



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ

заседания правления

28 ноября 2016 г.

№ 55

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

Д.В.Чекрышев

«__» _____ 2016 г.

Присутствовали:

Чекрышев Д.В. – председатель правления

Члены правления:

Черкасова Л.А.

Завалей Н.П.

Гурина Л.Н.

Андреева А.Н.

Николаенко Ю.Л. – от УФАС по Сахалинской области

Члены комиссии: Виноградова Т.В., Суховольская О.Б., Устюгова Е.В.

Приглашённые

МУП «Теплоснабжающая компания»

1. Васильев Александр Валерьевич – директор;
2. Старчеус Игорь Викторович – начальник юридического отдела (по доверенности);
3. Васильева Ирина Алексеевна – начальник финансово-экономического отдела (по доверенности).

Повестка дня

1. Об установлении тарифов для потребителей МУП «Теплоснабжающая компания» МО городской округ «Долинский» на тепловую энергию и теплоноситель на 2017-2019 годы, на электрическую энергию на 2017 год.

Чекрышев Д.В. предоставил слово уполномоченному по делу.

Виноградова Т.В. – уполномоченный по делу № 86 – 3.25-1548 от 27 октября 2016 года года доложила членам правления, что муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжающая компания» МО городской округ «Долинский» (далее – МУП

«Теплоснабжающая компания», предприятие) обратилось в РЭК Сахалинской области с заявлением от 25 октября 2016 года № 321 об установлении тарифов:

1) на тепловую энергию на 2017-2019 годы в следующих размерах:

| | Среднегодовой тариф, руб./Гкал | в том числе: | |
|-------------|--------------------------------|---------------|---------------|
| | | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| на 2017 год | 3312,59 | 2954,27 | 3933,17 |
| на 2018 год | 3547,25 | 3933,17 | 2878,86 |
| на 2019 год | 3844,45 | 2878,86 | 5516,80 |

Рост тарифа, заявленного на 2017 год, относительно утвержденного на 2016 год (2954,27 руб./Гкал) на 12,1%.

2) на теплоноситель на 2017-2019 годы в следующих размерах:

| | Среднегодовой тариф, руб./м ³ | в том числе: | |
|-------------|--|---------------|---------------|
| | | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| на 2017 год | 148,89 | 148,89 | 148,89 |
| на 2018 год | 154,85 | 148,89 | 167,99 |
| на 2019 год | 160,28 | 167,99 | 143,30 |

Рост тарифа, заявленного на 2017 год, относительно утвержденного на 2016 год (108,61 руб./куб.м) на 37,1%.

3) на электрическую энергию на 2017 год в размере 3,451 руб./кВтч., с ростом к утвержденному на 2016 год (3,138 руб./кВтч.) на 10,0%.

Экономическая и техническая экспертизы выполнены на основании расчётных материалов МУП «Теплоснабжающая компания» с учётом дополнительно представленных предприятием в ходе проведения экспертизы расчётных материалов.

Расчетные материалы МУП «Теплоснабжающая компания» выполнены:

- на установление тарифов в сфере теплоснабжения в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ РФ от 13.06.2013 № 760-э;

- на электрическую энергию в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2.

Формирование тарифов на электрическую энергию на 2017 год выполнено методом экономически обоснованных затрат, на тепловую энергию и теплоноситель на 2017-2019 годы – методом индексации установленных тарифов.

Заключения управлений технической и экономической экспертиз к расчётным материалам, а также проект приказа об установлении тарифов для потребителей МУП «Теплоснабжающая компания» на тепловую энергию и теплоноситель на 2017-2019 годы, на электрическую энергию на 2017 год были направлены в адрес предприятия 25 ноября 2016 года по электронной почте.

Основания, по которым МУП «Теплоснабжающая компания» отказано во включении в расчёт тарифов отдельных расходов, подробно изложены в заключениях управлений технической и экономической экспертиз.

В соответствии с заключениями экспертов необходимая валовая выручка электрической энергии для потребителей МУП «Теплоснабжающая компания» на 2017 год составит 10669,9 тыс. руб. Снижение против выручки, заявленной предприятием (11041,9 тыс. руб.), на 372 тыс. руб. или 7,4%, с ростом к утвержденной на 2016 год (10042,5 тыс. руб.) на 999,4 тыс. руб. или 6,2%.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию согласно заключениям экспертов на 2017 год составит 333,43 коп./кВтч (без НДС), снижение против заявленного предприятием (345,06 коп./кВтч) на 11,63 коп. или 7,4%. Рост к экономически обоснованному тарифу на 2016 год (313,83 коп./кВтч) на 19,6 коп. или 6,2%.

В соответствии с заключениями экспертов необходимая валовая выручка производства и передачи тепловой энергии для потребителей МУП «Теплоснабжающая компания» составит:

- на 2017 год - 205183,5 тыс. руб. Снижение против выручки, заявленной предприятием (226361,4 тыс. руб.), на 21177,9 тыс. руб. или 9,4%. Рост к выручке, утвержденной на 2016 год (205013,8 тыс. руб.), на 169,7 тыс. руб. или 0,1%.

- на 2018 год – 212630,2 тыс. руб.;

- на 2019 год – 220261,4 тыс. руб.

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию согласно заключениям экспертов составят:

- на 2017 год - 2956,71 руб./Гкал (без НДС), снижение против заявленного предприятием (3312,59 руб./Гкал) на 355,88 руб. или 10,7%. Рост к экономически обоснованному тарифу на 2016 год (2954,27 руб./Гкал) на 2,44 руб. или 0,1%.

- на 2018 год – 3064,02 руб./Гкал (без НДС);

- на 2019 год – 3173,99 руб./Гкал (без НДС).

В соответствии с заключениями экспертов необходимая валовая выручка товарного отпуска теплоносителя для потребителей МУП «Теплоснабжающая компания» составит:

- на 2017 год - 728,2 тыс. руб.

- на 2018 год – 750,1 тыс. руб.;

- на 2019 год – 772,5 тыс. руб.

Экономически обоснованные тарифы на теплоноситель согласно заключениям экспертов составят:

- на 2017 год - 100,65 руб./куб.м (без НДС). Снижение против заявленного значения (148,89 руб./м³) на 48,24 руб. или 32,4%. Снижение по отношению к значению, утвержденному на 2016 год (108,61 руб./м³), на 7,96 руб. или 7,3%.

- на 2018 год – 103,67 руб./куб.м (без НДС);

- на 2019 год – 106,77 руб./куб.м (без НДС).

МУП «Теплоснабжающая компания» письмом № 433 от 25 ноября 2016 года представило разногласия к заключениям экспертов об установлении тарифов для потребителей МУП «Теплоснабжающая компания» МО городской округ «Долинский» на тепловую энергию и теплоноситель на 2017-2019 годы, на электрическую энергию на 2017 год (в материалах дела прилагаются).

Чекрышев Д.В. предоставил слово директору МУП «Теплоснабжающая компания» Васильеву А.В.

Васильев А.В. – МУП «Теплоснабжающая компания» не согласно с предлагаемой к утверждению стоимости перевозки 1 тонны угля в размере 1482,69 руб. Предприятием на основании проведения запроса котировок заключен договор с ООО «Даймонд», которым определена стоимость услуг по перевозке груза с оборудованием пункта приемки в размере 1936,00 руб. за 1 тонну.

Виноградова Т.В. – где оборудован пункт приемки?

Васильев А.В. – в настоящее время пункт приемки не оборудован.

Чекрышев Д.В. – какова сумма расходов на постройку весового пункта?

Васильев А.В. – все расходы учтены в стоимости услуг по перевозке груза с оборудованием пункта приемки в размере 1936,00 руб. за 1 тонну.

Виноградова Т.В. – стоимость перевозки 1 тонны угля определена экспертом с учетом проведенного мониторинга цен на перевозку топлива для ресурсоснабжающих организаций в ходе которого выявлено, что стоимость по договору № 31604024661-01 от 20.09.2016 в размере 1936 руб./т превышает стоимость доставки топлива до котельных, расположенных в пгт. Новоалександровск – 1586 руб./т (5,66 т-км), с. Быков – 1200 руб./т (4,44 т-км), г. Корсаков – 1600 руб./т (4,80 т-км), с. Озерское Корсаковского района – 1768 руб./т (3,61 т-км) при меньшем расстоянии перевозки.

В целях обеспечения соблюдения принципов регулирования и баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертом предложено сформировать стоимость перевозки 1 тонны в размере 1482,69 руб. (НДС не применять), рассчитанную исходя из стоимости перевозки на 1 т-км в размере 5,66 руб., увеличенной в меру дефлятора для грузового транспорта – 104,7%, и расстояния перевозки – 250 км.

Чекрышев Д.В. – договором № 31604024661-01 от 20.09.2016 не определены расходы по оборудованию пункта приемки груза (весовая), подтвержденные сметным расчетом. Поскольку определить экономически обоснованную сумму расходов не представляется возможным, а также учитывая, что в части оборудования пункта приемки условия договора не исполняются, предлагаю принять расходы на перевозку топлива, предложенные экспертом.

Обсудив заключения экспертов комиссии, изучив представленные материалы, замечания предприятия, обменявшись мнениями, члены правления решили:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов на 2017-2019 годы:

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---------------------------------------|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|--|---|--|
| | | | | | удельный расход топлива | отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | технологические потери при передаче тепловой энергии | | |
| | | | | | | | | | |
| МУП «Теплоснабжающая компания» | 2017 | 74791,3 | X | 0,1% | 232,62 | X | 12453,7 | X | X |
| | 2018 | X | 1% | 0,1% | 232,62 | X | 12453,7 | X | X |
| | 2019 | X | 1% | 0,1% | 232,62 | X | 12453,7 | X | X |

2. Учсть в расчете тарифов на тепловую энергию для потребителей МУП «Теплоснабжающая компания» годовые показатели на 2017-2019 годы:

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | 2017 | 2018 | 2019 |
|-------|-----------------------------------|-------------------|---------|---------|---------|
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 88,9657 | 88,9657 | 88,9657 |
| 2 | Расход т/э на собственные нужды | тыс. Гкал | 5,7962 | 5,7962 | 5,7962 |
| 3 | Отпуск теплоэнергии с коллекторов | тыс. Гкал | 83,1595 | 83,1595 | 83,1595 |
| 4 | Расход т/э на хоз.нужды ПЭ | тыс. Гкал | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| 5 | Потери в сетях | тыс. Гкал | 12,4537 | 12,4537 | 12,4537 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 15,22% | 15,22% | 15,22% |
| 6 | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 69,3958 | 69,3958 | 69,3958 |

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | 2017 | 2018 | 2019 |
|-------|---|-------------------|----------|-----------|-----------|
| | - товарный отпуск | тыс. Гкал | 69,3958 | 69,3958 | 69,3958 |
| 7 | Расход условного топлива | т.у.т. | 19344,8 | 19344,8 | 19344,8 |
| 8 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 232,62 | 232,62 | 232,62 |
| 9 | Необходимую валовую выручку, из нее: | тыс. руб. | 205183,5 | 212630,2 | 220261,4 |
| 9.1 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 106104,3 | 110624,5 | 115342,5 |
| | Вода на технологические цели | тыс. руб. | 2 443,2 | 2 524,4 | 2 617,9 |
| | Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 98 004,8 | 102 180,4 | 106 550,5 |
| | Затраты на электрическую и тепловую энергию | тыс. руб. | 5 656,3 | 5 919,6 | 6 174,1 |
| 9.2 | Операционные расходы | тыс. руб. | 74791,3 | 77008,2 | 79290,1 |
| | Материалы на ремонт | тыс. руб. | 2 384,4 | x | x |
| | Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов | тыс. руб. | 1 811,1 | x | x |
| | Другие материалы | тыс. руб. | 380,3 | x | x |
| | прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера | тыс. руб. | 781,9 | x | x |
| | Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 66 139,3 | x | x |
| | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 97,6 | x | x |
| | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 28,4 | x | x |
| | расходы на услуги связи | тыс. руб. | 299,3 | x | x |
| | услуги вневедомственной охраны | тыс. руб. | 148,1 | x | x |
| | расходы на информационные услуги | тыс. руб. | 397,0 | x | x |
| | услуги банков | тыс. руб. | 234,4 | x | x |
| | прочие | тыс. руб. | 2 090,1 | x | x |
| 9.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 24089,5 | 24622,3 | 25249,5 |
| | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 21 375,1 | 22 007,8 | 22 659,3 |
| | Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования | тыс. руб. | 1 658,2 | 1 658,2 | 1 658,2 |
| | Аренда производственного оборудования | тыс. руб. | 173,1 | 169,6 | 166,2 |
| | Плата за предельно допустимые выбросы | тыс. руб. | 160,2 | 160,2 | 160,2 |
| | Транспортный налог | тыс. руб. | 25,1 | 25,1 | 25,1 |
| | Водный налог | Тыс. руб. | 42,4 | 48,9 | 56,2 |
| | Средства на обязательное страхование | тыс. руб. | 157,6 | 157,6 | 157,6 |
| | Налог на прибыль | тыс. руб. | 33,7 | 56,0 | 59,0 |
| | Налог на имущество | тыс. руб. | 464,1 | 508,6 | 474,0 |
| 9.4 | Прибыль | тыс. руб. | 198,5 | 205,7 | 213,1 |

3. Учесть в расчете тарифов на теплоноситель для потребителей МУП «Тепло-снабжающая компания» годовые показатели на 2017-2019 годы:

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | 2017 | 2018 | 2019 |
|-------|---|-------------------|---------|---------|---------|
| 1 | Полезный отпуск теплоносителя | м3 | 37782,5 | 37782,5 | 37782,5 |
| | - структурные подразделения | м3 | 30547,3 | 30547,3 | 30547,3 |
| | - товарный отпуск | м3 | 7235,2 | 7235,2 | 7235,2 |
| 2 | Необходимую валовую выручку, из нее: | тыс. руб. | 728,2 | 750,1 | 772,5 |
| 2.1 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 6,7 | 1,4 | 1,6 |
| | Вода покупная | тыс. руб. | 6,7 | 1,4 | 1,6 |
| 2.2 | Операционные расходы | тыс. руб. | 579,1 | 596,3 | 613,9 |
| | материалы на ремонт | тыс. руб. | 3,5 | x | x |

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | 2017 | 2018 | 2019 |
|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|
| | реагенты | тыс. руб. | 47,6 | x | x |
| | другие материалы | тыс. руб. | 16,0 | x | x |
| | прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера | тыс. руб. | 0,1 | x | x |
| | Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 403,4 | x | x |
| | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,7 | x | x |
| | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,3 | x | x |
| | расходы на услуги связи | тыс. руб. | 2,4 | x | x |
| | услуги вневедомственной охраны | тыс. руб. | 1,3 | x | x |
| | расходы на информационные услуги | тыс. руб. | 3,5 | x | x |
| | прочие | тыс. руб. | 20,3 | x | x |
| 2.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 145,7 | 150,2 | 154,7 |
| | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 144,1 | 148,4 | 152,8 |
| | Амортизация | тыс. руб. | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| | Водный налог | тыс. руб. | 0,5 | 0,6 | 0,7 |
| | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,3 | 0,6 | 0,6 |
| 2.4 | Прибыль | тыс. руб. | 2,1 | 2,2 | 2,3 |

4. Учесть при расчете тарифа на производство электрической энергии МУП «Теплоснабжающая компания» на 2017 год:

4.1 Полезный отпуск электрической энергии 3200 тыс. кВтч
в том числе:

- прочие потребители (СН-I) 3200 тыс. кВтч

4.2 Производственные расходы товарного отпуска 10640,3 тыс. руб.,
в том числе по статьям:

- расходы на оплату труда ППР 3653,1 тыс. руб.

- страховые взносы во внебюджетные фонды 1271,3 тыс. руб.

- топливо на технологические цели 2708,8 тыс. руб.

- покупная электроэнергия 184,1 тыс. руб.

- вспомогательные материалы 95,6 тыс. руб.

- прочие услуги 177,3 тыс. руб.

- цеховые расходы 819,7 тыс. руб.

- общехозяйственные расходы 1730,4 тыс. руб.

4.3 Валовую прибыль товарного отпуска 29,6 тыс. руб.

4.4 Необходимую валовую выручку товарного отпуска 10669,9 тыс. руб.

5. Признать необоснованными расходы, заявленные предприятием при расчете тарифов на электрическую, тепловую энергию и теплоноситель на 2017 год, в сумме 22848,7 тыс. руб., в том числе по статьям:

- расходы на оплату труда ППР 2250,5 тыс. руб.

- страховые взносы во внебюджетные фонды 765,1 тыс. руб.

- топливо на технологические цели 14008,0 тыс. руб.

- вода на технологические цели 1225,1 тыс. руб.

- покупная электроэнергия 1081,1 тыс. руб.

- вспомогательные материалы 1069,2 тыс. руб.

- прочие услуги 16,7 тыс. руб.

- цеховые расходы 499,1 тыс. руб.

- общехозяйственные расходы 1701,9 тыс. руб.

- расходы из прибыли 232,2 тыс. руб.

6. Признать экономически обоснованными тарифы для потребителей МУП «Теплоснабжающая компания» в следующих размерах:

на электрическую энергию на 2017 год – 333,43 коп. за 1 кВтч;

на тепловую энергию:

- 2956,71 руб. за 1 Гкал (без НДС) на 2017 год;

- 3064,02 руб. за 1 Гкал (без НДС) на 2018 год;

- 3173,99 руб. за 1 Гкал (без НДС) на 2019 год;

на теплоноситель:

- 100,65 руб. за 1 м3 (без НДС) на 2017 год;

- 103,67 руб. за 1 м3 (без НДС) на 2018 год;

- 106,77 руб. за 1 м3 (без НДС) на 2019 год.

Голосовали: единогласно.

Решили:

1. Установить для потребителей МУП «Теплоснабжающая компания» МО городской округ «Долинский» тарифы на тепловую энергию, теплоноситель и электрическую энергию на 2017 год согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5.

Секретарь правления



Е.В.Устюгова

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 ноября 2016 года № 55

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Теплоснабжающая компания»

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|----------------------------|---------------------------------------|---|----------------------------|---------|
| 1 | МУП «Теплоснабжающая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 2510,94 |
| | | | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 2887,58 |
| | | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2887,58 |
| | | | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 3320,72 |
| | | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 3173,99 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 3173,99 | | | |

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 ноября 2016 года № 55

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Теплоснабжающая компания», имеющим право на льготы

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
|----------------------------|---------------------------------------|---|----------------------------|---------|
| 1 | МУП «Теплоснабжающая компания» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | |
| | | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 2095,99 |
| | | | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 2167,25 |
| | | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2167,25 |
| | | | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2253,94 |
| | | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2253,94 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2344,10 | | | |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). Тарифы установлены в соответствии с пунктом 1 статьи 3 Закона Сахалинской области от 19 октября 2011 года № 98-ЗО «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций».

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 ноября 2016 года № 55

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям МУП «Теплоснабжающая компания»

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя |
|-------|---------------------------------------|------------------------------|---|-------------------|
| | | | | Вода |
| 1 | МУП «Теплоснабжающая компания» | Одноставочный, руб./куб.м | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | |
| | | | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 100,65 |
| | | | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 100,65 |
| | | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 100,65 |
| | | | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 109,05 |
| | | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 106,77 |
| | | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 106,77 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 ноября 2016 года № 55

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов на 2017-2019 годы

| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---------------------------------------|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|--|---|--|
| | | | | | удельный расход топлива на производство тепловой энергии | отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | технологические потери при передаче тепловой энергии | | |
| | | | | | | | | | |
| | | тыс. руб. | % | % | | | | | |
| МУП «Теплоснабжающая компания» | 2017 | 74791,3 | X | 0,1% | 232,62 | X | 12453,7 | X | X |
| | 2018 | X | 1% | 0,1% | 232,62 | X | 12453,7 | X | X |
| | 2019 | X | 1% | 0,1% | 232,62 | X | 12453,7 | X | X |

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 ноября 2016 года № 55

**Тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанцией МУП «Теплоснабжающая компания», с использованием которой осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) гарантирующему поставщику ПАО «Сахалинэнерго»
(тарифы указываются без НДС)**

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
|-------|---|-------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | | | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Прочие потребители | | | |
| 1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 3,14 | 3,72 |
| 2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | 0,91 | 0,77 |
| 2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 3,14 | 3,72 |
| 2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 6,11 | 7,64 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | 0,91 | 0,77 |
| 3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 4,25 | 5,19 |

Примечание: интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России.