

УТВЕРЖДАЮ:

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



А.А. Ананьев

«15» декабря 2015 года

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания правления Региональной энергетической комиссии**  
**Красноярского края**  
**(РЭК)**

15.12.2015

г. Красноярск

№ 105

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 - председатель Координационного совета межрегионального общественного движения «Народный контроль в сфере жилищно-коммунального хозяйства» (по согласованию).

эксперты:

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

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

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

представители обратившейся организации:

Казимирский С.Н. – руководитель ООО «ПАРТНЕР»;

Плесовских Д.А.- руководитель ООО «Агрокомплект»;

Байкалова А.В.- по доверенности ООО «Агрокомплект»;

Северенчук И.И. – первый заместитель главы администрации Тасеевского района;

- МП ЭМР «Илимпийские теплосети».

Председатель извещает членов правления о правомочности заседания (присутствуют более половины членов правления), представляет экспертов, присутствующих и представителей обратившихся организаций объявляет заседание открытым, оглашает вопросы повестки дня (проект повестки дня прилагается), предлагает вносить предложения в повестку дня.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос: утвердить повестку дня:

1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на 2016-2018 годы.

4. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

6. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

7. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

8. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) с использованием закрытых систем водоснабжения на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

Голосование: «за» - единогласно.

ВОПРОС 1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702) (далее – ООО «ПАРТНЕР») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Желтовских К.А.: ООО «ПАРТНЕР» письмом (вх. № 2896 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 379-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 379-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Желтовских К.А. оглашает экспертное заключение по делу № 379-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «ПАРТНЕР» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 379-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПАРТНЕР» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 379-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПАРТНЕР», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 379-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПАРТНЕР» величину необходимой валовой выручки в размере: 45786,11

тыс. рублей на 2016 год, 48642,18 тыс. рублей на 2017 год, 51154,33 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ПАРТНЕР» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 379-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «ПАРТНЕР» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 379-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПАРТНЕР» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 379-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПАРТНЕР», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 379-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПАРТНЕР» величину необходимой валовой выручки в размере: 45786,11 тыс. рублей на 2016 год, 48642,18 тыс. рублей на 2017 год, 51154,33 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ПАРТНЕР» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 379-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «ПАРТНЕР» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 379-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПАРТНЕР» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 379-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПАРТНЕР», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 379-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ПАРТНЕР» величину необходимой валовой выручки в размере: 45786,11 тыс. рублей на 2016 год, 48642,18 тыс. рублей на 2017 год, 51154,33 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «ПАРТНЕР» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям № 7 и № 8 к экспертному заключению по делу № 379-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) (далее – ООО «Агрокомплект») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Агрокомплект» письмом (вх. № 2981 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 329-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 329-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 329-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Агрокомплект» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 329-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агрокомплект» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 329-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агрокомплект», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 329-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по

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

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агрокомплект» величину необходимой валовой выручки в размере: 60823,52 тыс. рублей на 2016 год, 64326,51 тыс. рублей на 2017 год, 67420,00 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Агрокомплект» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 10 к экспертному заключению по делу № 329-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Агрокомплект» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 329-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агрокомплект» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 329-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агрокомплект», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 329-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним», «Расходы на топливо», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на теплоноситель», а также расходов из прибыли.



4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агрокомплект» величину необходимой валовой выручки в размере: 60823,52 тыс. рублей на 2016 год, 64326,51 тыс. рублей на 2017 год, 67420,00 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Агрокомплект» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 10 к экспертному заключению по делу № 329-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить ООО «Агрокомплект» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 329-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агрокомплект» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 329-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агрокомплект», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 329-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату труда», «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по

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

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Агрокомплект» величину необходимой валовой выручки в размере: 60823,52 тыс. рублей на 2016 год, 64326,51 тыс. рублей на 2017 год, 67420,00 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей ООО «Агрокомплект» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 10 к экспертному заключению по делу № 329-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) (далее – ООО «Агрокомплект») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Агрокомплект» письмом (вх. № 2986 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 332-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 332-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 332-15.

Предлагаю:

1. Установить ООО «Агрокомплект» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 332-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 332-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Агрокомплект», величину необходимой валовой выручки в размере: 163,76 тыс. рублей на 2016 год, 171,77 тыс. рублей на 2017 год, 181,21 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Агрокомплект», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 332-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской

Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «Агрокомплект» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 332-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить ООО «Агрокомплект» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 332-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 332-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Агрокомплект», величину необходимой валовой выручки в размере: 163,76 тыс. рублей на 2016 год, 171,77 тыс. рублей на 2017 год, 181,21 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Агрокомплект», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 332-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «Агрокомплект» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 332-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить ООО «Агрокомплект» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 332-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 332-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Агрокомплект», величину необходимой валовой выручки в размере: 163,76 тыс. рублей на 2016 год, 171,77 тыс. рублей на 2017 год, 181,21 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый ООО «Агрокомплект», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 332-15 (прилагается), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на производство воды вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии», «Стоимость исходной воды», «Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии».

5. Установить для потребителей ООО «Агрокомплект» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 332-15 (прилагаются).

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

**ВОПРОС 4.** Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) (далее – ООО «Агрокомплект») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Полякову О.Н.: ООО «Агрокомплект» письмом (вх. № 2982 от 30.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 330-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 330-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Полякова О.Н. оглашает экспертное заключение по делу № 330-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Агрокомплект» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 330-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Агрокомплект» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 330-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Агрокомплект» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 330-15 (прилагаются).

ВОПРОС 5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее – МП ЭМР «Илимпейские теплосети») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Илимпейские теплосети» письмом (вх. № 2107 от 20.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении

тарифов (цен) № 56-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 56-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 56-15.

Предлагаю:

1. Установить МП ЭМР «Илимпийские теплосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 56-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпийские теплосети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 56-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпийские теплосети», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 56-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпийские теплосети» величину необходимой валовой выручки в размере: 843558,41 тыс. рублей на 2016 год, 896750,50 тыс. рублей на 2017 год, 944654,30 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Илимпийские теплосети» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 22 к экспертному заключению по делу № 56-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МП ЭМР «Илимпейские теплосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 56-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 56-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 56-15, отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «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», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» величину необходимой валовой выручки в размере: 843558,41 тыс. рублей на 2016 год, 896750,50 тыс. рублей на 2017 год, 944654,30 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Илимпейские теплосети» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 22 к экспертному заключению по делу № 56-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МП ЭМР «Илимпейские теплосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 56-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям с № 1 по № 5 к экспертному заключению по делу № 56-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети», статьи расходов согласно приложениям № 4 и № 5 к экспертному заключению по делу № 56-15 (прилагаются), отказав во включении в тарифы (цены) расходов в предложенных предприятием размерах в связи с их экономической необоснованностью в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, по статьям: «Расходы на приобретение сырья и материалов», «Расходы на ремонт основных средств», «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов», Амортизация основных средств и нематериальных активов», «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования», «Расходы на электрическую энергию», «Расходы на холодную воду», а также расходов из прибыли.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на тепловую энергию, отпускаемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» величину необходимой валовой выручки в размере: 843558,41 тыс. рублей на 2016 год, 896750,50 тыс. рублей на 2017 год, 944654,30 тыс. рублей на 2018 год.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Илимпейские теплосети» тарифы на тепловую энергию согласно приложениям с № 7 по № 22 к экспертному заключению по делу № 56-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 6. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района



«Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее – МП ЭМР «Илимпейские теплосети») на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Илимпейские теплосети» письмом (вх. № 2113 от 20.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых было открыто дело об установлении тарифов (цен) № 58-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 58-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. Н. оглашает экспертное заключение по делу № 58-15.

Предлагаю:

1. Установить МП ЭМР «Илимпейские теплосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 58-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 58-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Илимпейские теплосети», величину необходимой валовой выручки в размере: 608,41 тыс. рублей на 2016 год, 608,41 тыс. рублей на 2017 год, 608,41 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Илимпейские теплосети», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 58-15.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Илимпейские теплосети» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 58-15.

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

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

1. Установить МП ЭМР «Илимпейские теплосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 58-15.

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018

годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 58-15.

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Илимпийские теплосети», величину необходимой валовой выручки в размере: 608,41 тыс. рублей на 2016 год, 608,41 тыс. рублей на 2017 год, 608,41 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Илимпийские теплосети», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 58-15.

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Илимпийские теплосети» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 58-15.

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

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить МП ЭМР «Илимпийские теплосети» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к экспертному заключению по делу № 58-15 (прилагается).

2. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель основные плановые (расчетные) показатели на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы, согласно приложениям № 1, № 2, № 3, № 4 к экспертному заключению по делу № 58-15 (прилагаются).

3. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Илимпийские теплосети», величину необходимой валовой выручки в размере: 608,41 тыс. рублей на 2016 год, 608,41 тыс. рублей на 2017 год, 608,41 тыс. рублей на 2018 год.

4. Принять к расчету тарифов (цен) на теплоноситель, отпускаемый МП ЭМР «Илимпийские теплосети», статьи расходов согласно приложению № 3 к экспертному заключению по делу № 58-15 (прилагается).

5. Установить для потребителей МП ЭМР «Илимпийские теплосети» тарифы на теплоноситель согласно приложениям № 6 и № 7 к экспертному заключению по делу № 58-15 (прилагаются).

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

ВОПРОС 7. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее – МП

ЭМР «Илимпейские теплосети») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Илимпейские теплосети» письмом (вх. № 2114 от 20.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) № 59-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 59-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 59-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 59-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 59-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложениям № 1 и № 2 к экспертному заключению по делу № 59-15 (прилагаются).

ВОПРОС 8. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее – МП ЭМР «Илимпейские теплосети») с использованием закрытых систем водоснабжения на 2016-2018 годы.

СЛУШАЛИ Водопьянова А.Л.: МП ЭМР «Илимпейские теплосети» письмом (вх. № 2109 от 20.04.2015) представило в РЭК соответствующие материалы, по результатам рассмотрения которых, было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую с использованием закрытых систем водоснабжения № 57-15 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы (далее - дело № 57-15). Экспертная группа РЭК провела по данному делу экспертизу.

Водопьянов А.Л. оглашает экспертное заключение по делу № 57-15.

Предлагаю:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» с использованием закрытых систем водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 57-15.

Ананьев А.А.: Ставлю на голосование вопрос:




установить тарифы на горячую воду, поставляемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» с использованием закрытых систем водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 57-15.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ:

установить тарифы на горячую воду, поставляемую МП ЭМР «Илимпейские теплосети» с использованием закрытых систем водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы согласно приложению к экспертному заключению по делу № 57-15 (прилагается).

Члены правления РЭК

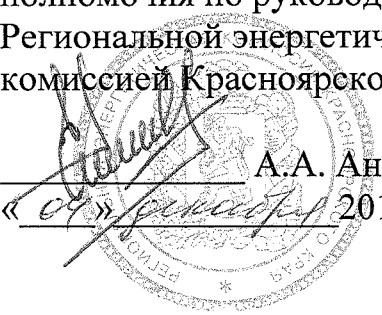
  
\_\_\_\_\_  
Н.Е. Стрелецкая  
  
\_\_\_\_\_  
Т.В. Базарная  
  
\_\_\_\_\_  
Р.А. Дубровский

Секретарь

  
\_\_\_\_\_  
Помазкина О.Л.

УТВЕРЖДАЮ:

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

  
А.А. Ананьев  
« 04 » января 2015 года

Проект повестки заседания правления РЭК на 15.12.2015

1. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Желтовских Ксения Анатольевна

2. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

3. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

4. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Полякова Ольга Николаевна

5. Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

6. Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель для Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

7. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

8. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) с использованием закрытых систем водоснабжения на 2016-2018 годы.

Докладчик – Водопьянов Артем Леонидович

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 332-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных  
установках источника тепловой энергии общества с  
ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск,  
ИНН 2465273090)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2016 год			
1	Январь	588,46	0,00
	Февраль	527,40	0,00
	Март	558,87	0,00
	Апрель	525,72	0,00
	Май	285,66	0,00
	Июнь	17,59	0,00
	1-е полугодие	2503,71	0,00
	Июль	19,72	0,00
	Август	22,92	0,00
	Сентябрь	282,99	0,00
	Октябрь	527,53	0,00
	Ноябрь	542,04	0,00
	Декабрь	576,57	0,00
	2-е полугодие	1971,78	0,00
	Итого год	4475,49	0,00
2017 год			
2	1-е полугодие	2503,71	0,00
	2-е полугодие	1971,78	0,00
	Итого год	4475,49	0,00
2018 год			
3	1-е полугодие	2503,71	0,00
	2-е полугодие	1971,78	0,00
	Итого год	4475,49	0,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 332-15

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	213,81	163,76	171,77	181,21	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	213,81	163,76	171,77	181,21	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	4,98	4,48	4,48	4,48	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	213,81	163,76	171,77	181,21	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	42,96	36,59	38,38	40,49	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	42,96	36,59	38,38	40,49	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 332-15

Применяемые индексы\*

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

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 332-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект»

(г. Красноярск, ИНН 2465273090) СЦТ «Саянский район»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	70,53	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	73,35	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	73,35	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	77,75	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	77,75	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	81,56	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 332-15  
Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект»  
(г. Красноярск, ИНН 2465273090) СЦТ «Тасеевский район»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	28,76	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	29,91	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	29,91	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	31,70	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	31,70	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	33,25	-

Приложение 1 к экспертному заключению по делу № 330-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) СЦТ «Саянский район» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотавочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		70,53	3802,17
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		70,53	3802,17
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		73,35	3935,25
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,35	3935,25
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		73,35	3935,25
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,35	3935,25
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		77,75	4265,03
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		77,75	4265,03
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		77,75	4265,03
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		77,75	4265,03
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		81,56	4276,70
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		81,56	4276,70

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

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 330-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) СЦТ «Тасеевский район» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		28,76	3460,36
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,76	3460,36
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		29,91	3581,47
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		29,91	3581,47
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		29,91	3581,47
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		29,91	3581,47
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		31,70	3886,95
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,70	3886,95
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		31,70	3886,95
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,70	3886,95
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		33,25	3906,68
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		33,25	3906,68

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

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 379-15

Применяемые индексы\*

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

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



Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 379-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	общество с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)	2016	28599,10	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 379-15

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН  
2465268702)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования		Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год	РЭК 2018 год
1	2	3	4	5	6
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 803,70	2 803,70	2 971,92	3 117,54
2	Расходы на ремонт основных средств	11 401,50	4 561,48	4 835,17	5 072,09
3	Расходы на оплату труда	28 693,60	20 490,56	21 720,00	22 784,28
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	11 632,86	743,37	787,97	826,58
5.1	Расходы на оплату услуг связи			-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж			-	-
5.6	Арендная плата			-	-
5.7	Другие расходы	11 632,86	743,37	787,97	826,58
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>54 531,66</b>	<b>28 599,10</b>	<b>30 315,05</b>	<b>31 800,49</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-
2	Арендная плата	1 860,80	-	-	-
3	Концессионная плата			-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	215,40	-	-	-

4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	215,40	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование			-	-
4.3	иные расходы	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	8 665,50	6 188,15	6 559,44	6 880,85
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	-	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>10 741,70</b>	<b>6 188,15</b>	<b>6 559,44</b>	<b>6 880,85</b>
9	Налог на прибыль				
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету	-	-	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>10 741,70</b>	<b>6 188,15</b>	<b>6 559,44</b>	<b>6 880,85</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>				
1	Расходы на топливо	8 486,30	7 643,92	8 194,28	8 669,55
2	Расходы на электрическую энергию	4 470,40	2 862,68	3 051,62	3 256,07
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	495,10	492,26	521,80	547,37
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>13 451,80</b>	<b>10 998,86</b>	<b>11 767,69</b>	<b>12 472,99</b>
<b>IV.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>				
<b>V.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>78 725,16</b>	<b>45 786,11</b>	<b>48 642,18</b>	<b>51 154,33</b>

Приложение № 5

к экспертному заключению по делу № 379-15

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования

общества с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)

№ п/п	Показатели	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Период регулирования			
			2016		2017	2018
			ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,0	660,2	0,0	0,0	0,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	660,2	0,0	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Налог на прибыль	0,0	165,05	0,0	0,0	0,0
3	Прибыль от товарной продукции	0,0	825,24	0,0	0,0	0,0

(тыс. руб.)

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 379-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)

№ 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 <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
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	3304,90	-	-	-	-	-	3304,90	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3899,78	-	-	-	-	-	3899,78	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3304,90	-	-	-	-	-	3759,51	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3899,78	-	-	-	-	-	4436,22	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3759,51	-	-	-	-	-	-	3611,49	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4436,22	-	-	-	-	-	-	4261,56	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 379-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)

№ 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 <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
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 «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2231,10	-	-	-	-	-	2231,10	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)	однотарифный, руб./Гкал	2016	2632,70	-	-	-	-	-	2632,70	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2231,10	-	-	-	-	-	2538,00	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)	однотарифный, руб./Гкал	2017	2632,70	-	-	-	-	-	2994,84	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «ПАРТНЕР» (г. Красноярск, ИНН 2465268702)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2538,00	-	-	-	-	-	2438,08	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2994,84	-	-	-	-	-	-	2876,93	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 428,76 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 459,63 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 486,29 руб./Гкал.



Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 58-15

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	17040,00
2	Февраль	17040,00
3	Март	17060,00
4	Апрель	19080,00
5	Май	19090,00
6	Июнь	18970,00
7	Июль	20920,00
9	Август	20880,00
10	Сентябрь	20980,00
11	Октябрь	16050,00
12	Ноябрь	16040,00
13	Декабрь	16030,00
14	Итого год	219180,00
2017 год		
2	1-е	108280,00
	2-е	110900,00
	Итого год	219180,00
2018 год		
3	1-е	108280,00
	2-е	110900,00
	Итого год	219180,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 58-15

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Илимпийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Илимийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	608,41	608,41	608,41	608,41	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	608,41	608,41	608,41	608,41	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016			РЭК 2017	РЭК 2018
			предложение ЭСО	год утверждено РЭК	год		
1	2	3	4	5	6	7	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	219,18	219,18	219,18	219,18	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	608,41	608,41	608,41	608,41	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	2,78	2,78	2,78	2,78	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	2,78	2,78	2,78	2,78	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 58-15

Применяемые индексы\*

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

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

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 58-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района  
«Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048)

по СЦТ № 4 «Нидым»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	634,67	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	659,90	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	659,90	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	643,18	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	643,18	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	674,70	-

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 58-15

Тарифы на теплоноситель для потребителей

Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района  
«Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048)

по СЦТ № 5 «Тура»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		Вода	Пар
1	с 01.01.2016 по 30.06.2016	280,90	-
2	с 01.07.2016 по 31.12.2016	292,14	-
3	с 01.01.2017 по 30.06.2017	292,14	-
4	с 01.07.2017 по 31.12.2017	281,11	-
5	с 01.01.2018 по 30.06.2018	281,11	-
6	с 01.07.2018 по 31.12.2018	294,88	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 59-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

по СЦТ № 4 «Нидым»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		634,67	11525,42
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		748,91	13600,00
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		659,90	11928,81
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		778,68	14076,00
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		659,90	11928,81
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		778,68	14076,00
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		643,18	13079,92
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		758,95	15434,31
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		643,18	13079,92
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		758,95	15434,31
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		674,70	13150,64
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		796,15	15517,76



Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 59-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием  
Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт  
Тура, ИНН 8801011048) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 5 «Тура»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		280,90	7540,63
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		331,46	8897,94
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		292,14	8115,64
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		344,73	9576,46
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		292,14	8115,64
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		344,73	9576,46
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		281,11	8552,78
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		331,71	10092,28
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		281,11	8552,78
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		331,71	10092,28
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		294,88	9026,00
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		347,96	10650,68

Приложение к экспертному заключению по делу № 57-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием  
Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт  
Тура, ИНН 8801011048) с использованием закрытых систем горячего  
водоснабжения  
по СЦТ № 5 «Тура»

№ п/п		Компонент холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		196,81	7540,63
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		232,24	8897,94
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		204,68	8115,64
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		241,52	9576,46
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		204,68	8115,64
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		241,52	9576,46
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		221,18	8552,78
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		260,99	10092,28
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		221,18	8552,78
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		260,99	10092,28
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		232,02	9026,00
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		273,78	10650,68

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 56-15

Применяемые индексы\*

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

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района  
«Илимпейские теплосети»  
(пгт Тур, ИНН 8801011048) (далее - «СИБ-ЭНЕРГО») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для  
формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	МП ЭМР	2016	тыс. руб. 240915,75	% 1,00%	% 0,40%	-	-	-	-
2	«Илимпейские теплосети»	2017		1,00%	0,40%	-	-	-	-
3		2018		1,00%	0,40%	-	-	-	-

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 56-15

Расходы по статьям расходов

Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимийские теплосети»  
(п/т Тура, ИНН 8801011048)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования			Второй год очередного долгосрочного периода	Третий год очередного долгосрочного периода
		ЭСО	РЭК 2016 год	РЭК 2017 год		
1	2	3	4	5	6	
		<b>Операционные (показательные) расходы</b>				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	5 972,45	4 169,26	4 419,41	4 635,97	
2	Расходы на ремонт основных средств	34 087,71	22 682,90	24 043,87	25 222,02	
3	Расходы на оплату труда	137 917,71	167 931,66	178 007,56	186 729,93	
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:	112 973,08	46 131,93	48 899,85	51 295,94	
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	Лицензионный платеж	-	-	-	-	
5.6	Арендная плата	-	-	-	-	
5.7	Другие расходы ИТ(О) операционные расходы	112 973,08	46 131,93	48 899,85	51 295,94	
		<b>290 950,95</b>	<b>240 915,75</b>	<b>255 370,69</b>	<b>267 883,86</b>	

II.		Неподконтрольные расходы				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-	-
2	Арендная плата	750,52	-	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 143,09	3 841,03	3 861,84	3 879,85	
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	359,39	346,79	367,60	385,61	
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-	-	
4.3	иные расходы	8 783,70	3 494,24	3 494,24	3 494,24	
5	Отчисления на социальные нужды	41 651,36	48 677,92	51 598,59	54 126,92	
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	56 006,99	39 995,40	39 995,40	39 995,40	
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-	-	-	
	<b>ИТОГО</b>	107 551,96	92 514,35	95 455,83	98 002,17	
9	Налог на прибыль	-	-	-	-	
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	10,31	-	-	-	
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>107 562,27</b>	<b>92 514,35</b>	<b>95 455,83</b>	<b>98 002,17</b>	
III.		Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)				
1	Расходы на топливо	359 801,41	365 394,71	391 703,13	414 421,91	
2	Расходы на электрическую энергию	148 869,63	133 870,03	142 705,45	152 266,72	
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	
4	Расходы на холодную воду	11 939,55	6 473,02	6 861,40	7 197,61	
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>520 610,59</b>	<b>505 737,76</b>	<b>541 269,98</b>	<b>573 886,23</b>	
<b>IV.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>919 123,81</b>	<b>839 167,85</b>	<b>892 096,50</b>	<b>939 772,26</b>	

Приложение № 5  
к экспертному заключению по делу № 56-15

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования

«Илимийские теплосети»  
(пгт Тура, ИНН 8801011048)

№ п/п	Показатели	Период регулирования					
		2016		2017		2018	
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	3	4	5	6	6	
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	7651,28	3512,45	3723,20	3905,63		
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	7651,28	3512,45	3723,20	3905,63		
1.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Налог на прибыль	1530,26	878,11	930,80	976,41		
3	Прибыль от товарной продукции	9181,54	4390,56	4654,00	4882,04		

(тыс. руб.)

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимпейские теплосети»)

по СЦТ № 1 «Чиринда»

№ 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 <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
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	18327,87	-	-	-	-	-	-	18969,35	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МП ЭМР «Илимпейские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2016	21626,89	-	-	-	-	-	-	22383,83	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	18969,35	-	-	-	-	-	-	20589,81	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	22383,83	-	-	-	-	-	-	24295,98	-	-	-	-	



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.	МП ЭМР «Илимийские тепловые»	одноставочный, руб./Гкал	2018	20589,81	-	-	-	-	-	20705,13	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	24295,98	-	-	-	-	-	24432,05	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального предприятия Эвекскийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимпейские теплосети»)

по СЦТ № 1 «Чиринда»

№ 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 <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
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	12197,79	-	-	-	-	-	12624,71	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МП ЭМР «Илимпейские теплосети»		2016	14393,39	-	-	-	-	-	14897,16	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	12624,71	-	-	-	-	-	13703,18	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	14897,16	-	-	-	-	-	16169,75	-	-	-	-	-

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.	МП ЭМР «Илимийские теплотети»	2018	13703,18	-	-	-	-	-	-	13779,93	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		2018	16169,75	-	-	-	-	-	-	16260,32	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 3375,89 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 3618,95 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 3828,85 руб./Гкал.

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимпейские теплосети»)

по СЦТ № 2 «Ессей»

№ 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 <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.		руб./Гкал	2016	40485,12	-	-	-	-	-	-	41493,43	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	МП ЭМР «Илимпейские теплосети»	руб./Гкал	2016	47772,44	-	-	-	-	-	-	48962,25	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.		руб./Гкал	2017	41493,43	-	-	-	-	-	-	44199,18	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.		руб./Гкал	2017	48962,25	-	-	-	-	-	-	52155,03	-	-	-	-	

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.	МП ЭМР «Илимпейские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	44199,18	-	-	-	-	-	44370,87	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	52155,03	-	-	-	-	-	52357,63	-	-	-	-	-

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимпейские теплосети»)

по СЦТ № 2 «Ессей»

№ 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 <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
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	11575,87	-	-	-	-	-	-	11864,18	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МП ЭМР «Илимпейские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2016	13659,53	-	-	-	-	-	13999,73	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	11864,18	-	-	-	-	-	-	12637,83	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	13999,73	-	-	-	-	-	-	14912,64	-	-	-	-	-

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.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	2018	12637,83	-	-	-	-	-	-	12686,92	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		2018	14912,64	-	-	-	-	-	-	14970,57	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая на 2016 год определена в размере 7366,1 руб./Гкал.
2. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 7896,46 руб./Гкал.
3. Тепловая составляющая на 2018 год определена в размере 8354,45 руб./Гкал.

Приложение № 11 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимпейские теплосети»)

по СЦТ № 3 «Кислокан»

№ 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	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>						
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	32037,82	-	-	-	-	-	-	32037,82	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	37804,63	-	-	-	-	-	-	37804,63	-	-	-	-	-		
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	32037,82	-	-	-	-	-	-	36381,01	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	37804,63	-	-	-	-	-	-	42929,59	-	-	-	-	-		



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.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	36381,01	-	-	-	-	-	34842,38	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	42929,59	-	-	-	-	-	41114,01	-	-	-	-	-

Приложение № 12 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального предприятия  
Энергетического муниципального района «Илимийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011948)  
(далее - МП ЭМР «Илимийские теплосети»)

по СЦТ № 3 «Кислокан»

№ 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		отборный пар давлением		отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребитель, оплачивающий производство тепловой энергии (получающий тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.		руб./Г кал	2016	30532,45	-	-	-	-	-	30532,45	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	руб./Г кал	2016	36028,29	-	-	-	-	-	36028,29	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.		руб./Г кал	2017	30532,45	-	-	-	-	-	34671,57	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.		руб./Г кал	2017	36028,29	-	-	-	-	-	40912,45	-	-	-	-	-	

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.	МП ЭМР «Олимпийские теннисисты»	одноставочный, руб./Гкал	2018	34671,57	-	-	-	-	-	33205,23	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	40912,45	-	-	-	-	-	39182,17	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Тепловая составляющая на 2016 год определена в размере 2993,08 руб./Гкал.
2. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 3208,58 руб./Гкал.
3. Тепловая составляющая на 2018 год определена в размере 3394,68 руб./Гкал.

Приложение № 13 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимийские теплосети»)

по СЦТ № 4 «Нидым»

№ 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		отборный пар давлением		отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	11525,42	-	-	-	-	-	-	11928,81	-	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»		2016	13600,00	-	-	-	-	-	-	14076,00	-	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	11928,81	-	-	-	-	-	-	13079,92	-	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	14076,00	-	-	-	-	-	-	15434,31	-	-	-	-	-	-

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.	МП ЭМР «Ильинский теплосети»	однотарифный, руб./Гкал	2018	13079,92	-	-	-	-	-	13150,64	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	15434,31	-	-	-	-	-	15517,76	-	-	-	-	-

Приложение № 14 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального предприятия  
Завяцкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048)  
(далее - МП ЭМР «Илимпейские теплосети»)

по СЦТ № 4 «Нидым»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением		свыше		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		свыше		острый и редуцированный пар		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	
1.1.			2016	5449,71	-	-	-	-	-	5640,45	-	-	-	-	-	
2.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.	МП ЭМР «Илимпейские теплосети»		2016	6430,66	-	-	-	-	-	6655,73	-	-	-	-	-	
3.				Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)												
3.1.			2017	5640,45	-	-	-	-	-	6184,75	-	-	-	-	-	
4.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.			2017	6655,73	-	-	-	-	-	7298,01	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребитель, оплачивающий производство тепловой энергии (получающий тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МП ЭМР «Илимийские теплотети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	6184,75	-	-	-	-	-	6218,19	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	7298,01	-	-	-	-	-	7337,46	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Тепловая составляющая на 2016 год определена в размере 1696,57 руб./Гкал.
2. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 1818,72 руб./Гкал.
3. Тепловая составляющая на 2018 год определена в размере 1924,21 руб./Гкал.

Приложение № 15 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимийские теплосети»)

по СЦТ № 5 «Тура»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и		отборный пар давлением		острый и					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		руб./Гкал	2016	7540,63	-	-	-	-	-	8115,64	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	руб./Гкал	2016	8897,94	-	-	-	-	-	9576,46	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		руб./Гкал	2017	8115,64	-	-	-	-	-	8552,78	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		руб./Гкал	2017	9576,46	-	-	-	-	-	10092,28	-	-	-	-	-



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.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	8552,78	-	-	-	-	-	9026,00	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	10092,28	-	-	-	-	-	10650,68	-	-	-	-	-

Приложение № 16 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального предприятия Энергетического муниципального района «Илимийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимийские теплосети»)

по СЦТ № 5 «Тура»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребитель, осуществляющий производство тепловой энергии (получающие энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5119,49	-	-	-	-	-	-	5509,88	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	6041,00	-	-	-	-	-	-	6501,66	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5509,88	-	-	-	-	-	-	5806,66	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	6501,66	-	-	-	-	-	-	6851,86	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		До (включительно), оплаченные производителем тепловой энергии (получающие энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	5806,66	-	-	-	-	-	6127,94	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	6851,86	-	-	-	-	-	7230,97	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Тепловая составляющая на 2016 год определена в размере 3105,52 руб./Гкал.
2. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 3329,12 руб./Гкал.
3. Тепловая составляющая на 2018 год определена в размере 3522,21 руб./Гкал.

Приложение № 17 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимийские теплосети»)

по СЦТ № 6 «Тутончаны»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и			отборный пар давлением			острый и			
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	20504,29	-	-	-	-	-	21221,94	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2016	24195,06	-	-	-	-	-	25041,89	-	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	21221,94	-	-	-	-	-	23177,59	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	25041,89	-	-	-	-	-	27349,56	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для погребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	МП ЭМР «Илимийские ТЭЦоссти»	одноставочный, руб./Гкал	2018	23177,59	-	-	-	-	-	23306,95	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	27349,56	-	-	-	-	-	27502,20	-	-	-	-	-

**Приложение № 18 к экспертному заключению по делу № 56-15**

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального предприятия  
 Спикейского муниципального района «Илимийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048)  
 (далее – МП ЭМР «Илимийские теплосети»)

**по СЦТ № 6 «Тутончань»**

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	вода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Модуль «Бател» сывающаяся энергия (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	6923,66	-	-	-	-	-	-	7165,99	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	2016	8169,92	-	-	-	-	-	-	8455,87	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	7165,99	-	-	-	-	-	-	7826,35	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	8455,87	-	-	-	-	-	-	9235,09	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Исполнители, оказывающие производящие тепловую энергию (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МП ЭМР «Илимские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	7826,35	-	-	-	-	-	7870,03	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9235,09	-	-	-	-	-	9286,64	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1683,66 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1804,89 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1909,57 руб./Гкал.

Приложение № 19 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимпейские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048)  
(далее - МП ЭМР «Илимпейские теплосети»)

по СЦТ № 7 «Эконда»

№ 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 <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
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	33203,70	-	-	-	-	-	-	33203,70	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	39180,37	-	-	-	-	-	-	39180,37	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	33203,70	-	-	-	-	-	-	37651,65	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	39180,37	-	-	-	-	-	-	44428,95	-	-	-	-	-	



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.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	37651,65	-	-	-	-	-	36074,19	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	44428,95	-	-	-	-	-	42567,54	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Надбыватели, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МП ЭМР «Ильинскийс теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	36209,49	-	-	-	-	-	34692,45	-	-	-	-	-
6		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	42727,20	-	-	-	-	-	40937,09	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Тепловая составляющая на 2016 год определена в размере 1928,96 руб./Гкал.
2. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 2067,85 руб./Гкал.
3. Тепловая составляющая на 2018 год определена в размере 2187,78 руб./Гкал.

Приложение № 21 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Илимийские теплосети» (пгт Тура, ИНН 8801011048) (далее - МП ЭМР «Илимийские теплосети»)

по СЦТ № 8 «Юкта»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый пар			отборный пар давлением			острый пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	вода	острый пар	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	отборный пар давлением	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	отборный пар давлением	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>
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	41931,53	-	-	-	-	-	-	41931,53	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МП ЭМР «Илимийские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2016	49479,21	-	-	-	-	-	49479,21	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	41931,53	-	-	-	-	-	-	47589,55	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	49479,21	-	-	-	-	-	-	56155,67	-	-	-	-	-

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.	МП ЭМР «Йшиминские теплосети»	одноставочный, руб./Гкал	2018	47589,55	-	-	-	-	-	45583,76	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	56155,67	-	-	-	-	-	53788,84	-	-	-	-	-

Приложение № 22 к экспертному заключению по делу № 56-15

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального предприятия  
Экспертного муниципального района «Ильмийские теплосети» (дпт Тура, ИНН 8801011048)  
(далее - МП ЭМР «Ильмийские теплосети»)

по СЦГ № 8 «Юкта»

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2			вода				вода											
1.																			
1.1.			2016	32734,88															
2.																			
2.1.	МП ЭМР «Ильмийские теплосети»		2016	38627,16															
3.																			
3.1.			2017	32734,88															
4.																			
4.1.			2017	38627,16															

Подобраны значения тарифов производства тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)

Население (тарифы указываются с учетом НДС)

Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)

Население (тарифы указываются с учетом НДС)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		по среднему, определенному в результате производственного теплового энергетического аудита (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МП ЭМР «Илимский теплосети»	2018	37151,95	-	-	-	-	-	-	35586,08	-	-	-	-	-
6.		Ниселение (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		2018	43839,30	-	-	-	-	-	-	41991,57	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Тепловая составляющая на 2016 год определена в размере 23 16,6 руб./Гкал.
2. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 2483,4 руб./Гкал.
3. Тепловая составляющая на 2018 год определена в размере 2627,43 руб./Гкал.