «Тубинск»	одноставочный, руб./Гкал	2016	960,06	-	-	-	-	-	993,61	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	акционерное общество «Тубинск»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1132,87	-	-	-	-	-	1172,46	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039	одноставочный, руб./Гкал	2017	993,61	-	-	-	-	-	1032,36	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039	одноставочный, руб./Гкал	2017	1172,46	-	-	-	-	-	1218,18	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	акционерное общество «Тубинск» (Краснотуранский район, с. Тубинск, ИНН 2422392039)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1097,07	-	-	-	-	-	1103,59	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1294,54	-	-	-	-	-	-	1302,24	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 549,18 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 572,31 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 622,87 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 муниципального унитарного предприятия «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 918,40	2 918,40
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,47	0,47
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 431,00	1 431,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 431,00	1 431,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	672,00	672,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	672,00	672,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	246,30	246,30
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	246,30	246,30
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	290,00	290,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 561,60	1 561,60
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	215,21	215,21

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

муниципального унитарного предприятия «Толстомысенское
производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»
администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый
Мыс, ИНН 2429002263)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректирован- ные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	214,22	209,48
3	Расходы на оплату труда	2 786,32	2 724,63
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:	325,55	318,34
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	325,55	318,34
	ИТОГО операционные расходы	3 326,09	3 252,45
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:	60,70	66,74
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	60,70	66,74
5	Отчисления на социальные нужды	847,04	828,29
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	213,71	213,71
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	1 121,46	1 108,74
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	1 121,46	1 108,74
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	1 337,61	1 320,97
2	Расходы на электрическую энергию	988,81	1 029,49
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	30,18	29,03
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	2 356,60	2 379,50
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	383,96
VI.	ВСЕГО расходов	6 804,15	6 356,73

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия «Голстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 24290002263) (далее - МУП «Голстомысенское ПП ЖКХ»)

№ 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.	МУП «Голстомысенское ПП ЖКХ»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2068,96	-	-	-	-	-	2141,37	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2068,96	-	-	-	-	-	2141,37	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2141,37	-	-	-	-	-	2224,88	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	МУП «Голстомысенское ПП ЖКХ»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2141,37	-	-	-	-	-	2224,88	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2572,90	-	-	-	-	-	2296,92	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2572,90	-	-	-	-	-	2296,92	-	-	-	-	-

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

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)
(далее - МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	МУП «Толстомысенское ПП ЖКХ»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1267,46	-	-	-	-	-	1311,82	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1267,46	-	-	-	-	-	1311,82	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1311,82	-	-	-	-	-	1362,98	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	МУП «Голстоысенское ПП ЖКХ»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1311,82	-	-	-	-	-	1362,98	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1576,18	-	-	-	-	-	1407,11	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1576,18	-	-	-	-	-	1407,11	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 286,88 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 303,71 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 325,38 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН
 2405415102)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	19 729,94	19 729,94
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	6,01	6,01
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 095,00	4 095,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 095,00	4 095,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 064,00	4 064,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 064,00	4 064,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	219,02	219,02
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	219,02	219,02
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2 500,00	2 500,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	11 153,27	11 153,27
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 286,53	1 286,53

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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

№	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
		3	4
	операционные (подконтрольные) расходы		
	сырья и материалов	318,00	310,96
	расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	9 659,09	9 445,22
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:	283,91	277,63
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	283,91	277,63
	ИТОГО операционные расходы	10 261,01	10 033,81
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	264,70	264,70
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	994,56	1 006,06
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	994,56	1 006,06
5	Отчисления на социальные нужды	2 917,05	2 852,46
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 754,53	1 754,53

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	5 930,83	5 877,74
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	5 930,83	5 877,74
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	11 516,34	11 161,77
2	Расходы на электрическую энергию	7 439,40	8 667,51
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	157,09	153,77
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	19 112,82	19 983,04
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	1 353,33
VI.	ВСЕГО расходов	35 304,66	34 541,26

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением			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.	ООО «Коммунсервис»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1662,96	-	-	-	-	-	1721,16	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1662,96	-	-	-	-	-	1721,16	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1721,16	-	-	-	-	-	-	1788,25	-	-	-	-
4.	ООО «Коммунсервис»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1721,16	-	-	-	-	-	-	1788,25	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1876,12	-	-	-	-	-	-	1888,64	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1876,12	-	-	-	-	-	-	1888,64	-	-	-	-

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

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «Коммунсервис»	руб./Гкал	2016	1112,40	-	-	-	-	-	1151,33	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		руб./Гкал	2016	1112,40	-	-	-	-	-	1151,33	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1151,33	-	-	-	-	-	1196,20	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ООО «Коммунсервис»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1151,33	-	-	-	-	-	1196,20	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1254,98	-	-	-	-	-	1263,35	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1254,98	-	-	-	-	-	1263,35	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 450,91 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 468,49 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 511,41 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) (далее - НРПУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	4 612,90	4 612,90
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,67	1,67
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	224,00	224,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	224,00	224,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	370,00	370,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	370,00	370,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	157,90	157,90
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	157,90	157,90
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	5,00	5,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	534,09	534,09
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	189,39	189,39

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

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

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	164,43	160,79
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	696,10	680,69
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:	489,28	478,44
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	489,28	478,44
	ИТОГО операционные расходы	1 349,81	1 319,92
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	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	210,22	205,57
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	221,74	221,74

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	431,96	427,31
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	431,96	427,31
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	5 016,75	4 829,04
2	Расходы на электрическую энергию	493,90	511,18
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	9,37	9,26
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	5 520,03	5 349,47
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-
VI.	ВСЕГО расходов	7 301,80	7 096,70

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Новосибирского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) (далее - НРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар	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.	НРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1462,58	-	-	-	-	-	1513,77	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1725,84	-	-	-	-	-	1786,25	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.	НРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1513,77	-	-	-	-	-	-	1572,81	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1786,25	-	-	-	-	-	-	1855,92	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1679,18	-	-	-	-	-	-	1656,81	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1981,43	-	-	-	-	-	-	1955,04	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	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.	НРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1280,56	-	-	-	-	-	1325,38	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1511,06	-	-	-	-	-	-	1563,95	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, 2017 руб./Гкал	1325,38	-	-	-	-	-	-	1377,07	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	НРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	одноставочный, 2017 руб./Гкал	1563,95	-	-	-	-	-	-	1624,94	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	1470,20	-	-	-	-	-	-	1450,62	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	1734,84	-	-	-	-	-	-	1711,73	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1014,50 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 998,38 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1150,63 руб./Гкал.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	10 941,00	10 941,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,74	3,74
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	445,00	445,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	445,00	445,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	374,00	374,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	374,00	374,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	160,45	160,45
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	160,45	160,45
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	15,00	15,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	893,65	893,65
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	4 201,49	4 201,49

Приложение № 2
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

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

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	298,87	292,25
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	4 268,77	4 174,25
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 061,57	1 038,06
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 397,03	1 366,10
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	1 397,03	1 366,10
	ИТОГО операционные расходы	7 026,24	6 870,67
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	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	1 289,17	1 260,62
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 387,82	1 387,82

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	2 676,99	2 648,44
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 676,99	2 648,44
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	9 328,52	8 964,97
2	Расходы на электрическую энергию	6 525,28	6 713,32
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	7,36	7,24
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	15 861,16	15 685,54
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	259,12
VI.	ВСЕГО расходов	25 564,39	24 945,54

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярского районного нефтепроводного
 управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) в СЦТ № 1 «НПС
 Кемчуг» (далее - КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»)

№ ш/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				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 редуци рован- ный 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	остры й и редуц ирова н-ный 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.	КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	руб./Гкал	2016	1642,63	-	-	-	-	-	1700,12	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	1938,30	-	-	-	-	-	-	2006,14	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1700,12	-	-	-	-	-	1766,43	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	КРНУ АО «Гранснэфель - Западная Сибирь»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2006,14	-	-	-	-	-	2084,39	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1880,60	-	-	-	-	-	1861,00	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2219,11	-	-	-	-	-	2195,98	-	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	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.	КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1448,34	-	-	-	-	-	1499,03	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	1709,04	-	-	-	-	-	1768,86	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1499,03	-	-	-	-	-	1557,49	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	КРНУ АО «Трансфэст - Западная Сибирь»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1768,86	-	-	-	-	-	1837,84	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1658,16	-	-	-	-	-	1640,89	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1956,63	-	-	-	-	-	1936,25	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1016,38 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1048,87 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1152,75 руб./Гкал.

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) в СЦТ № 2 «Ачинская ЛПДС» (далее - КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				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	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	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.	КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1864,70	-	-	-	-	-	1929,96	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2200,35	-	-	-	-	-	2277,35	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1929,96	-	-	-	-	-	2005,23	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2277,35	-	-	-	-	-	2366,17	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2147,62	-	-	-	-	-	2104,54	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2534,19	-	-	-	-	-	2483,36	-	-	-	-	-

Приложение № 7

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1773,67	-	-	-	-	-	1842,84	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	КРНУ АО «Трасгазфорт» Западная Сибирь»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2092,93	-	-	-	-	-	2174,55	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1973,70	-	-	-	-	-	1934,11	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2328,97	-	-	-	-	-	2282,25	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1130,14 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1160,93 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1281,77 руб./Гкал.

Приложение № 8

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярского районного нефтепроводного
 управления акционерного общества «Гранснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) в СЦТ № 3 «База
 УГТТОК» (далее - КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				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	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	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.	КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	руб./Гкал	2016	3389,59	-	-	-	-	-	3508,23	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	3999,72	-	-	-	-	-	-	4139,71	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3508,23	-	-	-	-	-	-	3645,05	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	КРЗУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»	однотарифный, руб./Гкал	2017	4139,71	-	-	-	-	-	-	4301,16	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3816,22	-	-	-	-	-	-	3849,08	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4503,14	-	-	-	-	-	-	4541,91	-	-	-	-

Приложение № 9

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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

№ ш/п	Наименование используемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и			отборный пар давлением			острый и		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	редуцированный пар	острый и	
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.	КРНУ АО «Транснефть - Западная Сибирь»		2016	2961,61	-	-	-	-	-	3065,27	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	3494,70	-	-	-	-	-	3617,02	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, 2017	3065,27	-	-	-	-	-	-	3184,82	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	КРПУ АО «Газленсфть - Западная Сибирь»	одноставочный, 2017	3617,02	-	-	-	-	-	-	3758,09	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, 2018	3334,38	-	-	-	-	-	-	3363,09	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018	3934,57	-	-	-	-	-	-	3968,45	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанцией.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
акционерного общества «Красноярский электрогазонагревательный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	167 716,00	167 716,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	46,47	46,47
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 525,00	4 525,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 525,00	4 525,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	17 978,00	17 978,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	17 978,00	17 978,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	178,90	178,90
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	178,90	178,90
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	17 285,00	17 285,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	54 393,54	54 393,54

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

открытого акционерного общества «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 692,00	1 654,53
2	Расходы на ремонт основных средств	8 798,44	8 603,63
3	Расходы на оплату труда	42 218,75	41 283,97
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	15 277,17	14 938,91
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	19 986,76	19 544,22
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	19 986,76	19 544,22
	ИТОГО операционные расходы	87 973,12	86 025,26
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 175,18	2 120,34
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	968,78	913,94
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	1 206,40	1 206,40
5	Отчисления на социальные нужды	14 396,60	14 077,83
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 944,03	4 944,03

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	24,38	23,00
	ИТОГО	21 540,18	21 165,20
9	Налог на прибыль	36,41	35,60
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	21 576,59	21 200,80
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	38 928,66	37 959,93
2	Расходы на электрическую энергию	19 654,62	21 383,53
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	3 331,08	3 291,86
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	61 914,36	62 635,31
IV.	Прибыль	145,62	142,40
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	1 888,29
VI.	ВСЕГО расходов	171 609,69	168 115,48

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования открытого акционерного общества «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	145,62	142,40
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	145,62	142,40
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	36,41	35,60
3	Прибыль от товарной продукции	182,03	178,00

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) (далее - АО «Красноярский ЭВРЗ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	976,69	-	-	-	-	788,76	1010,87	-	-	-	-	816,37
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	АО «Красноярский ЭВРЗ»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1152,49	-	-	-	-	-	1192,83	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1010,87	-	-	-	-	816,37	1050,29	-	-	-	-	889,27
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1192,83	-	-	-	-	-	1239,34	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	АО «Красноярский ЭВРЗ»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1101,14	-	-	-	-	889,27	1116,06	-	-	-	-	901,32
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1299,35	-	-	-	-	-	1316,95	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Красноярский электрогазотеплоэнергетический завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) (далее - АО «Красноярский ЭВРЗ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	АО	руб./Гкал	2016	799,09	-	-	-	-	590,01	827,06	-	-	-	-	610,66
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	АО	руб./Гкал	2016	942,93	-	-	-	-	-	975,93	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	АО	руб./Гкал	2017	827,06	-	-	-	-	610,66	859,32	-	-	-	-	665,19
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	АО	руб./Гкал	2017	975,93	-	-	-	-	-	1014,00	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	АО «Красноярский ЭВРЗ»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	900,92	-	-	-	-	665,19	913,13	-	-	-	-	674,20
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1063,09	-	-	-	-	-	-	1077,49	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 218,66 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 161,45 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 228,57 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 168,76 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 248 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 183,11 руб./Гкал.

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169) (далее - АО «Красноярский ЭВРЗ») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ 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.	АО «Красноярский ЭВРЗ»	одноставочный, руб./Гкал	2016	799,09	-	-	-	-	590,01	827,06	-	-	-	-	610,66	
2.			2017	827,06	-	-	-	-	610,66	859,32	-	-	-	-	-	665,19
3.			2018	900,92	-	-	-	-	665,19	913,13	-	-	-	-	-	674,20

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей
 общества с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 286,00	3 286,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	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	178,50	178,50
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	178,50	178,50
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.	404,52	404,52

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Расходы по статьям расходов
 общества с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г.
 Красноярск, ИНН 2460245660)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	312,83	305,91
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	6 680,45	6 532,53
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	870,53	851,25
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	870,53	851,25
	ИТОГО операционные расходы	7 863,81	7 689,69
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:	1 060,88	1 060,88
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	1 060,88	1 060,88
5	Отчисления на социальные нужды	2 017,50	1 972,82
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 711,84	1 711,84

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	4 790,22	4 745,54
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	4 790,22	4 745,54
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	13 565,55	12 754,62
2	Расходы на электрическую энергию	659,83	685,65
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	10,82	10,42
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	14 236,19	13 450,69
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		-
VI.	ВСЕГО расходов	26 890,22	25 885,93

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, 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	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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		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.	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.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	однотарифный, руб./Гкал	2017	7858,71	-	-	-	-	-	7902,69	-	-	-	-	-
4.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	однотарифный, руб./Гкал	2017	9273,28	-	-	-	-	-	9325,17	-	-	-	-	-
5.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
5.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	однотарифный, руб./Гкал	2018	8612,61	-	-	-	-	-	8545,39	-	-	-	-	-
6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
6.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	однотарифный, руб./Гкал	2018	10162,88	-	-	-	-	-	10083,56	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

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			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 «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	одноставочный, 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)	одноставочный, руб./Гкал	2016	8262,96	-	-	-	-	-	8521,03	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Красноярск, ИНН 2460245660)	одноставочный, руб./Гкал	2017	7221,21	-	-	-	-	-	7261,63	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнергоуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	одноставочный, руб./Гкал	2017	8521,03	-	-	-	-	-	8568,72	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Красноярскэнерг	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7913,96	-	-	-	-	-	-	7852,19	-	-	-	-
6.	оуголь» (г. Красноярск, ИНН 2460245660)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	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 3882,05 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 4368,34 руб./Гкал.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	335 137,68	335 137,68
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	178,70	178,70
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	28 018,18	28 018,18
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	28 018,18	28 018,18
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	34 391,77	34 391,77
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	34 391,77	34 391,77
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	192,96	192,96
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	192,96	192,96
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	25 605,00	25 605,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	125 142,55	125 142,55
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	15 484,91	15 484,91

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральная дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I.	Операционные (подконтрольные) расходы		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	24 831,46	24 281,66
2	Расходы на ремонт основных средств	2 457,21	2 402,80
3	Расходы на оплату труда	117 199,09	114 604,13
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 502,19	3 424,65
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	68 002,13	66 496,46
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	479,84	469,21
5.4	Расходы на обучение персонала	240,66	235,33
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	67 281,63	65 791,91
	ИТОГО операционные расходы	215 992,09	211 209,70
II.	Неподконтрольные расходы		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	602,14	572,21
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	13 197,79	13 183,35
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	255,25	240,80
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	12 942,55	12 942,55
5	Отчисления на социальные нужды	35 628,52	34 839,66
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	28 258,94	28 258,94
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	77 687,40	76 854,15
9	Налог на прибыль	150,38	147,05
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	77 837,78	77 001,20
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	94 723,03	91 352,59
2	Расходы на электрическую энергию	39 571,29	42 484,00
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	4 337,18	4 275,58
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	138 631,50	138 112,16
IV.	Прибыль	601,52	588,20
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	- 4 125,46
VI.	ВСЕГО расходов	433 062,89	422 785,80

Приложение № 4
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования
Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральная дирекция
по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированны ые
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	601,52	588,20
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	601,52	588,20
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	150,38	147,05
3	Прибыль от товарной продукции	751,90	735,26

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 1 «Станция Глядень база № 42»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				
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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2662,73	-	-	-	-	-	2662,73	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3142,02	-	-	-	-	-	3142,02	-	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2662,73	-	-	-	-	-	-	2766,58	-	-	-	-
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3142,02	-	-	-	-	-	-	3264,56	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3059,38	-	-	-	-	-	-	2857,00	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3610,07	-	-	-	-	-	-	3371,26	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги») (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 1 «Станция Глядень база № 42»

№ 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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	2207,58	-	-	-	-	-	2207,58	-	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		руб./Гкал	2016	2604,94	-	-	-	-	-	2604,94	-	-	-	-	-
3.			Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)												
3.1.		руб./Гкал	2017	2207,58	-	-	-	-	-	2293,68	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, 2017	2604,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, 2018													
5.1.		2536,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, 2018	2992,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 366,88 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 390,45 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 416,1 руб./Гкал.

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»

(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 2 «Станция Боготол»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	844,86	-	-	-	-	836,40	850,01	-	-	-	-	841,49
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	996,93	-	-	-	-	-	1003,01	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2017	850,01	-	-	-	-	841,49	883,16	-	-	-	-	874,31

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1003,01	-	-	-	-	-	1042,13	-	-	-	-	-	
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	950,71	-	-	-	-	-	941,18	916,76	-	-	-	-	907,57
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1121,84	-	-	-	-	-	-	1081,78	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 210,48 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 208,37 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 215,28 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 213,12 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 238,72 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 236,32 руб./Гкал.

Приложение № 8 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)(далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 3 «Станция Иланская»

№ 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1187,97	-	-	-	-	-	1188,42	1229,55	-	-	-	-	1230,01
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1401,80	-	-	-	-	-	1450,87	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1229,55	-	-	-	-	-	1230,01	1277,50	-	-	-	-	1277,98
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1450,87	-	-	-	-	-	1507,45	-	-	-	-	-
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.	«Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1327,03	-	-	-	-	1327,53	1336,68	-	-	-	-	1337,18
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	«Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1565,90	-	-	-	-	-	1577,28	-	-	-	-	-

Приложение № 9 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)(далее - ОАО «Российские железные дороги»
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 3 «Станция Иланская»

№ 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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	815,21	-	-	-	-	807,07	843,74	-	-	-	-	835,32
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	961,95	-	-	-	-	-	-	995,61	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	843,74	-	-	-	-	-	835,32	876,65	-	-	-	-	867,90

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	995,61	-	-	-	-	-	-	1034,45	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	910,63	-	-	-	-	901,54	917,25	-	-	-	-	908,09
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1074,54	-	-	-	-	-	1082,36	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 233,29 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 230,96 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 239,16 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 236,77 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 264,59 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 261,95 руб./Гкал.

Приложение № 10 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 4 «Станция Кача»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный	отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1982,43	-	-	-	-	-	-	2051,81	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2339,26	-	-	-	-	-	2421,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2051,81	-	-	-	-	-	-	2131,83	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2421,14	-	-	-	-	-	2515,56	-	-	-	-	-
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2018	2223,47	-	-	-	-	-	2222,79	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2018	2623,69	-	-	-	-	-	2622,89	-	-	-	-	-

Приложение № 11 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)
 (г. Москва, ИНН 7708503727)
 по СЦТ № 4 «Станция Кача»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие											
				вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	1588,56	-	-	-	-	-	1644,16	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1874,50	-	-	-	-	-	-	1940,11	-	-	-	-	-						
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1644,16	-	-	-	-	-	-	1708,28	-	-	-	-	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1940,11	-	-	-	-	-	-	2015,77	-	-	-	-	
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1781,71	-	-	-	-	-	-	1781,17	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2102,42	-	-	-	-	-	-	2101,78	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 351,13 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 374,29 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 398,24 руб./Гкал.

Приложение № 12 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 5 «Станция Саянская»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	2016	1155,42	-	-	-	-	-	-	1195,86	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Одноставочный, руб./Гкал	2016	1363,40	-	-	-	-	-	1411,11	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	Одноставочный, руб./Гкал	2017	1195,86	-	-	-	-	-	-	1242,49	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	Одноставочный, руб./Гкал	2017	1411,11	-	-	-	-	-	-	1466,14	-	-	-	-	-	

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 «Российские железные дороги»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1301,20	-	-	-	-	-	1306,46	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2018	1535,42	-	-	-	-	-	1541,62	-	-	-	-	-

Приложение № 13 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 5 «Станция Саянская»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			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	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	ОАО «Российские железные дороги»	руб./Гкал	2016	833,28	-	-	-	-	-	862,44	-	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	983,27	-	-	-	-	-	1017,68	-	-	-	-	-	-		
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.		руб./Гкал	2017	862,44	-	-	-	-	-	896,08	-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1017,68	-	-	-	-	-	1057,37	-	-	-	-	-
5.	ОАО «Российские железные дороги»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	938,41	-	-	-	-	-	942,20	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1107,32	-	-	-	-	-	1111,80	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 216,48 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 224,29 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 245,53 руб./Гкал.

Приложение № 14 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги») (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 6 «Станция Ужур»

№ 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	отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²
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	2995,86	-	-	-	-	-	-	3100,71	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Одноставочный, руб./Гкал	2016	3535,11	-	-	-	-	-	3658,84	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Одноставочный, руб./Гкал	2017	3100,71	-	-	-	-	-	-	3221,64	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Одноставочный, руб./Гкал	2017	3658,84	-	-	-	-	-	-	3801,54	-	-	-	-	-
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Одноставочный, руб./Гкал	2018	3399,32	-	-	-	-	-	3380,30	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	Одноставочный, руб./Гкал	2018	4011,20	-	-	-	-	-	-	3988,75	-	-	-	-	-

Приложение № 15 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 6 «Станция Ужур»

№ 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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2454,90	-	-	-	-	-	2540,82	-	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2896,78	-	-	-	-	-	2998,17	-	-	-	-	-
3.			Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)												
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2540,82	-	-	-	-	-	2639,91	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2998,17	-	-	-	-	-	-	3115,09	-	-	-	-	
5.	ОАО «Российские железные дороги»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	2785,51	-	-	-	-	-	-	2769,93	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3286,90	-	-	-	-	-	-	-	3268,52	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 421,15 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 451,03 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 477,66 руб./Гкал.

Приложение № 16 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее -ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 7 «Станция Уяр»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1330,63	-	-	-	-	-	-	1377,20	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1570,14	-	-	-	-	-	-	1625,10	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	ОАО «Российские железные дороги»	однотарифный, руб./Гкал	2017	1377,20	-	-	-	-	-	-	1430,91	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноразовочный, руб./Гкал	2017	1625,10	-	-	-	-	-	1688,47	-	-	-	-	-
5.	ОАО «Российские железные дороги»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	одноразовочный, руб./Гкал	2018	1515,31	-	-	-	-	-	1503,91	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноразовочный, руб./Гкал	2018	1788,07	-	-	-	-	-	1774,61	-	-	-	-	-

Приложение № 17 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее -ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 7 «Станция Уяр»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	2016	925,18	-	-	-	-	-	-	957,56	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотавочный, руб./Гкал	2016	1091,71	-	-	-	-	-	-	1129,92	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	957,56	-	-	-	-	-	994,90	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1129,92	-	-	-	-	-	1173,98	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1053,59	-	-	-	-	-	1045,67	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1243,24	-	-	-	-	-	1233,89	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 346,1 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 360,84 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 392,54 руб./Гкал.

Приложение № 18 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 8 «Станция Уяр ПЧ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1362,31	-	-	-	-	-	1409,99	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1607,53	-	-	-	-	-	1663,79	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1409,99	-	-	-	-	-	1464,98	-	-	-	-	-
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1663,79	-	-	-	-	-	1728,68	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1551,59	-	-	-	-	-	1539,15	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1830,88	-	-	-	-	-	1816,20	-	-	-	-	-

ОАО «Российские железные дороги»
(г. Москва, ИНН 7708503727)

Приложение № 19 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 8 «Станция Уяр ПЧ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1122,21	-	-	-	-	-	1161,48	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1324,21	-	-	-	-	-	-	1370,55	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1161,48	-	-	-	-	-	1206,78	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1370,55	-	-	-	-	-	1424,00	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1278,13	-	-	-	-	-	1267,88	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1508,19	-	-	-	-	-	1496,10	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 261,41 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 277,53 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 296,48 руб./Гкал.

Приложение № 20 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 9 «Станция Чернореченская»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1596,50	-	-	-	-	-	1652,38	-	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1883,87	-	-	-	-	-	1949,81	-	-	-	-	-
3.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1652,38	-	-	-	-	-	1716,82	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1949,81	-	-	-	-	-	2025,85	-	-	-	-	-
5.	ОАО «Российские железные дороги»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1799,81	-	-	-	-	-	1795,65	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2123,78	-	-	-	-	-	2118,87	-	-	-	-	-

Приложение № 21 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги») (г. Москва, ИНН 7708503727)

по СЦТ № 9 «Станция Чернореченская»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Г кал	2016	1207,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	руб./Г кал	2016	1424,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Г кал	2017	1249,48	-	-	-	-	-	-	1298,21	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1474,39	-	-	-	-	-	-	1531,88	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1360,97	-	-	-	-	-	-	1357,82	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1605,94	-	-	-	-	-	-	1602,23	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 231,35 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 230,39 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 262,39 руб./Гкал.

Приложение № 22 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 10 «Станция Чунояр»

№ 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						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.															
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1346,10	-	-	-	-	-	1393,21	-	-	-	-	-
2.	ОАО «Российские железные дороги»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1588,40	-	-	-	-	-	1643,99	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1393,21	-	-	-	-	-	1447,55	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1643,99	-	-	-	-	-	1708,11	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1528,49	-	-	-	-	-	1519,01	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1803,62	-	-	-	-	-	1792,43	-	-	-	-	-

Приложение № 23 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»

(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 10 «Станция Чунояр»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1018,06	-	-	-	-	-	-	1053,69	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1201,31	-	-	-	-	-	-	1243,35	-	-	-	-
3.			Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)												
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1053,69	-	-	-	-	-	-	-	1094,78	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1243,35	-	-	-	-	-	1291,84	-	-	-	-	-
5.	ОАО «Российские железные дороги»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1156,00	-	-	-	-	-	1148,83	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1364,08	-	-	-	-	-	1355,62	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 273,34 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 287,75 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 310,02 руб./Гкал.

Приложение № 24 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее -ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 11 «Станция Ачинск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар				
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	1520,78	-	-	-	-	1518,02	1574,01	-	-	-	-	1571,15
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	1794,52	-	-	-	-	-	1857,33	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2017	1574,01	-	-	-	-	1571,15	1635,40	-	-	-	-	1632,42

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1857,33	-	-	-	-	-	-	1929,77	-	-	-	-	
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1712,38	-	-	-	-	-	1709,27	1719,19	-	-	-	-	1716,06
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2020,61	-	-	-	-	-	-	2028,64	-	-	-	-	-

Приложение № 25 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее -ОАО «Российские железные дороги»
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 11 «Станция Ачинск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	997,96	-	-	-	-	987,98	1032,89	-	-	-	-	1022,56
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	1177,59	-	-	-	-	-	1218,81	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	«Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2017	1032,89	-	-	-	-	1022,56	1073,17	-	-	-	-	1062,44

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1218,81	-	-	-	-	-	-	1266,34	-	-	-	-	
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1123,69	-	-	-	-	-	1112,45	1128,16	-	-	-	-	1116,87
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1325,95	-	-	-	-	-	-	1331,23	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 268,13 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 265,45 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 287,44 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 284,56 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 304,11 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 301,07 руб./Гкал.

Приложение № 26 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 12 «Станция Щебзавод»

№ 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	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.	ОАО «Российские железные дороги»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2813,08	-	-	-	-	-	2911,53	-	-	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	ОАО «Российские железные дороги»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3319,43	-	-	-	-	-	3435,61	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.	ОАО «Российские железные дороги»	однотарифный, руб./Гкал	2017	2911,53	-	-	-	-	-	3025,08	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 27 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727)

по СЦТ № 12 «Станция Щебзавод»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
1.1.	ОАО «Российские железные дороги»	руб./Гкал	2016	2395,01	-	-	-	-	-	2478,83	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.	ОАО «Российские железные дороги»	руб./Гкал	2016	2826,11	-	-	-	-	-	2925,02	-	-	-	-	-				
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
3.1.	ОАО «Российские железные дороги»	руб./Гкал	2017	2478,83	-	-	-	-	-	2575,50	-	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2925,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	2704,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3191,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 296,37 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 322,06 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 336,14 руб./Гкал.

Приложение № 28 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 13 «Станция Красноярск-Восточный»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²			от 7,0 до 13,0 кг/см ²	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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2148,38	-	-	-	-	-	-	2223,57	-	-	-	-
2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2535,09	-	-	-	-	-	-	2623,81	-	-	-	-
3.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2223,57	-	-	-	-	-	-	2310,29	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2623,81	-	-	-	-	-	-	2726,15	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2018	2438,56	-	-	-	-	-	-	2423,28	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2018	2877,50	-	-	-	-	-	-	2859,47	-	-	-	-

Приложение № 29 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 13 «Станция Красноярск-Восточный»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1620,24	-	-	-	-	-	1676,95	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1911,88	-	-	-	-	-	1978,80	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1676,95	-	-	-	-	-	1742,35	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1978,80	-	-	-	-	-	-	2055,97	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1839,08	-	-	-	-	-	-	1827,56	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	2170,11	-	-	-	-	-	-	2156,52	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 285,2 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 301,16 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 323,47 руб./Гкал.

Приложение № 30 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 14 «Станция Козулька»

№ 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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3096,32	-	-	-	-	-	3204,69	-	-	-	-	-
2.															
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3653,66	-	-	-	-	-	3781,53	-	-	-	-	-
3.															
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3204,69	-	-	-	-	-	3329,71	-	-	-	-	-

Приложение № 31 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»

(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 14 «Станция Козулька»

№ 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	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	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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3075,66	-	-	-	-	-	3183,31	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3629,28	-	-	-	-	-	3756,31	-	-	-	-	-				
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3183,31	-	-	-	-	-	3307,50	-	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3756,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3484,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4111,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 243,58 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 253,59 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 276,26 руб./Гкал.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1859,63	-	-	-	-	-	-	1932,16	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1730,21	-	-	-	-	-	-	1718,41	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	2041,65	-	-	-	-	-	-	2027,72	-	-	-	-

Приложение № 33 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»

(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 15 «Станция Боготол (ВЧДЭ)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1424,56	-	-	-	-	-	1474,42	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1680,98	-	-	-	-	-	-	1739,82	-	-	-	-	-				
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1474,42	-	-	-	-	-	-	1531,92	-	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1739,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1618,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1910,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 232,88 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 242,46 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 264,13 руб./Гкал.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2017	1171,45	-	-	-	-	-	1217,13	-	-	-	-	-
4.1.		однотарифный, руб./Гкал													
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1086,85	-	-	-	-	1059,38	1089,33	-	-	-	-	1061,80
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1282,48	-	-	-	-	-	1285,41	-	-	-	-	-

Приложение № 35 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)

(г. Москва, ИНН 7708503727)

по СЦТ № 16 «Станция Красноярск (ТЧР)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²				
				от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	629,44	-	-	-	-	616,86	651,47	-	-	-	-	638,45
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	742,74	-	-	-	-	-	768,73	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2017	651,47	-	-	-	-	638,45	676,88	-	-	-	-	663,35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2017	768,73	-	-	-	-	-	798,72	-	-	-	-	-	
4.1.		одноставочный, руб./Гкал														
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	713,22	-	-	-	-	-	698,97	714,85	-	-	-	-	700,56
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	841,60	-	-	-	-	-	-	843,52	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 282,62 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 276,97 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 295,33 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 289,43 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 320,54 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 314,14 руб./Гкал.

Приложение № 36 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 17 «Станция Абакумовка»

№ 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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3105,32	-	-	-	-	-	-	3214,01	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3664,27	-	-	-	-	-	-	3792,53	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3214,01	-	-	-	-	-	-	3229,73	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2017	3792,53	-	-	-	-	-	3811,08	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный,	2018	3375,75	-	-	-	-	-	3423,42	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3983,39	-	-	-	-	-	4039,64	-	-	-	-	-

Приложение № 37 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 17 «Станция Абакумовка»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	1924,88	-	-	-	-	-	1992,25	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	2271,36	-	-	-	-	-	2350,86	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1992,25	-	-	-	-	-	-	2002,00	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2350,86	-	-	-	-	-	2362,36	-	-	-	-	-
5.	ОАО «Российские железные дороги»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	2092,51	-	-	-	-	-	2122,06	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2469,16	-	-	-	-	-	2504,03	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 381,69 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 384,13 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 432,91 руб./Гкал.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3535,60	-	-	-	-	-	3673,48	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3387,09	-	-	-	-	-	3230,65	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3996,77	-	-	-	-	-	3812,17	-	-	-	-	-

Приложение № 39 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 18 «Станция Саянская (очистные)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие											
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	2675,91	-	-	-	-	-	2675,91	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	3157,57	-	-	-	-	-	3157,57	-	-	-	-	-						
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																				
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2017	2675,91	-	-	-	-	-	2780,27	-	-	-	-	-						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3157,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2018	3024,95	-	-	-	-	-	-	2885,23	-	-	-	-
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3569,44	-	-	-	-	-	-	3404,57	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 3 12,71 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 325,58 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 354,67 руб./Гкал.

Приложение № 40 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)
(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 19 «Станция Уяр РЦС»

№ 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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3525,79	-	-	-	-	-	3525,79	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	4160,43	-	-	-	-	-	4160,43	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2017	3525,79	-	-	-	-	-	3663,28	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	4160,43	-	-	-	-	-	4322,67	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3960,62	-	-	-	-	-	3782,42	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4673,53	-	-	-	-	-	4463,26	-	-	-	-	-

ОАО «Российские железные дороги»
(г. Москва, ИНН 7708503727)

Приложение № 41 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги»)

(г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 19 «Станция Уяр РЦС»

№ 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	вода	отборный пар давлением
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
1.1.	ОАО «Российские железные дороги»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3502,97	-	-	-	-	-	3502,97	-	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	4133,50	-	-	-	-	-	4133,50	-	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3502,97	-	-	-	-	-	3639,57	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4133,50	-	-	-	-	-	4294,69	-	-	-	-	-
5.	ОАО «Российские железные дороги»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	(г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	3934,98	-	-	-	-	-	3757,93	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4643,28	-	-	-	-	-	4434,36	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 325,91 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 339,3 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 369,63 руб./Гкал.

Приложение № 42 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги») (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 20 «Станция Козулька ПЧ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		отборный пар давлением		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			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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1471,80	-	-	-	-	-	-	1471,80	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1736,72	-	-	-	-	-	-	1736,72	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1471,80	-	-	-	-	-	-	1529,20	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1736,72	-	-	-	-	-	-	1804,46	-	-	-	-	
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1682,30	-	-	-	-	-	-	1600,47	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1985,11	-	-	-	-	-	-	1888,55	-	-	-	-	-

Приложение № 43 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 20 «Станция Козулька ПЧ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1273,65	-	-	-	-	-	-	1273,65	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1502,91	-	-	-	-	-	-	1502,91	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1273,65	-	-	-	-	-	-	1323,31	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1502,91	-	-	-	-	-	-	1561,51	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1455,80	-	-	-	-	-	-	1384,99	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1717,84	-	-	-	-	-	-	1634,29	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 234,67 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 244,36 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 266,16 руб./Гкал.

Приложение № 44 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 21 «Станция Ачинск-2 (ПЧ-13)»

№ 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3273,39	-	-	-	-	-	3273,39	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	3862,60	-	-	-	-	-	3862,60	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3273,39	-	-	-	-	-	-	3401,03	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3862,60	-	-	-	-	-	4013,22	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	3702,85	-	-	-	-	-	3531,84	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4369,36	-	-	-	-	-	4167,57	-	-	-	-	-

Приложение № 45 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги») (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 21 «Станция Ачинск-2 (ПЧ-13)»

№ 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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	2432,26	-	-	-	-	-	2432,26	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2870,07	-	-	-	-	-	2870,07	-	-	-	-	-
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2432,26	-	-	-	-	-	2527,11	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2870,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	2751,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3246,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
											3096,67	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 323,44 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 336,72 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 366,84 руб./Гкал.

Приложение № 46 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 22 «Станция Ачинск-1 (ШЧ-10)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			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	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	3857,89	-	-	-	-	-	3857,89	-	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2016	4552,31	-	-	-	-	-	4552,31	-	-	-	-	-	-		
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2017	3857,89	-	-	-	-	-	4008,34	-	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	руб./Гкал	2017	4552,31	-	-	-	-	-	4729,84	-	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4393,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	5184,63	-	-	-	-	-	-	4928,01	-	-	-	-	-

Приложение № 47 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги») (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 22 «Станция Ачинск-1 (ШЧ-10)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3763,85	-	-	-	-	-	3763,85	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	4441,34	-	-	-	-	-	4441,34	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2017	3763,85	-	-	-	-	-	3910,64	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4441,34	-	-	-	-	-	4614,56	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2018	4286,64	-	-	-	-	-	4074,47	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5058,24	-	-	-	-	-	4807,87	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 260,06 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 270,72 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 294,95 руб./Гкал.

Приложение № 48 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 23 «Станция Суриково»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			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	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2775,57	-	-	-	-	-	2775,57	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3275,17	-	-	-	-	-	3275,17	-	-	-	-	-			
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																	
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2775,57	-	-	-	-	-	2883,82	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3275,17	-	-	-	-	-	3402,91	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3155,92	-	-	-	-	-	-	3003,36	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3723,99	-	-	-	-	-	-	3543,96	-	-	-	-

Приложение № 49 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекции по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги») (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 23 «Станция Суриково»

№ 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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)														
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3108,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2995,72	-	-	-	-	-	-	2850,91	-	-	-	-
6.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3534,95	-	-	-	-	-	-	3364,07	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 269,38 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 280,51 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 305,53 руб./Гкал.

Приложение № 50 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 24 «Станция Базаиха»

№ ш/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1526,02	-	-	-	-	-	1526,02	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1800,70	-	-	-	-	-	1800,70	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1526,02	-	-	-	-	-	-	1585,54	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Г кал	2017	1800,70	-	-	-	-	-	-	1870,94	-	-	-	-	
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		одноставочный, руб./Г кал	2018	1739,88	-	-	-	-	-	-	1656,53	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Г кал	2018	2053,06	-	-	-	-	-	-	1954,71	-	-	-	-	-	

Приложение № 51 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Красноярской дирекции по тепловодоснабжению филиала Центральной дирекция по тепловодоснабжению открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727) (далее - ОАО «Российские железные дороги») (г. Москва, ИНН 7708503727))

по СЦТ № 24 «Станция Базаиха»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	свыше 7,0 до 13,0 кг/см ²	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.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1202,46	-	-	-	-	-	1202,46	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1418,90	-	-	-	-	-	1418,90	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1202,46	-	-	-	-	-	1249,36	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1418,90	-	-	-	-	-	-	1474,24	-	-	-	-
5.	ОАО «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1370,98	-	-	-	-	-	-	1305,30	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1617,76	-	-	-	-	-	-	1540,25	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 324,65 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 338 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 368,21 руб./Гкал.