

- коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Савонова Марина Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Смолягина Ираида Валерьевна - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;
- Ранау Надежда Ивановна - представитель Ассоциации «НП Совет Рынка».
- Приглашенные:**
- Ковальская Елена Владиславовна - советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Тюхтий Виктор Анатольевич - заместитель председателя Общественного совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.
- Никуленко Александр Сергеевич - заместитель генерального директора по экономике ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз».
- Секретарь:**
- Транина Елена Валерьевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Савонова М.А.);

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Ковальская Е.В.);

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Ковальская Е.В.);

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Ковальская Е.В.);

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020 год (докладчик: Ковальская Е.В.);

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Ковальская Е.В.);

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Савонова М.А.);

8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (докладчик: Савонова М.А.);

9. О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 8 мая 2019 года № 5-м/4 «О выборе метода регулирования тарифов».

**1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном
рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год**

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
М.А. Савонова)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на

розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (дело № 61 от 6 мая 2019 года).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 13.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» направлены:

Заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2020 год (исх. № 01-12/1839 от 06.05.2019).

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация имеет убыток в размере 1 101,336 тыс. рублей (рост в 3,8 раза), за 2017 год – 287,949 тыс. рублей.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178), органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – методические указания № 686/19), устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и

Методическими указаниями № 686/19 на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.
- Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2019 года № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2020 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 761,20 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 2255,99 коп./кВт.ч;

с 01.07.2020 г. минимальный уровень – 1297,62 ко./кВт.ч, максимальный уровень – 3988,83 коп./кВт.ч.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения в 19 населенных пунктах Чукотского автономного округа, кроме того, организация осуществляет и не регулируемые виды деятельности. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС, кроме п.Угольные Копи, который приобретает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» и ООО «СтройИнвест–Энергия», для ее дальнейшего отпуска конечным потребителям.

Предприятию ежегодно из окружного бюджета предоставляются субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

В связи с тем, что ГУП ЧАО «Чукоткоммунхоз» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

При определении экономически обоснованных расходов на оплату труда на 2020 год Комитет предлагает принять в расчет ММТС на уровне утвержденной ставки на предприятии на 2019 год – 11 163 рублей, рост составил 8,3% к ММТС, принятой при расчете тарифов на 2019 год (10 303 рублей).

В расчет фонда оплаты труда производственного персонала включены выплаты, связанные с режимом работы доплата за ночные (40%), доплата за вредные условия труда (4%), доплата за переработку (100%), доплата за праздничные дни, текущее премирование (20%), выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки.

Расходы по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, медицинское страхование включены в расчет с учетом положений Главы 34 Налогового кодекса РФ.

При расчете размера страховых взносов в тарифах использовано Постановление Правительства РФ от 28.11.2018 г. № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года» в соответствии с Федеральным законом от 19 декабря 2016 г. № 419-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов», страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний рассчитаны по тарифам, которые установлены Федеральным законом от 22 декабря 2005 г. № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» в размере 0,2 % (уведомление о размере страховых взносов представлено).

Цеховые расходы включают в себя расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря, расходы на охрану труда, относящиеся к регулируемому виду деятельности, и расходы по управлению участком предприятия (в доле, приходящейся на каждый вид деятельности, в соответствии с учетной политикой предприятия рассчитываемой фонду оплаты труда производственного персонала).

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является многоотраслевым предприятием, осуществляющим деятельность в сферах теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроэнергетики, в соответствии с учетной политикой предприятия общепроизводственные (цеховые) и общехозяйственные расходы

распределяются по участкам и видам деятельности пропорционально заработной платы работников основного производства.

Изменения по статье «Амортизация» произошли в результате получения и введения в производство 2018-2019 гг. основных средств на сумму 77054 тыс. рублей. Выбыло в 2018 году основных средств первоначальной стоимостью 4666 тыс. рублей. Данная статья расходов описана на все регулируемые виды деятельности.

Изменения по статье «Арендная плата» (финансовая аренда лизинговой техники и оборудования) произошли в связи с завершением оплаты по договорам лизинга всего оборудования (дизель-генераторов), и частично техники. Поскольку выкупная цена каждого предмета лизинга менее 40 000 рублей, все они отнесены в забалансовый счет. Амортизация по ним не начисляется.

По статье «Прочие» предусмотрены затраты на обслуживание КИПиА по договору с ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» № 386 от 31.12.2018 г. По участку Беринговский учтена плата за обслуживание оборудования ДЭС по договору с ООО «НордМарин» (аутсорсинг) № 82/15 от 04.03.2015 г., по участку с. Усть-Белая договор № 361/19 от 30.12.2016 г.

В соответствии п. 12 Основ ценообразования № 1178, выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Комитетом предлагается произвести расчет с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 5 лет, 2020-2024 годы, базовый период определения базового уровня операционных расходов 2020 год.

Необходимо также отметить, что организацией производственная программа на производство электрической энергии к тарифам представлена некорректно и значительно отличается от показателей представленных к балансам электрической энергии и к расчету по зонам суток. Организация в процессе проведения экспертизы предложила принять объемы производственной программы равной данным, представленным к балансам, при этом перерасчет тарифов не представлен.

1. Производственная программа.

Полезный отпуск электрической энергии всего по ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по предложению предприятия составляет 63 222 тыс.кВт.ч (104% к утвержденному 2019 году), исходя из отпуска на собственное производство 23 448 тыс.кВт.ч, отпуска прочим и бюджетным потребителям, в соответствии с заключенными договорами 24 275 тыс.кВт.ч. и потребления электроэнергии населением 15 498 тыс.кВт.ч.

Потери электрической энергии составляют 10 123 тыс.кВт.ч. или 14 % к отпуску в сеть. Покупная электрическая энергия по расчету предприятия планируется в размере 31 459 тыс. кВт.ч. Расход энергии на собственные нужды, по расчету предприятия планируется в размере 2 419 тыс.кВт.ч. Выработка электрической энергии в целом по ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляет 44 305 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2020 год, за исключением участка Угольные Копи.

По предложению Комитета показатели производственной программы определены:

полезный отпуск электрической энергии всего - 63 222 тыс.кВт.ч (104% к утвержденному 2019 году);

отпуск на собственное производство - 23 448 тыс.кВт.ч;

отпуск прочим и бюджетным потребителям - 24 275 тыс.кВт.ч;

население - 15 498 тыс.кВт.ч;

потери – 10 123 тыс.кВт.ч;

покупная электрическая энергия – 31 459 тыс.кВт.ч;

расход энергии на собственные нужды – 2 084 тыс.кВт.ч;

выработка – 43 970 тыс.кВт.ч.

2. Базовый уровень операционных расходов.

2.1. Расходы на сырье и материалы по предложению предприятия составляют 27 822 тыс. рублей и включают в себя расходы на приобретение материально технических ресурсов для производственного и вспомогательного оборудования. Факт 2017 года – 14 772 тыс. рублей, факт 2018 года – 20 076 тыс. рублей. Комитет предлагает учесть при расчете тарифов расходы с учетом фактических данных за последние 3 года в размере 26 581 тыс. рублей. (приобретение ДТ, масла, бензина, расходные материалы).

2.2 Расходы на ремонт и техническое обслуживание основных средств по предложению предприятия составили 137 138 тыс. рублей и включают в себя расходы на техническое обслуживание оборудования, текущие и капитальные ремонты основных средств (замена ДГУ, ремонт ВЛ 0,4 кВ, установка новых модульных ДЭС, замена ТП.

.....Необходимо отметить, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в период проведения экспертизы, в ноябре 2019 года, были представлены скорректированные локальные сметы ремонтных работ, а также перечень мероприятий подготовки к ОЗП ЖКХ на 2020 год, в сумме 343 773,89 тыс. рублей (по всем видам деятельности). Представленный в мае 2019 года План

мероприятий планировал расходы в сумме 239 309,56 тыс. рублей (меньше на 104 464,3 тыс. рублей). Новый расчет тарифа с учетом корректировки перечня мероприятий по ремонту предприятием не представлен. Необходимо отметить, что Комитетом, при формировании предложения об установлении предельных уровней цен (тарифов) в регионе на 2020г., учтены расходы по статье «Ремонты», представленные организацией к маю 2019 года 239 309,56 тыс. рублей.

С целью не превышения установленного ФАС предельного максимального уровня тарифа на электрическую энергию (мощность) по Чукотскому АО на 2020 год, Комитет предлагает расходы на ремонт представленные предприятием в ноябре 2019 года принять частично, в размере 163 818 тыс. рублей.

2.3 Расходы по оплате труда по предложению предприятия составляют 157 571 тыс. рублей (рост к 2019 году 112 %). Расчет расходов по оплате труда произведен предприятием, исходя из штатной численности производственного персонала и базовой месячной тарифной ставки 1 разряда 11610 рубля (11163 руб. * 4 %.)

Комитет в расчет тарифа принимает расходы на заработную плату в размере 280 318 тыс. рублей, с учетом заработной платы:

- производственного персонала в размере 152 963 тыс. рублей,
- оплата труда цехового персонала в размере 29 104 тыс. рублей,
- оплата труда персонала по управлению участком в размере 39 884 тыс. рублей,
- оплата труда административно-управленческого персонала в размере 58 267 тыс. рублей.

2.4 Прочие расходы по предложению регулируемой организации составляют 443 416 тыс. рублей. Включают в себя цеховые, общехозяйственные, прочие расходы и услуги вспомогательного производства.

2.4.1 Цеховые расходы по расчету предприятия составили 175 271 тыс. рублей (116% к плану 2019 года), включают в себя расходы на содержание цехового персонала и отчисления на социальные нужды, содержание зданий, сооружений, инвентаря, расходы на охрану труда и расходы по управлению участком. Фактические расходы за 2018 год составили 146 592 тыс. рублей (105% к плану 2018г.), план 2018 года 139 696 тыс. рублей..

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 71 965 тыс. рублей, в том числе: исключены расходы на содержание цехового персонала, расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря приняты с учётом корректировки себестоимости коммунальных услуг, расходы по управлению участком Комитетом скорректированы с учетом вычета заработной

платы и страховых начислений, расходы на охрану труда на уровне предложения предприятия.

2.4.2 Услуги вспомогательных производств по предложению предприятия составляют 75 091 тыс. рублей (112% к плану 2019 года), в том числе: расходы на автотранспорт в размере 38 068 тыс. рублей, доставка топлива (склад - производство) 1578 тыс. рублей, расходы на услуги оказываемые ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» в размере 33995 тыс. рублей (101,3% к плану 2019 года), расходы на содержание цеха КПиА 84 тыс. рублей, электротехническая лаборатория 1365 тыс. рублей.

Комитет пересмотрел расходы по настоящей статье и предлагает принять в размере 71 945 тыс. рублей, в том числе: расходы на автотранспорт принять с учетом перерасчета машиночаса задействованного на производство электроэнергии 35 623 тыс. рублей, расходы на услуги оказываемые ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» в размере 33475 тыс. рублей (в соответствии с Договором № 386/18 от 31.12.2018 года на эксплуатацию, техническое и оперативное обслуживание объектов электроснабжения г. Анадырь, п. Угольные Копи стоимость услуг составляет 32500 тыс. рублей без НДС, с учетом ИПЦ 1,03), расходы на содержание цеха КПиА в размере 84 тыс. рублей, расходы на содержание электротехнической лаборатории 1301 тыс. рублей.

2.4.3 Общехозяйственные расходы по расчетам предприятия составляют 89 556 тыс. рублей (112% к плану 2019 года). Фактические расходы, приходящиеся на себестоимость электрической энергии за 2018 год составили 81 417 тыс. рублей, план 2018 года 72 104 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 5 896 тыс. рублей (перерасчет общей суммы расходов, в связи со снижением себестоимости коммунальных услуг и вычета ФЗП и страховых взносов).

2.4.4 Прочие расходы по предложению предприятия составляют 103 499 тыс. рублей (88% к плану 2019 года) и включают в себя оплату проезда персонала в отпуск 22 126 тыс. рублей, плата за негативное воздействие на окружающую среду – 446,3 тыс. рублей (декларация о плате представлена), арендная плата – 1172 тыс. рублей (аренда ДГ и лизинговые платежи), расходы на страхование оборудования и техники – 277 тыс. рублей (страхование ДГУ), прочие расходы: расходы на подготовку, переподготовку кадров, медицинские осмотры, иные госпошлины и платежи, проектные работы, тех.анализы, экспертиза, аутсорсинг (участок Усть Белая, участок Беринговский).

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в сумме 84905,1 тыс. рублей с учетом пересмотра оплаты проезда персонала в отпуск в размере 6 628 тыс. рублей (по факту 3-х лет, необходимо отметить, что

организация несет затраты на проезд в отпуск значительно меньше, чем планирует), прочие расходы Комитет предлагает принять в размере 78 649 тыс. рублей. 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), арендная плата и страхование объектов учтены Комитетом в неподконтрольных расходах в размере 1 889 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять базовый уровень операционных расходов на 2020 год в размере 705 852 тыс. рублей.

3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1. Страховые взносы по расчету организации составляют 46 086 тыс. рублей (29,3% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 81 602 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, персонала по управлению участком, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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) Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия в размере 447 тыс. рублей.

3.1.2 Расходы на обязательное страхование Комитет предлагает принять в размере 277 тыс. рублей.

3.2 Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии Комитет предлагает принять в размере 1 172 тыс. рублей.

3.3 Амортизация по расчетам предприятия составляет 104 205 тыс. рублей (111 % к плану 2019 года).

В соответствии п. 27 Основ ценообразования № 1178 результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Ввиду того, что в ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» отсутствует утвержденная инвестиционная программа (в

соответствие постановлению Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»), Комитет предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 76 886 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2020 год Комитет предлагает принять в размере 160 383 тыс. рублей.

4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1 Расходы на топливо по предложению предприятия – 917 049 тыс. рублей, рост к плану 2019 года 112%. Расходы на дизельное топливо, определены исходя из нормативов удельного расхода условного топлива, средневзвешенной цены списания топлива, с учетом цены остатков 1 тонны дизельного топлива проиндексированной на 1,046% (по каждому источнику генерации). Расходы на топливо по предложению Комитета составляют - 913 407 тыс. рублей (111,8% к 2019 году), расходы определены исходя из необходимого объема топлива и прогнозной цены дизельного топлива, которое планируют завести в навигацию 2020 года (рассчитаны исходя из цены топлива по представленным в сентябре 2019 года предприятием контрактами и ИПЦ 1,046).

4.2 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» (по подводному кабельному переходу через Анадырский лиман) для собственных производственных нужд (котельная, электрообогрев водоводов от водозаборов до поселения) и для нужд потребителей в п. Угольные Копи. Расчет расходов на покупную энергию от АО «Чукотэнерго» произведен Комитетом исходя из прогнозного среднегодового тарифа покупки энергии – 5 руб./кВт.ч и согласованного объема покупаемой энергии. Кроме того, предприятие покупает электрическую энергию, вырабатываемую ветровыми электростанциями ООО «СтройИнвест–Энергия», стоимость покупки электрической энергии рассчитана исходя из согласованных объемов покупаемой электроэнергии и утвержденного тарифа для ООО «СтройИнвест–Энергия» на 2020 год. Расходы на покупную энергию составляют – 220 330 тыс. рублей.

4.3 Расходы на воду по предложению предприятия составляют 101 тыс. рублей и рассчитаны исходя из необходимого объема воды на технологические нужды и ее себестоимости. Комитет скорректировал себестоимость на приобретение воды на технологические нужды, расходы составили 47 тыс. рублей.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год по предложению Комитета составили 1 133,785 тыс. рублей.

Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 34 965 тыс. рублей из них 16 411 тыс. рублей налог на имущество, и предлагаются Комитетом в расчет тарифа в размере 34 915 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли всего по ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по расчету предприятия составляют 2 125 423 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности с учетом прибыли в размере 2 059 074 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 1-21.

Выступили:

1) Никуленко А.С. ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» выразил несогласие по поводу предложений Комитета при установлении экономически обоснованных тарифов в сфере электроснабжения на участках предприятия на 2020 год.(приложение 22)

1. Считает недостаточным объем средств, включенных в расчет тарифов на 2020 год на амортизационные отчисления и ремонт основных средств. Предлагает увеличить расходы на ремонт на 51,2 млн. рублей, на амортизационные отчисления на 27,3 млн. рублей.

2. Предложено пересмотреть распределение электрической энергии по полугодиям, в связи с тем, что в производственной программе участка Угольные Копи неверно распределены объемы по периодам регулирования, в итоге чего будет недополучено в выручке 2,5 млн. рублей.

2) Демещенко М.Г. Включение ремонтов основных средств при установлении тарифов ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на электрическую энергию в размере 51,2 млн. рублей повлечет за собой значительный рост тарифов, и как следствие, увеличение предельного максимального роста тарифа на 2020 год по Чукотскому АО, чего допустить нельзя.

Отмечалось, что расходы на ремонт основных средств, представленные предприятием в ноябре 2019 года не были учтены в расчете предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, на 2020 год. Указывалось на исключение таких ситуаций впредь, рекомендовано заранее тщательно оценивать расходы по высоко затратным статьям.

Комитет предлагает исключить расходы амортизационных отчислений, ссылаясь на п. 27 Основ ценообразования № 1178, отсутствие обоснованности.

Комитет предлагает исключить расходы в размере 78,5 млн. рублей в расчет тарифа на электрическую энергию.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/893 отражена в приложении 25 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – пять;

Против – один;

Воздержавшихся – нет.

**2. Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа,
на 2020-2024 годы**

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
М.А. Савонова)

Ковальскую Е.В. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (дело № 57 от 30.04.2019 г.).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 13.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета.

МП ЖКХ Билибинского муниципального района направлены:

Заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения с 01.01.2020 г. по 31.12.2020г. (исх. № 02/04-1269 от 30.04.2019) с приложением

обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Форма, сроки представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

МП ЖКХ Билибинского муниципального района представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствие отчету за 2018 год организация получила убыток в размере 263 503 тыс. рублей, за 2017 год убыток 87 109 тыс. рублей.

В соответствие представленной смете расходы организации на производство электрической энергии в 2018 году составили 146 305,3 тыс. рублей, плановые расходы на текущий год 162 694,8 тыс. рублей, что соответствует 10% роста в денежном выражении.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178), органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – методические указания № 686/19), устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемые с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19 на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.
- базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2019 года № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2020 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 761,20 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 2255,99 коп./кВт.ч;

с 01.07.2020 г. минимальный уровень – 1297,62 ко./кВт.ч, максимальный уровень – 3988,83 коп./кВт.ч.

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

- Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. 3,7%; 2022г. 4%.
- Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) в соответствие п. 21 Методических указаний №686/19 для первого долгосрочного периода 2020-2024гг. равен 1;
- Коэффициент эффективности ОР 2021г. 1,0266; 2021-2024г. 1,0296.

Муниципальное предприятие является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;
2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

МП ЖКХ Билибинского муниципального района (далее – регулируемая организация) осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 6 населенных пунктах

муниципального района. Выработка электрической энергии осуществляется локальными дизельными электростанциями в селах Анюйск, Илирней, Омолон, Островное.

В связи с тем, что регулируемая организация многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

В соответствии Учетной политике предприятия общепроизводственные (цеховые) и общехозяйственные расходы ежемесячно списываются в дебет счета 20 «Основное производство» и распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов предприятия.

1. Производственная программа.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2020 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- Выработка электроэнергии	6 042 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	212 тыс. кВт.ч. (4% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	5 830 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	976 тыс. кВт.ч (17% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	4 854 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	2 156 тыс. кВт.ч (44% от полезного отп.);
- Продано потребителям всего, в том числе:	2 699 тыс. кВт.ч;
- Население	1 408 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	1 291 тыс. кВт.ч.

Показатели на уровне плана 2019г., с незначительным снижением продажи потребителям, так по группе потребителей «население» снижение 4%, по бюджетофинансируемым организациям снижение 3%, по коммерческим потребителям рост 8%.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена 183 147 тыс. рублей.

На регулируемый период при определении экономически обоснованных расходов затраты на оплату труда рассчитаны Комитетом, исходя из численности работников по штатному расписанию и среднегодовой минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10 612 рублей (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы), рост к ММТС, принятой на

2019 год, составляет 3%, при этом расчетная заработная плата работника, полностью отработавшего норму рабочего времени и выполнившего нормы труда (трудовые обязанности) (без РК и СН). Величина оценочного обязательства по оплате отпусков (резерв отпусков) принята в размере 16,67% исходя из годового размера на оплату труда на 2020 год и годовой суммы отпускных. В расчет фонда оплаты труда производственного персонала включается доплата за вредные условия труда, выплаты, связанные с режимом работы (40%), текущее премирование (20%), выплаты по районному коэффициенту (100%) и северные надбавки.

Предприятием представлены Положения об оплате труда рабочих, положения о премировании рабочих, руководителей, специалистов и служащих на 2018 год (в редакции 2019 г.).

Расходы по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, медицинское страхование включены в расчет с учетом положений Главы 34 Налогового кодекса РФ.

Расходы на выполнение ремонтных работ включены в План ремонтных работ на 2020г.

Цеховые расходы включают в себя расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря, расходы на охрану труда, относящиеся к регулируемому виду деятельности, и расходы по управлению участком предприятия (в доле, соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов предприятия, в соответствии с учетной политикой предприятия).

1. Базовый уровень операционных расходов.

1.1. Расходы на сырье и материалы по предложению регулируемой организации составляют 2 900 тыс. рублей (135% к плану 2019г., 157% к факту 2018г. 1 844 тыс. рублей). Представлен перечень необходимых ТМЦ.

Комитет предлагает учесть расходы 2 772 тыс. рублей в соответствие предлагаемому перечню, но цены приобретаемых товаров сформированы с применением ИПЦ 3% к фактическим ценам 2019г.

1.2. Расходы на ремонт основных средств Комитет предлагает к учету в тариф заявленный размер расходов по предложению организации 2 275 тыс. рублей. Экономическая обоснованность расходов подтверждена. Комитет предлагает принять расходы на уровне предложения регулируемой организации.

1.3. Расходы на оплату труда по предложению регулируемой организации составили 47 396 тыс. рублей (рост к плану 2019г. 106 %), в том числе резерв отпусков 2 106,7 тыс. рублей (16,67%). Расчет расходов по оплате труда произведен предприятием, исходя из штатной численности

производственного персонала 18 человек, тарифной ставки рабочего 1 разряда 10 818 рубля. В расчет фонда оплаты труда производственного персонала включены доплата за вредные условия труда (4%), текущее премирование (10%), выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки в соответствии законодательству РФ. Фонд оплаты труда на 2020 год пересчитан Комитетом с учетом ставки рабочего первого разряда 10 612 рубля и фактических показателей за предыдущие периоды регулирования.

В соответствии Методических указаний 686/19, расходы на оплату труда входят в операционные расходы. Соответственно Комитетом были выделены и аккумулированы в одну статью, и включают в себя расходы на оплату труда производственного, цехового, управленческого персонала. Расходы по оплате труда по предложению Комитета составляют 67 184 тыс. рублей.

1.4. Прочие расходы по предложению регулируемой организации составляют 94 293 тыс. рублей. Включают в себя цеховые, вспомогательное производство, общехозяйственные, прочие расходы и услуги.

1.4.1. Цеховые расходы по расчету предприятия составили 49 951 тыс. рублей (107% к плану 2019 года). Комитет скорректировал расходы на содержание участка с учетом фактических объемов потребления коммунальных услуг в предыдущие периоды регулирования и прогнозной себестоимости коммунальных услуг на 2020г.

Цеховые расходы Комитетом предлагаются в размере 47 972 тыс. рублей. Отклонение от предложения регулируемой организации сложилось в результате переноса расходов на оплату труда в соответствующую статью операционных расходов. Расходы на страховые взносы в соответствующую статью неподконтрольных расходов.

1.4.2. Услуги вспомогательного производства регулируемой организацией предложены в размере 28 144 тыс. рублей. Расходы на автотранспорт сформированы на базе среднестатистического количества часов автомобилей за предыдущие периоды регулирования и расчета калькуляций на 2020г. машино-часа. Расчет прилагается отдельно для каждого автотранспорта. Комитетом скорректирована калькуляция в части включения стоимости 1 тн дизтоплива (цена по действующему договору с ГУП ЧАО «Чукотснаб» 2019 года проиндексирована на 3%). Расходы на автотранспорт по предложению Комитета сформировались в сумме 26 483 тыс. рублей.

1.4.3. Общехозяйственные расходы по предложению организации 14 480 тыс. рублей. Распределение общехозяйственных расходов производится в соответствии действующей Учетной политике, и распределяются по всем видам деятельности пропорционально заработной плате основного производственного

персонала. Комитет предлагает учесть в тарифе расходы на уровне 13 973 тыс. рублей.

1.4.4. Прочие расходы по предложению регулируемой организации составляют 1 718 тыс. рублей, из них расходы на оплату проезда к месту проведения отпуска, расходы на уплату за негативное воздействие и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов 19 тыс. рублей. В соответствии Методических указаний № 686/19 Комитетом расходы на уплату за выбросы перенесены в раздел неподконтрольных расходов.

Базовый уровень операционных расходов на 2020г. Комитетом предложен в размере 135 128 тыс. рублей.

2. Неподконтрольные расходы

2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других платежей, в том числе:

2.1.1. Страховые взносы по расчету организации составляют 14 314 тыс. рублей (30,2% к ФОТ). С учетом предложенных корректировок расходов по оплате труда, Комитет предлагает принять расходы на страховые взносы в размере 20 241 тыс. рублей (соответствует 30,2% к ФОТ).

2.1.2. 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 19 тыс. рублей. Расчет платежей представлен регулируемой организацией. Комитет предлагает учесть в тарифе расходы по предложению организации.

2.2. Амортизация по расчетам предприятия составляет 24 433 тыс. рублей (снижение на 21%), начисления ведется с применением линейного метода начисления амортизации. Комитет предлагает принять расходы по статье «Амортизация» на уровне 10 013 тыс. рублей. Снижение связано с ограничением увеличения статьи от уровню предыдущих регулируемых периодов и отсутствием целей полученных средств (резервный фонд на обновление ОПФ, ремонты).

Уровень неподконтрольных расходов на 2020 г. Комитетом предложен в размере 30 273 тыс. рублей.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

3.1. Расходы на топливо по расчету предприятия составляют 118 428 тыс. рублей (105% к плану 2019 года).

Плановые затраты на топливо в 2019 году составляют 112 819 тыс. рублей (рост 129% к факту 2018г.), факт 2018г. сложился 87 165 тыс. рублей.

С учетом нормативных УРУТ и объема топлива на производство, исходя из среднеарифметической за 3 предшествующих года, Комитет предлагает принять расходы на топливо в размере 115 910 тыс. рублей (105% к плану 2019 года). Поставка дизтоплива осуществляется по договору с ГУП ЧАО «Чукотснаб» от 24.12.2018 г. № 6т/20-01.

3.2. Регулируемая организация планирует расходы на воду в размере 16 тыс. рублей в с. Островное. Организация использует в технологических целях воду для охлаждения агрегатов. Объем потребления ежегодный 36,5 куб. метров. Комитетом расчет скорректирован на плановую себестоимость воды, в связи с чем предлагаются расходы в размере 14,5 тыс. рублей.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов Комитетом предлагаются в размере 116 011 тыс. рублей.

4. Расходы за счет прибыли.

Расходы на прибыль предложены регулируемой организацией в размере 7 190 тыс. рублей.

4.1. Предложение регулируемой организации включает выплаты по коллективному договору работникам, из них материальная помощь, выплаты юбилярам, к профессиональным праздникам, проезд детей-студентов, оплата дополнительных отпусков. Комитет предлагает принять расходы в соответствии заявки регулируемой организации 1 214,8 тыс. рублей.

4.2. Регулируемая организация формирует резерв по сомнительным долгам, по состоянию на 01.01.2019 года по услугам электроснабжение в сумме 92,9 тыс. рублей. Комитет предлагает принять расходы в соответствии заявки регулируемой организации.

4.3. По предложению регулируемой организации рассчитаны расходы на оплату налога на имущество в сумме 5 442 тыс. рублей, налоговая ставка 2,2%. Комитет предлагает принять расходы в соответствии заявки регулируемой организации.

4.4. Регулируемой организацией исчислен налог на прибыль из расчета 20% на сумму предусмотренных средств на прибыль на развитие производства. Размер средств сложился в сумме 633,2 тыс. рублей. Комитет предлагает учесть плановые расходы в тарифе в размере предложения предприятия.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли всего по МП ЖКХ Билибинского МР по расчету предприятия составляют 311 329 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности с учетом прибыли в размере 288 329 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 26-31.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/893 отражена в приложении 34 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) МУП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – пять;

Против – один;

Воздержавшихся – нет.

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

Ковальскую Е.В. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (дело № 47 от 30 апреля 2019 года).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 13.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление о невозможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письмо от 13.12.2019 г. № 01-09/3660).

МУП ЖКХ «Иультинское» направлены:

Заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2020 год (исх. № 01-09/1433 от 29.04.2019 г.).

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

МУП ЖКХ «Иультинское» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация имеет прибыль в размере 11465 тыс.рублей (2017 год убыток – 73845 тыс.рублей).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178), органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – методические указания № 686/19), устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19 на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

- Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2019 года № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2020 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 761,20 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 2255,99 коп./кВт.ч;

с 01.07.2020 г. минимальный уровень – 1297,62 ко./кВт.ч, максимальный уровень – 3988,83 коп./кВт.ч.

МУП ЖКХ «Иульгинское» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 7 населенных пунктах Чукотского автономного округа. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС в селах Конергино, Уэлькаль, Ванкарем, Нутэпэльмен, Мыс Шмидта.

В связи с тем, что МУП ЖКХ «Иульгинское» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

Предприятию ежегодно из окружного бюджета предоставляются субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

При определении экономически обоснованных расходов на оплату труда на 2020 год Комитет предлагает принять в расчет ММТС в размере 10 612 рублей, рост составил 3% к ММТС, принятой при расчете тарифов на 2019 год (10 303 рублей).

В расчет фонда оплаты труда производственного персонала включены выплаты, связанные с режимом работы доплата за ночные (40%), доплата за вредные условия труда (4%), доплата за переработку (100%), доплата за

праздничные дни, текущее премирование (20%), выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки.

Цеховые расходы включают в себя расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря, расходы на охрану труда, относящиеся к регулируемому виду деятельности, и расходы по управлению участком предприятия (в доле, приходящейся на каждый вид деятельности, в соответствии с учетной политикой предприятия).

1. Производственная программа.

При расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ «Иульгинское», в целом по предприятию приняты следующие показатели:

Выработка электрической энергии – 7 456 тыс. кВт.ч. (незначительный рост на 0,05% к плану 2019 года);

расход на собственные нужды – 298 тыс. кВт.ч;

потери в сетях – 690 тыс. кВт.ч (в соответствии со сводным балансом);

полезный отпуск всего – 6 468 тыс. кВт.ч. (100,04% к плану 2019 года), в том числе: отпуск подразделениям предприятия (на производство тепловой энергии, воды, прочей деятельности) – 2361 тыс. кВт.ч. полезный отпуск (реализация) потребителям – 4 107 тыс. кВт.ч, (в том числе населению – 1 343 тыс. кВт.ч.) (рост на 100,8% к плану 2019 года).

2. Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.1. Расходы на сырье и материалы по предложению предприятия составляют 3 428 тыс. рублей и включают в себя расходы на приобретение материально технических ресурсов для производственного и вспомогательного оборудования (приобретение ДТ, масла и бензина, расходные материалы). Факт 2017 года – 1 257 тыс.рублей, факт 2018 года – 4 806 тыс.рублей. Комитет

предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 2 858 тыс. рублей (рост на 116% к плану 2019 года).

2.2 Расходы на ремонт и техническое обслуживание основных средств, включают в себя расходы на техническое обслуживание оборудования (ДЭС), текущие и капитальные ремонты основных средств (план ремонтов, дефектные ведомости и локальный сметный расчет организацией представлен) и составляют по предложению предприятия – 7 604 тыс. рублей. Комитет предлагает учесть в тарифе на 2020 год расходы на ремонт в размере – 8 480 тыс. рублей, в том числе по участку Конергино расходы приняты на уровне предложения предприятия в размере – 1 174 тыс. рублей, по участку Мыс-Шмидта расходы на ремонт Комитетом приняты по представленным локальным сметам по ремонту ДГ на ДЭС-3 и кабельной линии к вновь монтируемым ДГ на ДЭС-3 (прилагаются на общую сумму 5 253,95 тыс.рублей) и коммерческому предложению от ООО "ПромИнжСтрой" на сумму 2 052,19 тыс.рублей, по участкам Ванкарем, Уэлькаль, Нутэпельмен расходы на ремонты организацией не включены в расчёт тарифа.

2.3 Расходы по оплате труда по предложению предприятия составляют 51 182 тыс. рублей (рост к 2020 году 102%). Расчет расходов по оплате труда произведен предприятием, исходя из численности работников в соответствии с представленным штатным расписанием и базовой месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда 9 773 рубля (ставка рабочего 1 разряда утвержденная предприятием на 2019 год 9 397 с учетом индекса 4 %).

Комитет в расчет тарифа принимает расходы на заработную плату в размере 67 108 тыс. рублей (103% к плану 2019 года), с учетом заработной платы:

- производственного персонала в размере 51 797 тыс.рублей,
- оплата труда цехового персонала в размере 1 261,49 тыс.рублей,
- оплата труда персонала по управлению участком в размере 3 940 тыс. рублей;
- оплата труда административно-управленческого персонала в размере 10 109,70 тыс. рублей.

2.4 Прочие расходы по предложению регулируемой организации составляют 70 719 тыс. рублей. Включают в себя цеховые, общехозяйственные, прочие расходы и услуги вспомогательного производства. Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 39 651 тыс. рублей.

2.4.1 Цеховые расходы по расчету предприятия составили 37 794 тыс. рублей (139% к плану 2019 года), включают в себя расходы на содержание цехового персонала и отчисления на социальные нужды – 1 409 тыс. рублей, содержание зданий, сооружений, инвентаря 6 669,3 тыс. рублей, расходы на

охрану труда 1 275,2 тыс. рублей и расходы по управлению участком 28 440,2 тыс. рублей. Фактические расходы за 2018 год составили 30 841 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 22 244 тыс. рублей, в том числе: исключены расходы на содержание цехового персонала, расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря принять с учётом корректировки себестоимости коммунальных услуг, расходы по управлению участком Комитетом скорректированы с учетом вычета заработной платы и страховых начислений персонала по управлению участком, расходы на охрану труда на уровне предложения предприятия.

2.4.2 Услуги вспомогательных производств по предложению предприятия составляют 7 076 тыс. рублей (расходы на автотранспорт). Комитет скорректировал расходы на автотранспорт с учетом перерасчета машиночаса задействованного на производство электроэнергии, с учетом корректировки расходы составили 7 335 тыс. рублей.

2.4.3 Общехозяйственные расходы по расчетам предприятия составляют 20 847 тыс. рублей (113% к плану 2019 года). Фактические расходы, приходящиеся на себестоимость электрической энергии за 2018 год составили 17 138 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 8 010 тыс. рублей (перерасчет общей суммы расходов, в связи со снижением себестоимости коммунальных услуг и вычета ФЗП и страховых взносов).

2.4.4 Прочие расходы по предложению предприятия составляют 5 002 тыс. рублей (101% к плану 2019 года) и включают в себя оплату проезда персонала в отпуск – 4 435 тыс. рублей, арендная плата – 4 тыс. рублей (аренда земли под ДЭС - участок Нутепельмен), плата за выбросы в окружающую среду – 52 тыс. рублей, прочие расходы (медосмотры, технические анализы, проезд до места работы и обратно, услуги СЭС, провоз багажа) – 510 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в сумме 2 062 тыс. рублей с учетом пересмотра оплаты проезда персонала в отпуск в размере – 1 552 тыс. рублей, прочие расходы принять на уровне предложения предприятия – 510 тыс. рублей. Плата за выбросы в окружающую среду, арендная плата учтены Комитетом в неподконтрольных расходах в размере - 57 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять базовый уровень операционных расходов на 2020 год размере 118 097 тыс. рублей.

3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя:

3.1 1.Страховые взносы по расчету организации составляют 12 946 тыс. рублей (25,2% к ФОТ).

С учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 12 943 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, персонала по управлению участком, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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), аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия в размере 57 тыс. рублей.

3.2 Амортизация по расчетам предприятия составляет 41 66 тыс. рублей (95 % к плану 2019 года).

Комитет предлагает принять расходы по статье «Амортизация» на уровне предложения предприятия.

Неподконтрольные расходы на 2020 год Комитет предлагает принять в размере 20 923 тыс. рублей.

4.Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1 Расходы на топливо по предложению предприятия – 144 199 тыс. рублей, рост к плану 2019 года 104%. Расходы на дизельное топливо, определены исходя из нормативов удельного расхода условного топлива, средневзвешенной цены списания топлива, с учетом цены остатков 1 тонны дизельного топлива (по каждому источнику генерации).

Расходы на топливо по предложению Комитета составляют – 144 192 тыс. рублей (104% к 2019 году), расходы определены исходя из необходимого объема топлива и прогнозной цены дизельного топлива, которое планируют завести в навигацию 2019 года (рассчитаны исходя из цены топлива по представленному коммерческому предложению согласно письму НАО "ЧТК" № 1166 от 28.03.19г о стоимости топлива в 2020 году)

4.2 Расходы на воду по предложению предприятия составляют 5 725 тыс. рублей и рассчитаны исходя из необходимого объема воды на технологические нужды и ее себестоимости.

Комитет предлагает принять расходы по данной статье на уровне предложения предприятия.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год по предложению Комитета составили 150 261 тыс. рублей.

Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 599 тыс. рублей из них 586 тыс. рублей налог на имущество, и предлагаются Комитетом в расчет тарифа в полном объеме.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 300 984 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности с учетом прибыли в размере 289 880 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 35-41.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/893 отражена в приложении 44 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям, на 2020 год согласно приложению 42 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) МУП ЖКХ «Иультинское» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 43 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – пять;

Против – один;

Воздержавшихся – нет.

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Ковальскую Е.В. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (дело № 37 от 29 апреля 2019 года).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 13.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление о невозможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письмо от 23.12.2019 г. № Общ.Исх-2017/4).

МП «ЧРКХ» направлены:

Заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2020 год (исх. № 775/4 от 29.04.2019 г.).

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

МП «ЧРКХ» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация имеет убыток в размере 209 078 тыс.рублей (2017 год – 189 566 тыс.рублей).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178), органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – методические указания № 686/19), устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19 на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.
- Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2019 года № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2020 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 761,20 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 2255,99 коп./кВт.ч;

с 01.07.2020 г. минимальный уровень – 1297,62 ко./кВт.ч, максимальный уровень – 3988,83 коп./кВт.ч.

МП «ЧРКХ» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, жилищно-коммунального хозяйства в 4 населенных пунктах Чукотского автономного округа. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС в селах Айон и Биллингс. В селе Рыткучи организация приобретает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» и осуществляет собственную выработку в случае аварийных ситуаций на электрических сетях.

В связи с тем, что МП «ЧРКХ» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

Предприятию ежегодно из окружного бюджета предоставляются субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

При определении экономически обоснованных расходов на оплату труда на 2020 год Комитет предлагает принять в расчет ММТС в размере 10 612 рублей, рост составил 3% к ММТС, принятой при расчете тарифов на 2019 год (10 303 рублей).

В расчет фонда оплаты труда производственного персонала включены выплаты, связанные с режимом работы доплата за ночные (40%), доплата за вредные условия труда (4%), доплата за переработку (100%), доплата за праздничные дни, текущее премирование (20%), выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки.

Расчет оплаты проезда работников и членов их семей к месту проведения отпуска и обратно произведен исходя из стоимости перелета до аэропорта г. Певек (п. Апапельгино) – 14000 рублей, авиабилетов Певек – Москва – Певек – 84 тыс. рублей, до места проведения отпуска и обратно – 10 тыс. рублей.

Цеховые расходы включают в себя расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря, расходы на охрану труда, относящиеся к регулируемому виду деятельности, и расходы по управлению участком предприятия (в доле, приходящейся на каждый вид деятельности, в соответствии с учетной политикой предприятия).

Общехозяйственные расходы включают в себя расходы по содержанию административного персонала по управлению МП «ЧРКХ» (в доле, приходящейся на каждый участок и каждый вид деятельности, в соответствии с учетной политикой предприятия, пропорционально зарплате основного производственного персонала).

1. Производственная программа.

Полезный отпуск электрической энергии МП «ЧРКХ» составляет 10270 тыс. кВт.ч (100,5% к плану 2019 года), в том числе подразделениям предприятий – 9127 тыс. кВт.ч, потребителям – 1144 тыс. кВт.ч. Плановые потери электрической энергии составляют 650 тыс. кВт.ч (6,0 % к отпуску в сеть), покупная электрическая энергия – 9402 тыс. кВт.ч, расход энергии на собственные нужды – 75 тыс. кВт.ч (4,7 % к выработке). Необходимая выработка электрической энергии составляет 1593 тыс. кВт.ч.

2. Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие

налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств; расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.1. Расходы на сырье и материалы по предложению предприятия составляют 1 131 тыс. рублей и включают в себя расходы на приобретение материально-технических ресурсов для производственного и вспомогательного оборудования (приобретение ДТ, масла и бензина, расходные материалы). Факт 2017 года – 997 тыс. рублей, факт 2018 года – 1 080 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 1 136 тыс. рублей (рост на 111% к плану 2019 года).

2.2. Расходы по оплате труда по предложению предприятия составляют 20 579 тыс. рублей (106% рост к 2019 году). Расчет расходов по оплате труда произведен предприятием, исходя из численности работников в соответствии с представленным штатным расписанием и базовой месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда 10 715 рублей (ставка рабочего 1 разряда утвержденная предприятием на 2019 год 10 303 рубля с учетом индекса 4 %).

Комитет в расчет тарифа принимает расходы на заработную плату в размере 31 140 тыс. рублей (103% к плану 2019 года), с учетом заработной платы:

- производственного персонала в размере 20 075 тыс. рублей,
- оплата труда персонала по управлению участком в размере 4 999 тыс. рублей;
- оплата труда административно-управленческого персонала в размере 6 066 тыс. рублей.

2.3 Прочие расходы по предложению регулируемой организации составляют 31 509 тыс. рублей. Включают в себя цеховые, общехозяйственные, прочие расходы и услуги вспомогательного производства. Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 15 039 тыс. рублей.

2.3.1 Цеховые расходы по расчету предприятия составили 16 663 тыс. рублей (126% к плану 2019 года), включают в себя расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря 5 303 тыс. рублей, расходы на охрану труда 158

тыс. рублей и расходы по управлению участком 11 203 тыс. рублей. Фактические расходы за 2018 год составили 13 769 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 8 480 тыс. рублей, в том числе: расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря принять с учётом корректировки себестоимости коммунальных услуг, расходы по управлению участком Комитетом скорректированы с учетом вычета заработной платы и страховых начислений персонала по управлению участком, расходы на охрану труда на уровне предложения предприятия.

2.3.2 Услуги вспомогательных производств по предложению предприятия составляют 558 тыс. рублей (расходы на автотранспорт). Комитет пересмотрел расходы на автотранспорт и предлагает принять расходы на автотранспорт с учетом перерасчета машиночаса задействованного на производство электроэнергии в размере 554 тыс. рублей.

2.3.3 Общехозяйственные расходы по расчетам предприятия составляют 12 895 тыс. рублей (101% к плану 2019 года). Фактические расходы, приходящиеся на себестоимость электрической энергии за 2018 год составили 9 458 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 5 214 тыс. рублей (перерасчет общей суммы расходов, в связи со снижением себестоимости коммунальных услуг и вычета ФЗП и страховых взносов).

2.3.4 Прочие расходы по предложению предприятия составляют 1 393 тыс. рублей (96% к плану 2019 года) и включают в себя оплату проезда персонала в отпуск – 1 100 тыс. рублей, арендная плата – 99 тыс. рублей (аренда трансформатора договор аренды №01/01-19), плата за выбросы в окружающую среду – 15 тыс. рублей, прочие расходы (медосмотр, технические анализы, экспертизы, провоз багажа и прочее) – 178 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в сумме 785 тыс. рублей с учетом пересмотра оплаты проезда персонала в отпуск в размере - 619 тыс. рублей, прочие расходы принять в размере – 166 тыс. рублей. Плата за выбросы в окружающую среду, арендная плата учтены Комитетом в неподконтрольных расходах в размере - 114 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять базовый уровень операционных расходов на 2020 год размере 47 315 тыс. рублей.

3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1 Страховые взносы по расчету организации составляют 5 198 тыс. рублей (25,3% к ФОТ).

С учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 5 074 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, персонала по управлению участком, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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), аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия в размере 114 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2020 год Комитет предлагает принять в размере 7 978 тыс. рублей.

4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1 Расходы на топливо по предложению предприятия – 34 869 тыс. рублей, рост к плану 2019 года 115%. Расходы на дизельное топливо, определены исходя из нормативов удельного расхода условного топлива, средневзвешенной цены списания топлива, с учетом цены остатков 1 тонны дизельного топлива (по каждому источнику генерации).

Расходы на топливо по предложению Комитета составляют – 34 247 тыс. рублей (113% к 2019 году), расходы определены исходя из необходимого объема топлива и прогнозной цены дизельного топлива, которое планируют завести в навигацию 2020 года (рассчитаны исходя из цены топлива по представленным в сентябре 2019 года предприятием контрактами и ИПЦ 1,046).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год по предложению Комитета составили 79 324 тыс. рублей.

Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 183 тыс. рублей из них 31 тыс. рублей налог на имущество, и предлагаются Комитетом в расчет тарифа в полном объеме.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 141 467 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности с учетом прибыли в размере 134 801 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 45-49.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/893 отражена в приложении 52 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям, на 2020 год согласно приложению 50 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) МП «ЧРКХ» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 51 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – пять;

Против – один;

Воздержавшихся – нет.

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020 год

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Ковальскую Е.В. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (дело № 38 от 29 апреля 2019 года).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 13.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление о невозможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письмо от 23.12.2019 г. № Общ.Исх-2017/4).

МП «ЧРКХ» направлены:

Заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2020 год (исх. № 777/4 от 29.04.2019 г.).

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

МП «ЧРКХ» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация имеет убыток в размере 209 078 тыс.рублей (2017 год – 189 566 тыс.рублей).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178), органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – методические указания № 686/19), устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19 на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень операционных расходов;
 - индекс эффективности операционных расходов;
 - целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.
- Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

Распоряжением Администрации Чаунского муниципального района от 31.12.2013 года № 637-рг «О закреплении муниципального имущества (кабельных линий ЛЭП 0,4 кВ) в хозяйственное ведение за МП «ЧРКХ»

предприятию переданы в хозяйственное ведение КЛ 0,4 кВ в г. Певек. Границы эксплуатационной ответственности указаны в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между энергоснабжающей организацией в лице АО «Чукотэнерго», эксплуатирующей организацией в лице МП «ЧРКХ» и «Потребителем». По данным электрическим сетям АО «Чукотэнерго» осуществляет передачу электрической энергии конечным потребителям, однако расходы на содержание и ремонт электрических сетей несет МП «ЧРКХ».

В июле 2018 года МП «ЧРКХ» впервые обратилось в Комитет с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по участку Певек на 2019 год.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче.

1. Производственная программа.

Объем электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям, по предложению предприятия составляет 3205 тыс. кВт.ч. (в соответствии с объемом электрической энергии, отпущенной потребителям в 2018 году по электрическим сетям 0,4 кВ, подходящим к отдельно стоящим зданиям).

В ноябре 2019 года организацией представлена информация об объеме электрической энергии, отпущенной потребителям г. Певек в 2018 году по электрическим сетям 0,4 кВ, находящимся в хозяйственном ведении МП «ЧРКХ». Согласно данной информации, объем отпущенной электрической энергии за 2018 год составил 7808 тыс. кВт.ч (объемы с АО «Чукотэнерго» согласованы). Необходимо отметить, что в периоде регулирования 2019 года организация не учла объемы отпущенной электрической энергии населению.

2. Базовый уровень операционных расходов.

2.1 Расходы на оплату труда по предложению МП «ЧРКХ» составляют 1574 тыс. рублей, рассчитаны исходя из штатной численности производственного персонала 2 человек и среднегодовой месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10529 рубля, рост к ММТС, принятой на 2019 год, составляет 2,2%.

В расчет фонда оплаты труда производственного персонала включены выплаты, связанные с режимом работы доплата за ночные (40%), доплата за вредные условия труда (4%), доплата за переработку (100%), доплата за праздничные дни, текущее премирование (35%), выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки.

Необходимо отметить, что согласно новой редакции Учетной политики МП «ЧРКХ» для целей бухгалтерского учета на 2018 год (далее – Учетная политика), в организации формируется резерв на оплату отпусков (исходя из размера фонда оплаты труда согласно штатного расписания).

Комитет в расчет тарифа принимает расходы на заработную плату в размере 2 168 тыс. рублей (103% к плану 2019 года), с учетом заработной платы:

- производственного персонала в размере 1 586,5 тыс. рублей,
- оплата труда персонала по управлению участком в размере 581 тыс. рублей.

2.2 Расходы на ремонт и техническое обслуживание основных средств по предложению предприятия составляют 356,3 тыс. рублей и включают в себя расходы на профилактическое испытание КЛ 0,4 кВ и монтаж КЛ 0,4 кВ протяженностью до 300 м. В качестве обосновывающих материалов приложены локальные сметные расчеты. Комитет предлагает учесть затраты на ремонт в полном объеме.

2.3 Прочие расходы по предложению регулируемой организации составляют 1 986,3 тыс. рублей. Включают в себя цеховые, прочие расходы и услуги вспомогательного производства. Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 1 258 тыс. рублей.

2.3.1 Цеховые расходы включают в себя расходы на охрану труда расходы по управлению участком (заработная плата, страховые и прочее) и по предложению предприятия составляют 1001 тыс. рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 272,2 тыс. рублей, в том числе: расходы по управлению участком Комитетом скорректированы с учетом вычета заработной платы и страховых начислений персонала по управлению участком, расходы на охрану труда приняты на уровне предложения предприятия.

2.3.2 Услуги вспомогательных производств по предложению предприятия составляют 885,3 тыс. рублей (расходы на автотранспорт). Комитет предлагает расходы на автотранспорт принять в полном объеме.

2.3.3 Прочие расходы по предложению предприятия составляют 100 тыс. рублей (131% к плану 2019 года) и включают в себя оплату проезда персонала в отпуск. Комитет предлагает прочие расходы принять в полном объеме.

Комитет предлагает принять базовый уровень операционных расходов на 2020 год размере 3 782 тыс. рублей.

3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1. Страховые взносы по расчету организации составляют 407 тыс. рублей (25,9% к ФОТ).

С учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 402 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, персонала по управлению участком.

3.2 Амортизация по расчетам предприятия составляет 89 тыс. рублей (100% к плану 2019 года).

Комитет предлагает принять расходы по статье «Амортизация» на уровне предложения предприятия.

Неподконтрольные расходы на 2020 год Комитет предлагает принять в размере 638 тыс. рублей.

Расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 28 тыс. рублей (включают в себя прибыль на социальное развитие, налог на имущество и налог на прибыль). Комитет предлагает принять расходы по статье «Цеховые» в полном объеме.

Необходимая валовая выручка по предложению предприятия составляет 4439,46 тыс. рублей, по предложению Комитета необходимая валовая выручка составляет 4447,20 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 53-54.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/893 отражена в приложении 57 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго», на 2020 год согласно приложению 55 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 5б к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – пять;

Против – один;

Воздержавшихся – нет.

6. Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2024 годы

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

Ковальскую Е.В. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (дело № 71 от 03.06.2019 г.).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 13.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета.

МУП «Айсберг» направлены:

..... Заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения с 01.01.2020 г. по 31.12.2020г. (исх. № 1795 от 31.05.2019) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

МУП Чукотского МР «Айсберг» (далее – регулируемая организация) представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация получила убыток в размере 325 583 тыс. рублей, в сравнении с данными 2017 года убыток 15 915тыс. рублей, более чем 20 раз.

В соответствии с представленной сметой расходы организации на производство электрической энергии за 2018 год составили 331 289,47 тыс. рублей.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178), органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – методические указания № 686/19), устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19 на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.
- базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2019 года № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового

рынка, на 2020 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 761,20 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 2255,99 коп./кВт.ч;

с 01.07.2020 г. минимальный уровень – 1297,62 ко./кВт.ч, максимальный уровень – 3988,83 коп./кВт.ч.

Регулируемая организация является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Регулируемая организация осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения в 5 населенных пунктах Чукотского автономного округа, кроме того, организация осуществляет нерегулируемые виды деятельности.

Распоряжением администрации Чукотского муниципального района от 07.05.2015г. № 294-рг МУП Чукотского МР «Айсберг» наделено функциями по электроснабжению, включено в реестр гарантирующих поставщиков в населенных пунктах Чукотского муниципального района, за исключением с. Инчоун. Выработка электрической энергии осуществляется локальными дизельными электростанциями, расположенными в каждом отдельном населенном пункте.

В связи с тем, что регулируемая организация является многоотраслевым предприятием, часть произведенной электрической и тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2020 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- | | |
|----------------------------|------------------------------------|
| - Выработка электроэнергии | 15 143 тыс. кВт.ч; |
| - Расход эл/эн на с/н | 584 тыс. кВт.ч. (4% от выработки); |
| - Отпуск эл/эн в сеть | 14 559 тыс. кВт.ч; |
| - Потери эл/эн в сетях | 2 099 тыс. кВт.ч (14% от отпуска); |

- Полезный отпуск всего, в том числе: 14 460 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия 1 224 тыс. кВт.ч;
- Продано потребителям всего, в том числе: 11 236 тыс. кВт.ч;
- Население 4 111 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители 7 126 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели идентичны плановым показателям на 2019 год, при этом в выработке выше на 2% к плану 2020г. Снижается показатель продажи населению на 5% и прочим потребителям на 3%. Отмечается увеличение полезного отпуска на нужды подразделений предприятия. Это связано с вводом опреснительных установок в селах муниципального района.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена 409 355 тыс. рублей.

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

- индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. 3,7%; 2022г. 4%.
- индекс эффективности операционных расходов (ИОР) в соответствие п. 21 Методических указаний №686/19 для первого долгосрочного периода 2020-2024гг. равен 1;
- коэффициент эффективности ОР 2021г. 1,0266; 2021-2024г. 1,0296.

Комитетом предлагается произвести расчет с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 5 лет, период регулирования 2020-2024 годы, базовый период определения базового уровня операционных расходов 2020 год.

На регулируемый период при определении экономически обоснованных расходов затраты на оплату труда рассчитаны Комитетом, исходя из численности работников по штатному расписанию и среднегодовой минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10 612 рублей (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы), рост к ММТС, принятой на 2019 год, составляет 3%, при этом расчетная заработная плата работника, полностью отработавшего норму рабочего времени и выполнившего нормы труда (трудовые обязанности) (без РК и СН). расчет фонда оплаты труда производственного персонала включается доплата за вредные условия труда, выплаты, текущее премирование (20%), выплаты по районному коэффициенту (100%) и северные надбавки. Предприятием представлены Положения об оплате труда рабочих, положения о премировании рабочих, руководителей, специалистов и служащих.

Расходы на ремонт основных средств сформированы на основании Перечня первоочередных мероприятий необходимых к выполнению в 2020

году для обеспечения бесперебойной и безаварийной работы объектов системы энергоснабжения в Чукотском муниципальном районе.

Расходы по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, медицинское страхование включены в расчет с учетом положений Главы 34 Налогового кодекса РФ.

Цеховые расходы включают в себя расходы на содержание зданий, сооружений, инвентаря, расходы на охрану труда, относящиеся к регулируемому виду деятельности, и расходы по управлению участком предприятия (в доле, соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов предприятия, в соответствии с учетной политикой предприятия).

5. Базовый уровень операционных расходов.

5.1. Расходы на сырье и материалы регулируемой организацией предложены в сумме 1 286,7 тыс. рублей. Ввиду отсутствия обоснования цены на материалы, отсутствие перечня необходимых ТМЦ, Комитет предлагает учесть расходы частично в сумме 586,7 тыс. рублей.

5.2. Из предложенных регулируемой организацией расходов на ремонт основных средств 60 986,1 тыс. рублей, Комитет предлагает учесть 56 486,1 тыс. рублей.

5.3. Расходы на оплату труда по предложению регулируемой организации составили 7 021,8 тыс. рублей (рост к плану 2019г. 135 %). Расчет расходов по оплате труда произведен предприятием, исходя из штатной численности, тарифной ставки рабочего 1 разряда 11 163 рубля. Фонд оплаты труда на 2020 год пересчитан Комитетом с учетом ставки рабочего первого разряда 10 612 рубля и фактических показателей за предыдущие периоды регулирования. В 2018 году факт расходов на оплату труда составил 4 746 тыс. рублей (97% от плана 4 915 тыс. рублей). Расходы по оплате труда по предложению Комитета составляют 5 980,2 тыс. рублей (123% к плану 2019 года).

5.4. Прочие расходы по предложению регулируемой организации составляют 162 492,5 тыс. рублей. Включают в себя цеховые, вспомогательное производство, общехозяйственные, прочие расходы и услуги.

5.4.1. Цеховые расходы по расчету предприятия составили 11 248,2 тыс. рублей (122% к плану 2019 года). Факт 2018 года сложился в размере 26 277 тыс. рублей. Комитетом предлагается принять в размере предложенном регулируемой организацией.

5.4.2. Услуги вспомогательного производства регулируемой организацией предложены в размере 6 692,3 тыс. рублей. Расходы на автотранспорт сформированы на базе среднестатистического количества часов

за предыдущие периоды регулирования и расчета калькуляций на 2019г. машино-часа. Расчет прилагается отдельно для каждого автотранспорта. Комитетом предлагается принять расходы в соответствии с предложением организации.

5.4.3. Общехозяйственные расходы по предложению организации 4 752 тыс. рублей (144% к плану 2019 года). Распределение общехозяйственных расходов производится в соответствии действующей Учетной политике, и распределяются по всем видам деятельности пропорционально заработной плате основного производственного персонала. Комитет предлагает учесть в тарифе расходы на уровне предложения регулируемой организации.

5.4.4. Прочие расходы по предложению регулируемой организации составляют 139 800 тыс. рублей, из них:

- ремонт и техническое обслуживание основных средств
- расходы на плату за негативное воздействие и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов 666,5 тыс. рублей. В соответствии Методических указаний № 686/19 Комитетом расходы на уплату за выбросы перенесены в раздел неподконтрольных расходов. Комитетом, с учетом исключения расходов платежей за негативное воздействие, принимаются расходы по предложению организации в размере 134 801 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных расходов на 2020г. Комитетом предложен в размере 219 680 тыс. рублей.

6. Неподконтрольные расходы. Расходы включают в себя

6.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других платежей, в том числе:

6.1.1. Страховые взносы по расчету организации составляют 4 297,5 тыс. рублей (30,2% к ФОТ). С учетом предложенных корректировок расходов по оплате труда, Комитет предлагает принять расходы на страховые взносы в размере 656 тыс. рублей (соответствует 30,2% к ФОТ).

6.1.2. 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 666,5 тыс. рублей. Расчет платежей представлен регулируемой организацией. Комитет предлагает учесть в тарифе расходы по предложению организации.

6.2. Амортизация по расчетам предприятия составляет 12 668,1 тыс. рублей, начисления ведется с применением линейного метода начисления амортизации. Комитет предлагает принять расходы по статье «Амортизация» на уровне предложения предприятия.

Уровень неподконтрольных расходов на 2020 г. Комитетом предложен в размере 6 940 тыс. рублей.

7. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

7.1. Расходы на топливо по расчету предприятия составляют 201 395,8 тыс. рублей (102% к плану 2019 года). Поставка дизтоплива осуществляется по договору с АО «Чукотская торговая компания», заключаемого в рамках 223-ФЗ (положение о закупках на сайте организации).

Регулируемой организацией в период проведения экспертизы представлена «Экспертиза по расчету нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую энергию от ДЭС МУП «Айсберг» на 2020 г.», проведенная в 2019 году Межрегиональной энергосберегающей компанией (свидетельство СРО № 0082-2012-7722738946-Э-105 от 01.11.2017). В соответствии проведенных расчетов, нормативный удельный расход на отпуск в сеть электрической энергии по ДЭС во всех населенных пунктах на 2020г.

Комитет пересчитал расходы исходя из прогнозной цены дизельного топлива, которое будет завезено в навигацию 2020 года 70 284,92 руб./тн без НДС. С учетом нормативных УРУТ на 2020г. и объеме топлива на производства, исходя из среднеарифметической за 3 предшествующих года, Комитет предлагает принять расходы на топливо в размере 245 226 тыс. рублей (122% к плану 2019г., 98% к факту 2018 года 251 187 тыс. рублей).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов Комитетом предлагаются в размере 245 226 тыс. рублей.

Расходы за счет прибыли.

Расходы на прибыль регулируемой организацией не предложены.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 447 971 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности с учетом прибыли в размере 480 083 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 58-64.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/893 отражена в приложении 67 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП

«Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год согласно приложению 65 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) МУП «Айсберг» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 66 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – пять;

Против – один;

Воздержавшихся – нет.

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (дело № 19 от 26 апреля 2019 года).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 13.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление о невозможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом к утверждению тарифами (письмо от 19.12.2019 г. № 160).

ООО «Электро-Инчоун» направлены:

Заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2020 год (исх. № 14/д от 25.04.2019 г.)

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

ООО «Электро-Инчоун» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом за 2018 год организация имеет убыток в размере 621тыс.рублей (2017 год – 1257 тыс.рублей (прибыль)).

На территории села Инчоун расположена 1 дизельная электростанция, оборудованная 4 дизель-генераторами: АД-200-Т/400 двигатель ЯМЗ (суммарная мощность 700 кВт). Основным топливом является дизельное топливо по ГОСТ 305-82* (арктическое).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178), органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – методические указания № 686/19), устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19 на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.
- Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2019 года № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях

тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2020 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 761,20 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 2255,99 коп./кВт.ч;

с 01.07.2020 г. минимальный уровень – 1297,62 ко./кВт.ч, максимальный уровень – 3988,83 коп./кВт.ч.

1. Производственная программа.

При расчете тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ООО «Электро-Инчоун», приняты следующие показатели:

Выработка электрической энергии – 969 тыс. кВт.ч. (100% к плану 2019 года);

расход энергии на собственные нужды – 44 тыс. кВт.ч;

потери в сетях - 188 тыс. кВт.ч (в соответствии со сводным балансом на 2020 год);

полезный отпуск всего – 737 тыс. кВт.ч. (100% к плану 2019 года), в том числе: отпуск подразделениям предприятия (на производство тепловой энергии, воды) – 3 тыс. кВт.ч., полезный отпуск по потребителям – 734 тыс. кВт.ч (100% к 2019 году), в том числе полезный отпуск населению – 734 тыс. кВт.ч.

2. Базовый уровень операционных расходов.

2.1. Расходы на сырье и материалы по предложению предприятия составляют 159 тыс. рублей (рост 158% к 2019 году) и включают в себя расходы на приобретение материально технических ресурсов для производственного и вспомогательного оборудования.

Комитет предлагает расходы на материалы принять на уровне предложения предприятия.

2.2 Расходы по статье «Ремонт и техническое обслуживание основных средств» включают в себя расходы на ремонт ВЛ - 0,4кВ сельского поселения Инчоун и по предложению предприятия составляют – 4450 тыс. рублей (согласно локальной смете ремонт составляет 10714,866 тыс.рублей, организация предлагает данные расходы разбить на три периода регулирования: 2019г. - 1620,32 тыс.рублей; 2020 год-4450 тыс.рублей; 2021 год-4644,546 тыс.рублей).

2.3 Затраты на оплату труда по предложению предприятия составляют 7387 тыс.рублей (рост к 2019 году 4%). Расчет расходов по оплате труда произведен предприятием, исходя из штатной численности производственного персонала 12 человек, тарифной ставки рабочего 1 разряда 10510 рублей.

Комитетом расчет оплаты труда произведен исходя из численности работников производственного персонала в соответствии со штатным расписанием и среднегодовой минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда 10612 рубля (в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2020 годы), рост к ММТС, принятой на 2019 год, составляет 3%, при этом расчетная заработная плата работника, полностью отработавшего норму рабочего времени и выполнившего нормы труда (трудовые обязанности) (без РК и СН), складывается не ниже законодательно установленного минимального размера оплаты труда по РФ на 2020 год (12130 рублей). В расчет фонда оплаты труда производственного персонала включается доплата за вредные условия труда, выплаты, связанные с режимом работы (40%), текущее премирование (20%), выплаты по районному коэффициенту (100%) и северные надбавки. Расходы по оплате труда по предложению Комитета составили 14 147 тыс.рублей.

Комитет в расчет тарифа принимает расходы на заработную плату в размере 273 777 тыс.рублей, с учетом заработной платы:

- производственного персонала в размере 7 459 тыс.рублей,
- оплата труда цехового персонала в размере 1 656 тыс.рублей,
- оплата труда административно-управленческого персонала в размере 5 032 тыс.рублей.

2.4 Прочие расходы по предложению регулируемой организации составляют 14 236 тыс. рублей. Включают в себя цеховые, общехозяйственные, прочие расходы и услуги вспомогательного производства. Комитет предлагает включить в расчет тарифа прочие расходы в размере 4 813 тыс.рублей.

2.4.1 Цеховые расходы по расчету предприятия составили 5 359 тыс. рублей (122% к плану 2019 года), включают в себя расходы на содержание цехового персонала и отчисления на социальные нужды, содержание зданий, сооружений, инвентаря, расходы на охрану труда и проезд в отпуск цехового персонала. Фактические расходы за 2018 год составили 4 081 тыс.рублей, план 2018 года 4 135 тыс.рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 3 171,5 тыс. рублей, в том числе: исключены расходы на содержание зданий и сооружений, инвентаря, с учетом фактических объемов потребления коммунальных ресурсов и сложившейся себестоимости, расчет оплаты проезда 1 работника к месту проведения отпуска и обратно произведен исходя из стоимости перелета до районного центра – 20 тыс. рублей, авиабилетов Анадырь – Москва – Анадырь – 76 тыс. рублей, до места проведения отпуска и обратно – 5 тыс. рублей и составил 121 тыс.рублей., расходы на охрану труда

приняты Комитетом с ИПЦ 1,03 к плану 2019 года и составляют 124,2 тыс.рублей.

.....2.4.2 Услуги вспомогательных производств по предложению предприятия составляют 79 тыс. рублей (105% к плану 2019 года), в том числе: расходы на автотранспорт.

Комитет предлагать принять расходы «Услуги вспомогательных производств» на уровне предложения предприятия.

2.4.3 Общехозяйственные расходы по расчетам предприятия составляют 7525 тыс. рублей (108% к плану 2019 года) включают в себя расходы на оплату труда и страховые взносы административно-управленческого персонала, прочие расходы (расходы распределяются по всем видам деятельности пропорционально заработной плате основного производственного персонала). Фактические расходы, приходящиеся на себестоимость электрической энергии за 2018 год составили 6568 тыс.рублей, план 2018 года 6094 тыс.рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в размере 1 105 тыс.рублей (перерасчет общей суммы расходов, в связи со снижением себестоимости коммунальных услуг и вычета ФЗП и страховых взносов).

2.4.4 Прочие расходы по предложению предприятия составляют 1 273 тыс. рублей (114% к плану 2019 года) и включают в себя оплату проезда персонала в отпуск 424 тыс.рублей, плата за негативное воздействие на окружающую среду – 14,4 тыс.рублей (декларация о плате представлена), арендная плата – 798,1 тыс.рублей (аренда ДЭС, аренда сооружений ВЛ, аренда цистерны для хранения ДТ, аренда здания гаража) 798,1 тыс.рублей, расходы на обучение персонала - 36 тыс.рублей.

Комитет предлагает принять расходы по настоящей статье в сумме 458 тыс.рублей с учетом пересмотра оплаты проезда персонала в отпуск в размере 422 тыс.рублей (4 рабочих + 1 иждивенец) расчет произведен исходя из стоимости перелета до районного центра – 20 тыс. рублей, авиабилетов Анадырь – Москва – Анадырь – 76 тыс. рублей, до места проведения отпуска и обратно – 5 тыс. рублей, обучение промышленно-производственного персонала Комитет предлагает принять на уровне предложения организации. 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), арендная плата учтены Комитетом в неподконтрольных расходах в размере 812,57 тыс.рублей.

Комитет предлагает принять базовый уровень операционных расходов на 2020 год в размере 4 813 тыс. рублей.

3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1 Страховые взносы по расчету организации составляют 2 231 тыс. рублей (30,2% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 4 272 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 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) Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия в размере 14,41 тыс.рублей.

3.2 Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии Комитет предлагает принять в размере 798,16 тыс.рублей.

3.3 Амортизация по расчетам предприятия составляет 1 472 тыс. рублей (111 % к плану 2019 года).

В соответствии п. 27 Основ ценообразования № 1178 результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Ввиду того, что у организации отсутствует утвержденная инвестиционная программа (в соответствии постановлению Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»), Комитет предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 804 тыс.рублей.

Неподконтрольные расходы на 2020 год Комитет предлагает принять в размере 5 889 тыс.рублей.

4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1 Расходы на топливо ООО «Электро-Инчоун» составляют 23225 тыс.рублей и определены исходя из необходимого объема топлива на производство электрической энергии, нормативов удельного расхода условного топлива и цены топлива (в соответствии с письмом АО «ЧТК» от 13.03.2019 г. № 923 на 2019-2020 годы). Комитет предлагает расходы на топливо принять в сумме 23163 тыс.рублей (корректировка теплотворной способности дизельного топлива по факту 2018 года 10180 ккал/кг (план 2019г 10180 ккал/кг)).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год по предложению Комитета составили 23 163 тыс.рублей.

ООО «Электро-Инчоун» предлагает дополнительно учесть в НВВ на 2020 год расходы не учтенные при установлении тарифов, а именно расходы не учтенные по статье амортизация ОС 1335 тыс.рублей. Комитет предлагает данные расходы исключить на основании отсутствия утвержденной Инвестиционной программы и в связи с тем, что средства амортизации не являются источником финансирования мероприятий по модернизации (реконструкции) ОС.

В соответствии с протоколом заседания Правления Комитета № 25 от 21.11.2017 г. Комитет включает в расчет тарифа недополученные расходы на Ремонт ОС в размере 1 085 тыс.рублей.

Расходы за счет средств прибыли по расчету предприятия составляют – 726 тыс. рублей (прибыль на социальное развитие 208 тыс.рублей, дивиденды по акциям 409 тыс.рублей, налог на прибыль 109 тыс.рублей). В соответствии с п.1 статьи 270 Налогового кодекса РФ, при определении налоговой базы, не учитываются расходы в виде сумм начисленные налогоплательщиком дивидендов и других сумм прибыли после налогообложения, в связи с чем Комитет предлагает расходы на дивиденды по акциям исключить и принять расходы на прибыль в размере 245 тыс.рублей (прибыль на социальное развитие 208 тыс.рублей, налог на прибыль 37 тыс.рублей).

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют 55 219 тыс. рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности с учетом прибыли в размере 53 950 тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 68-69.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/893 отражена в приложении 72 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

3. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям, на 2020 год согласно приложению 70 к настоящему протоколу.

4. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) ООО «Электро-Инчоун» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 71 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – пять;

Против – один;

Воздержавшихся – нет.

8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
Савонова М.А.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. об установлении тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год (дело от 29 апреля 2019 года № 36).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 13.12.2019 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета.

ООО «СтройИнвест-Энергия» направлены:

Заявление об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020 год (исх. № 24-19 от 29.04.2019г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Форма, срок представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

Достоверность данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов, подтверждается бухгалтерской, налоговой и статистической отчетностью.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного

округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

В соответствии с изменениями, внесенными в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования № 1178), органы регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах (далее – методические указания № 686/19), устанавливают в отношении производителей электрической энергии (мощности), энергоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по производству, передаче и продаже электрической энергии, долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность).

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19 на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.
- базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2019 года № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2020 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 761,20 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 2255,99 коп./кВт.ч;

с 01.07.2020 г. минимальный уровень – 1297,62 ко./кВт.ч, максимальный уровень – 3988,83 коп./кВт.ч.

ООО «СтройИнвест-Энергия» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2018 год. В соответствии с отчетом о финансовом результате за 2018 год организация получила прибыль в размере 12 145 тыс. рублей (снижение на 36% к показателю 2017 год 17 422 тыс. рублей).

В соответствии с представленной сметой, фактические расходы организации на производство электрической энергии за 2018 год составили 69 989 тыс. рублей, выручка по утвержденным тарифам 73 316 тыс. рублей, сальдо денежных потоков (доходы минус расходы) по регулируемой деятельности за отчетный 2018 г. 3 327 тыс. рублей.

ООО «СтройИнвест-Энергия» (далее – Общество) осуществляет регулируемую деятельность с 2016 года и имеет статус концессионера, в рамках действующего концессионного соглашения от 21.09.2016г. о реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом, принадлежащем на праве хозяйственного ведения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз». В соответствии с указанным соглашением Общество осуществляет реконструкцию объектов генерации и производит электрическую энергию. Произведенная электрическая энергия поставляется в сети единственного потребителя ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по Договору поставки электрической энергии от 25.01.2019г. № 221-Э.

Общество является резидентом территории опережающего социально-экономического развития «Беринговский» (свидетельство удостоверяющее регистрацию от 22 апреля 2016 года). В связи с чем освобожден от уплаты, налога на прибыль по 2022 год включительно, налога на имущество и землю по 2021 год.

Отпуск электрической энергии на 2020 год согласован с потребителем в размере 2 776,2 тыс. кВт.ч, что соответствует уровню 2019 года (письмо от 27.02.2019 года № 01-12/836), факт 2018 года 3 102,8 тыс. кВт.ч. Плановая выработка составляет 2 928,9 тыс. кВт.ч., расход электроэнергии на собственные нужды 152,7 тыс. кВт.ч (5,2% к выработке).

Необходимая валовая выручка по предложению Общества составила 78 548 тыс. рублей.

2020 год в долгосрочном периоде регулирования является базовым и рассчитывается методом экономически обоснованных расходов с учетом недополученных доходов в предыдущие периоды регулирования.

Расходы по предложению Общества на первый 2020г. долгосрочного периода регулирования спланированы исходя из экономически обоснованных

расходов, в том числе расходы на производство электрической энергии 56 811 тыс. рублей, в том числе на:

- ремонты и техническое обслуживание 5 451 тыс. рублей;
- оплату труда 13 939 тыс. рублей с учетом резерва отпусков;
- отчисление страховых взносов 894 тыс. рублей;
- амортизационные отчисления 15 666 тыс. рублей;
- цеховые 1 940 тыс. рублей;
- общехозяйственные 17 603 тыс. рублей;
- прочие расходы 1 319 тыс. рублей.

Расходы из прибыли:

- расчет по выданным кредитам, займам, процентам по ним 19 897 тыс. рублей;
- выплаты из прибыли на социальные нужды (поощрения) 1 340 тыс. рублей;
- выплаты по дивидендам 500 тыс. рублей.

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

- индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. 3,7%; 2022г. 4%.
- индекс эффективности операционных расходов (ИОР) в соответствии п. 21 Методических указаний №686/19 для первого долгосрочного периода 2020-2024гг. равен 1;
- коэффициент эффективности ОР 2021г. 1,0266; 2021-2024г. 1,0296.

Комитетом предлагается произвести расчет с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 5 лет, период регулирования 2020-2024 годы, базовый период определения базового уровня операционных расходов 2020 год.

По результатам проведенной экспертизы предложения об установлении цен (тарифов) материалов Общества на 2020г., Комитет предлагает принять к учету в тарифе базовые операционные расходы в сумме 37 638 тыс. рублей, из них расходы на:

- ремонт основных средств – 5 451,1 тыс. рублей;
- оплату труда – 29 435,4 тыс. рублей;
- прочие расходы – 399,3 тыс. рублей;
- внереализационные расходы – 2 352,0 тыс. рублей.

В рамках мероприятий по *ремонту основных средств*, Общество планирует продолжить выполнение текущего ремонта ветрогенераторов, а также обеспечить техническое обслуживание ЗРУ И ТП ветрогенераторов 10 ветрогенераторов. Обоснованность расходов подтверждается с договором оказания услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту ветроэлектростанции с диспетчерским пунктом № 02-01/19 от 01.01.2019 года с

ООО «ТДКМ» на сумму 6 326,4 тыс. рублей в год с возможностью продления на один год.

Расчет *фонда оплаты труда персонала* рассчитан в соответствии с Положением об оплате труда (утв. организацией в 2018 году), исходя из фактической численности персонала в соответствие действующего штатного расписания от 01 октября 2018 года (утв. приказом Общества от 28.09.2018 № 31-09/2018). Расходы по оплате труда по предложению организации составляют 29 435,4 тыс. рублей, при этом заработная плата производственного персонала по 12 669,8 тыс. рублей, оценочные обязательства (резерв отпусков) в сумме 2 687,2 тыс. рублей (10% от общего фонда оплаты труда). Обществом представлен расчет резерва по будущим обязательствам по состоянию на 01.01.2020г. Комитет предлагает принять расходы на оплату труда на уровне предложения предприятия 29 435,4 тыс. рублей.

Предложение Комитета по статье *прочие расходы* в размере 399,3 тыс. рублей, из них:

- расходы на спецодежду и моющие средства – 189 тыс. рублей;
- оплату проезда в отпуск 210 тыс. рублей (расчет расходов произведен исходя из стоимости билетов туда и обратно в размере 70 тыс. рублей и количества человек 6 в год). Основание – приложение 15 Положение о порядке компенсации расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно работникам ООО «СтройИнвест-Энергия»;

Расходы на прочие расходы скорректированы Комитетом с учетом фактических затрат Общества в предыдущие периоды регулирования.

Внереализационные расходы по предложению Комитета составляют 2 352,0 тыс. рублей и включают в себя:

- страхование объектов, учитываемые при определении базу по налогу на прибыль 7 тыс. рублей;
- прочие расходы административные 629 тыс. рублей;
- расходы на оплату услуг по договорам сторонними организациями 304 тыс. рублей;
- вознаграждение персонала по итогам года 1 114,5 тыс. рублей в соответствие Положения о порядке и условиях выплаты вознаграждения по итогам работы за год работникам ООО «СтройИнвест-Энергия», приложения 14, 16;
- расходы на уплату услуг банка 50 тыс. рублей, исходя из фактических показателей в предыдущие периоды регулирования;
- проезд к месту отдыха административно-управленческого персонала 210 тыс. рублей;
- расходы на обучение персонала 38 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы.

учитываемые в тарифе, Комитетом предлагаются в сумме 38 772 тыс. рублей. Из них:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды в сумме 14 тыс. рублей (договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 01.01.2019г. № 140/2019-РО с ООО «Анадырская транспортная компания»). Копия договора в приложении 28 реестра прилагаемых документов;
- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховые взносы в сумме 1 611,6 тыс. рублей. По предложению Общества, отчисления на страховые взносы определены с учетом предельной величины базы для начисления страховых взносов от ФОТ. Комитет предлагает включить расходы по данной статье на уровне предложения Общества;
- аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии на сумму 863 тыс. рублей. Аренда земельного участка 219,5 тыс. рублей (договор аренды земельного участка, находящегося в собственности Чукотского автономного округа от 01.10.2016г. № 3-ОЗ-2016 с Департаментом финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского АО с условием пересмотра арендной платы на индекс инфляции ежегодно). Документы-обоснования в приложении 43, 60.

Аренда жилого помещения для проживания оперативного персонала – 660 тыс. рублей (договор на аренды жилых помещений от 01.10.2016г. № 03 с ИП Горбатковой Е.Н. на сумму 55 тыс. рублей в месяц). Документы, подтверждающие факт понесенных расходов в 2018г. на сумму 660 тыс. рублей, копия договора в приложении 42, 59.

Аренда транспортных средств («ТРЭКОЛ» и УАЗ-390945) 1 042 тыс. рублей (в соответствии с договором № 01-01/19 от 01.01.2019 г.);

- амортизация основных средств и нематериальных активов 16 295 тыс. рублей. Расчет амортизации произведен с учетом ввода в эксплуатацию модернизированных ветроэнергетических установок 984,7 тыс. рублей, нематериальные активы 14 681,4 тыс. рублей, основные средства 628,7 тыс. рублей. Комитет предлагает включить в расчет амортизационные расходы на уровне предложения Общества.

- расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам 18 147 тыс. рублей. Погашение основного долга 16 368 тыс. рублей; проценты за пользование кредитом 3 529 тыс. рублей. Обществом представлены договоры с ПАО «АТБ» № 0118/0000054 от 14.09.2016 года, в соответствии с которым банк открывает ООО «СтройИнвест-Энергия» кредитную линию с лимитом в размере 34 400 тыс. рублей сроком до 2021 года, процент за пользование

кредитной линией 14,5 % годовых; № 0151/0000016 от 30.05.2017 года, в соответствии с которым банк открывает ООО «СтройИнвест-Энергия» кредитную линию с лимитом в размере 34 400 тыс. рублей на срок до 2022 года, процент за пользование кредитной линией 14,5% годовых.

Также представлены договоры займа с ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» от 01.11.2016г. на сумму 10 255 тыс. рублей с выплатой процентов в размере 10%, от 02.10.2017 № 01/2017 на сумму 14 000 тыс. рублей с ежегодной выплатой процентов в размере 10%. Графики погашения кредитов представлены. Заемные средства используются с целью реализации мероприятий по концессионному соглашению. Условие по соблюдению предельного уровня ключевой ставки Центрального Банка России выполняется.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов предложены к включению в тариф в сумме 799 тыс. рублей, включают в себя:

- расходы на покупную электроэнергию 534 тыс. рублей. Расходы сформированы исходя из объема потребления электроэнергии по договору и установленного тарифа;
- расходы на воду 265 тыс. рублей, исчислены с учетом объема потребления ресурса по фактическим данным за предыдущие периоды регулирования и установленного тарифа на ресурс снабжающей организации.

Недополученные доходы, учитываемые в регулируемом базовом тарифе на 2020г.

В соответствии п.п.12 п. 5 Приказа ФАС № 834/18, Обществом проведена оценка доходов, недополученных в предшествующий период регулирования 2016-2018гг. по независящим от регулируемой организации причинам, которые были выявлены на основании бухгалтерской отчетности и результатов хозяйственной деятельности.

Размер недополученных доходов в указанный период по расчету Общества составляет 4 134 тыс. рублей (2016г. -4 948 тыс. рублей, 2017 -2 494 тыс. рублей, 2018 +3 308 тыс. рублей). Этот факт отражен в протоколе Правления Комитета к регулируемому 2019 году.

Также заявлены недополученные доходы в сумме 6 605 723,24 тыс. рублей, связанные с необходимостью привлечения кредитных средств на реализацию мероприятий по концессионному соглашению и заемные средства на пополнение оборотных средств. Расчет прилагается в материалах дела.

Общество в тарифную кампанию 2019г. дополнительно обратилось за включением недополученных доходов.

При расчете использованы следующие данные за период 2016-2018гг.:

Отклонение по ОР (операционным расходам)	+2 653,8 тыс. рублей;
Отклонение по НР (неподконтрольным расходам)	-5 961,5 тыс. рублей;

Отклонение по Выр (выручке)	-7 422,6 тыс. рублей;
ИПЦ отчет 2016г.	1,053;
ИПЦ оценка 2017г.	1,052;
ИПЦ прогноз 2018г.	1,047.

Размер недополученных доходов в результате снижения объемов продажи, по расчету Комитета, составили 4 772,5 тыс. рублей,

В соответствии с п.1 статьи 270 Налогового кодекса Российской Федерации к расходам, не учитываемым при определении налоговой базы по налогу на прибыль не учитываются расходы в виде сумм начисленных налогоплательщиком дивидендов и других сумм прибыли после налогообложения. Из указанной нормы следует, что в соответствие п. 18 методических указаний 686/19, пункта 19 Основ ценообразования, расходы на выплаты дивидендов в необходимую валовую выручку по тарифу на электрическую энергию не включаются.

Комитет предлагает исключить расходы по данной статье в заявленной сумме.

Необходимая валовая выручка на производство электрической энергии в базовом 2020г., определенная Комитетом по итогам экспертизы, составила 76 909,4 тыс. рублей. Расчет НВВ и тарифов прилагается.

Во избежание резкого роста тарифов в 2020г. для единственного покупателя электрической энергии, Комитет предлагает частично учесть сумму недополученных доходов с распределением на долгосрочных период регулирования следующим образом:

2020г.	500,0 тыс. рублей;
2021г.	5 964,0 тыс. рублей;
2023г.	4 256,0 тыс. рублей.

Оставшуюся часть недополученных доходов в сумме 658,0 тыс. рублей, Комитет предлагает учесть в следующих периодах регулирования.

С включением в расчет долгосрочных тарифов на электрическую энергию в предлагаемом варианте роста тарифа не происходит. По истечении периода 2020-2024 ожидается снижение НВВ и, как следствие, тарифа на производимый ресурс.

Расчет НВВ и тарифа представлен в приложении 73-74.

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И., озвучила директиву Ассоциация «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Директива № УРЦ-03-04/87-19/893 отражена в приложении 77 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям, на 2020 год согласно приложению 75 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 76 к настоящему протоколу.

Проголосовали:

За – пять;

Против – один;

Воздержавшихся – нет.

9. О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 8 мая 2019 года № 5-м/4 «О выборе метода регулирования тарифов»

(Демещенко М.Г., Антоненко Н.А., Данилова О.В., Петрова Т.Г.,
М.А. Савонова)

Согласно пункта 4. государственное регулирование цен (тарифов) в электроэнергетике на срок не менее чем пять лет может осуществляться на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности соответствующих организаций или на основе заключаемых в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, соглашений об условиях В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

С целью приведения указанных долгосрочных параметров регулирования в постановлении Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 8 мая 2019 года № 5-м/4 в соответствие действующего Федерального закона 35-ФЗ, внести изменение в части периода регулирования, указать период 2020-2024гг.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 8 мая 2019 года № 5-м/4 «О выборе метода регулирования тарифов» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 78 к настоящему протоколу.

Протокол вела



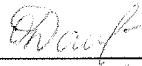
Е.В. Транина

Члены правления:

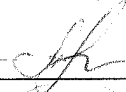
Антоненко Н.А.



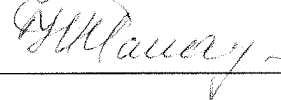
Данилова О.В.



Петрова Т.Г.



Ранау Н.И.



Савонова М.А.



Смолягина И.В.



№ п/п	Единица измерения	Показатели	Принятые Комитетом 2015 год		Принятые Комитетом 2016 год		Принятые Комитетом 2017 год		Принятые Комитетом 2018 год		2019 год		Принятые Комитетом в 2019 году																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
			млн руб.	тыс руб.	млн руб.	тыс руб.	млн руб.	тыс руб.	млн руб.	тыс руб.	млн руб.	тыс руб.	млн руб.	тыс руб.	млн руб.	тыс руб.	млн руб.	тыс руб.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
1	млн руб.	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000
1	млн руб.	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

ГП ЧОУ "Черноморскэнерг"

№ п/п	Наименование	Единица	2020 год			2020 г. к 2019 г. пред. года	2020 г. к 2019 г. пред. года
			план	факт	без остат.		
1	Итого		16	17	18	19	20
1	Итого		16	17	18	19	20
1	Итого		16	17	18	19	20
2	Итого		16	17	18	19	20
3	Итого		16	17	18	19	20
4	Итого		16	17	18	19	20
5	Итого		16	17	18	19	20
6	Итого		16	17	18	19	20
7	Итого		16	17	18	19	20
8	Итого		16	17	18	19	20
9	Итого		16	17	18	19	20
10	Итого		16	17	18	19	20
11	Итого		16	17	18	19	20
12	Итого		16	17	18	19	20
13	Итого		16	17	18	19	20
14	Итого		16	17	18	19	20
15	Итого		16	17	18	19	20
16	Итого		16	17	18	19	20
17	Итого		16	17	18	19	20
18	Итого		16	17	18	19	20
19	Итого		16	17	18	19	20
20	Итого		16	17	18	19	20
21	Итого		16	17	18	19	20
22	Итого		16	17	18	19	20
23	Итого		16	17	18	19	20
24	Итого		16	17	18	19	20
25	Итого		16	17	18	19	20
26	Итого		16	17	18	19	20
27	Итого		16	17	18	19	20
28	Итого		16	17	18	19	20
29	Итого		16	17	18	19	20
30	Итого		16	17	18	19	20
31	Итого		16	17	18	19	20
32	Итого		16	17	18	19	20
33	Итого		16	17	18	19	20
34	Итого		16	17	18	19	20
35	Итого		16	17	18	19	20
36	Итого		16	17	18	19	20
37	Итого		16	17	18	19	20
38	Итого		16	17	18	19	20
39	Итого		16	17	18	19	20
40	Итого		16	17	18	19	20
41	Итого		16	17	18	19	20
42	Итого		16	17	18	19	20
43	Итого		16	17	18	19	20
44	Итого		16	17	18	19	20
45	Итого		16	17	18	19	20
46	Итого		16	17	18	19	20
47	Итого		16	17	18	19	20
48	Итого		16	17	18	19	20
49	Итого		16	17	18	19	20
50	Итого		16	17	18	19	20
51	Итого		16	17	18	19	20
52	Итого		16	17	18	19	20
53	Итого		16	17	18	19	20
54	Итого		16	17	18	19	20
55	Итого		16	17	18	19	20
56	Итого		16	17	18	19	20
57	Итого		16	17	18	19	20
58	Итого		16	17	18	19	20
59	Итого		16	17	18	19	20
60	Итого		16	17	18	19	20
61	Итого		16	17	18	19	20
62	Итого		16	17	18	19	20
63	Итого		16	17	18	19	20
64	Итого		16	17	18	19	20
65	Итого		16	17	18	19	20
66	Итого		16	17	18	19	20
67	Итого		16	17	18	19	20
68	Итого		16	17	18	19	20
69	Итого		16	17	18	19	20
70	Итого		16	17	18	19	20
71	Итого		16	17	18	19	20
72	Итого		16	17	18	19	20
73	Итого		16	17	18	19	20
74	Итого		16	17	18	19	20
75	Итого		16	17	18	19	20
76	Итого		16	17	18	19	20
77	Итого		16	17	18	19	20
78	Итого		16	17	18	19	20
79	Итого		16	17	18	19	20
80	Итого		16	17	18	19	20
81	Итого		16	17	18	19	20
82	Итого		16	17	18	19	20
83	Итого		16	17	18	19	20
84	Итого		16	17	18	19	20
85	Итого		16	17	18	19	20
86	Итого		16	17	18	19	20
87	Итого		16	17	18	19	20
88	Итого		16	17	18	19	20
89	Итого		16	17	18	19	20
90	Итого		16	17	18	19	20
91	Итого		16	17	18	19	20
92	Итого		16	17	18	19	20
93	Итого		16	17	18	19	20
94	Итого		16	17	18	19	20
95	Итого		16	17	18	19	20
96	Итого		16	17	18	19	20
97	Итого		16	17	18	19	20
98	Итого		16	17	18	19	20
99	Итого		16	17	18	19	20
100	Итого		16	17	18	19	20

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз" потребителям Чукотского автономного округа методом долговременной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год					Расчет НВВ						
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	11	12	13	14				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I. Натуральные показатели														
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт ч	43970	22894		21077		43970	43970	43970	43970	43970	43970	
2	Расход электроэнергии на э/п то же в % к выработке	тыс кВт ч	2084	1086		998		2084	2084	2084	2084	2084	2084	
3	Потери электроэнергии в сети	тыс кВт ч	4,7	16,027		4,7		4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт ч	31459	37835		35510		31459	31459	31459	31459	31459	31459	
5	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс кВт ч	10123	3222		4902		10123	10123	10123	10123	10123	10123	
6	Полетный отпуск всего: в т.ч. подрайонным предприятиям	тыс кВт ч	63222	32614		30608		63222	63222	63222	63222	63222	63222	
7.	Пропано потребителям (реализация)	тыс кВт ч	39774	18953		20821		39774	39774	39774	39774	39774	39774	
	в т.ч. население	тыс кВт ч	15498	7708		7790		15498	15498	15498	15498	15498	15498	
	- городскому	тыс кВт ч	7226	3945		3781		7226	7226	7226	7226	7226	7226	
	- сельскому	тыс кВт ч	7772	3763		4009		7772	7772	7772	7772	7772	7772	
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт ч	6223	3125		3098		6223	6223	6223	6223	6223	6223	
	в т.ч. прочим	тыс кВт ч	18052	8119		9933		18052	18052	18052	18052	18052	18052	
II. Параметры расчета операционных расходов														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,037	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%						1	1	1	1	1	1	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИКА)	%						0	0	0	0	0	0	
	Коэффициент индексации операционных расходов							1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	
I. Операционные расходы		тыс. руб.	705852	367325		338527		231370	705852	454709	724648	746098	768182	
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	26581	13832		12749		8639	26581	16771	27289	28096	29784	
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	163818	84874		78045		54122	163818	105911	168181	173159	178284	
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	280318	147347		132970		92548	280318	186208	267983	296301	314102	
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	235135	121272		113863		76660	235135	146139	248542	255899	263474	
2.	Неполучаемые расходы	тыс. руб.	160383	83636		76747		52920	160383	104579	162557	165036	170218	
2.2	платежей, в том числе:	тыс. руб.	82325	43258		39068		27071	82325	54354	84498	86978	89531	
1	страховые взносы	тыс. руб.	81602	42881		38721		26842	81602	53903	83775	86255	88808	
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окр. среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	447	233		213		143	447	286	447	447	447	
3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	277	143		134		86	277	165	277	277	277	
2.3	аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1172	602		570		334	1172	626	1172	1172	1172	
2.4	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	76886	39776		37110		25515	76886	49610	76886	76886	76886	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	1133785	597971		573994		383380	1133785	706995	1140993	1162932	1186341	
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	913407	447741		465666		304953	913407	562881	911580	924342	951342	
3.2	расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	220330	112026		108305		78413	220330	144085	229364	238538	248080	
3.3	расходы на вод.	тыс. руб.	47	24		23		15	47	30	49	51	55	
5.	Неполучаемые ("+" или "-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	24140	12637		11503		7024	24140	13614	0	0	0	
III. Итого расходов на производство электроэнергии		тыс. руб.	2024159	1023388		1000771		2024159	2024159	2028198	2074066	2122112	2170540	
	Себестоимость	коп./кВт ч	3201,68	3137,92		3269,62		3201,68	3201,68	3208,07	3280,62	3356,62	3433,22	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	1278706	605204		674693		674693	1278706	1283421	1312725	1343404	1374355	
	Прибыль	тыс. руб.	34915	8819		26096		34915	34915	34915	34915	34915	34915	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1315621	614023		700789		700789	1314812	1314812	1319265	1349630	1381402	
V.	Относительный тариф	коп./кВт ч	3302,75	3239,77		3365,80		3366	3305,75	3305,75	3316,94	3393,29	3473,17	
	изменение, %	%	106,4	97,6		101,4		106,5	106,5	102,3	102,3	104,7	102,3	

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год						Расчет НВВ				
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
			принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.					
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I.	Натуральные показатели												
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расход электроэнергии на с/х то же в % к выработке	тыс кВт ч	479	244	244	235	479	479	479	479	479	479	479
3	Потребляемая электроэнергия	%	31459	16027	15432	15197	31459	31459	31459	31459	31459	31459	31459
4	Опуск электроэнергии в сеть	тыс кВт ч	30980	15783	15197	15197	30980	30980	30980	30980	30980	30980	30980
5	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс кВт ч	4311	2196	2115	2115	4311	4311	4311	4311	4311	4311	4311
		%	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
6	Полный отпуск всего:	тыс кВт ч	26669	13587	13587	13082	26669	26669	26669	26669	26669	26669	26669
	в т.ч. подразделениям предприятия	тыс кВт ч	9233	5622	5622	3611	9233	9233	9233	9233	9233	9233	9233
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс кВт ч	17437	7965	7965	9472	17437	17437	17437	17437	17437	17437	17437
	в т.ч. населению:	тыс кВт ч	3789	1934	1934	1855	3789	3789	3789	3789	3789	3789	3789
	- городскому	тыс кВт ч	3789	1934	1934	1855	3789	3789	3789	3789	3789	3789	3789
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт ч	2717	1361	1355	1355	2717	2717	2717	2717	2717	2717	2717
	в т.ч. прочим	тыс кВт ч	10931	4670	4670	6262	10931	10931	10931	10931	10931	10931	10931
II	Параметры расчета операционных расходов												
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296
I.	Операционные расходы	тыс. руб.	124035	63192	37045	60843	44051	124035	81095	127338	131107	134988	138984
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс руб.	4800	2445	1433	2354	1705	4800	3138	4927	5073	5223	5378
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс руб.	46321	23599	13834	22722	16451	46321	30285	47555	48962	50412	51904
1.3	расходы на оплату труда	тыс руб.	21120	10760	6308	10360	7501	21120	13808	22324	22985	23665	23665
1.4	прочие расходы	тыс руб.	51794	26387	15469	25407	18395	51794	33864	53174	54748	56368	58037
2.	Неполноценные расходы	тыс. руб.	36073	18378	10774	17695	12811	36073	23585	36219	36386	36557	36734
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	5485	2794	1638	2690	1948	5485	3586	5631	5798	5969	6146
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	5484	2794	1638	2690	1948	5484	3586	5630	5797	5969	6145
2.2.2	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	тыс. руб.	0,6	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	30588	15584	9136	15004	10863	30588	19999	30588	30588	30588	30588
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	220330	112026	65672	108305	78413	220330	144085	229364	238538	248080	258003
3.2	расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	220330	112026	65672	108305	78413	220330	144085	229364	238538	248080	258003
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	380438	195995	113491	186843	1428,21	380438	248765	392921	406031	419625	433720
	Собственность	коп./кВт ч	1426,49	1424,83	1424,83	1428,21	1426,49	1426,49	1426,49	1473,30	1522,46	1573,43	1626,28
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	248734	113491	113491	135275	135275	248765	248765	265467	274355	283571	293571
	Прибыль	тыс. руб.	32165	7416	7416	24749	32165	32165	32165	33999	35005	36041	36041
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	280899	120907	120907	160023	160023	280830	280930	289917	299466	309360	319612
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт ч	1610,94	1517,94	1517,94	1689,51	1689,51	1611,14	1611,14	1662,68	1717,44	1774,18	1832,98
	норматив, %	%	111,3	100,0	100,0	111,3	111,3	111,3	103,2	103,3	103,3	103,3	103,3

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед измерения	участок Курское				участок НВВ						
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год			
			принято в тариф	с 01.01.2020 принятая в тариф без собствен.	с 01.07.2020 принятая в тариф без собствен.	принято в тариф без собствен.	с 01.01.2020 принятая в тариф без собствен.	с 01.07.2020 принятая в тариф без собствен.	принято в тариф без собствен.	с 01.01.2020 принятая в тариф без собствен.	с 01.07.2020 принятая в тариф без собствен.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I. Натуральные показатели													
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт ч	253	144	109	253	109	253	253	253	253	253	253
2	Расход электроэнергии на с/н	тыс кВт ч	34	19	34	34	34	34	34	34	34	34	34
	то же в % к выработке	%	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
3	Покупная электроэнергия	тыс кВт ч	219	125	94	219	94	219	219	219	219	219	219
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт ч	30	17	13	30	13	30	30	30	30	30	30
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт ч	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5
	то же в % к отпуску в сеть	%	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт ч	190	108	82	190	82	190	190	190	190	190	190
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс кВт ч	3	2	2	3	2	3	3	3	3	3	3
7	Продажа потребителям (реализация)	тыс кВт ч	186	106	80	186	80	186	186	186	186	186	186
	в т.ч. население	тыс кВт ч	97	52	45	97	45	97	97	97	97	97	97
	- сельскому	тыс кВт ч	97	52	45	97	45	97	97	97	97	97	97
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт ч	40	23	17	40	17	40	40	40	40	40	40
	в т.ч. прочим	тыс кВт ч	49	31	18	49	18	49	49	49	49	49	49
II. Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0
	Коэффициент индексации операционных расходов	%								1,0266	1,0296	1,0296	1,0296
I. Операционные расходы		тыс. руб.	14308	8143	6165	6040	14308	14053	14689	15124	15571	16032	16032
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	186	106	80	79	186	183	191	197	202	208	208
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	404	230	174	171	404	397	415	427	440	453	453
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	6908	6908	5230	5124	12138	11922	12461	12830	13210	13601	13601
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	1579	899	885	667	1579	1551	1669	1719	1770	1770	1770
2. Неподконтрольные расходы		тыс. руб.	2740	1559	1180	1156	2740	2691	2809	2889	2970	3055	3055
2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2617	1489	1128	1105	2617	2570	2686	2766	2848	2932	2932
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2614	1488	1126	1103	2614	2567	2684	2763	2845	2929	2929
	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	тыс. руб.	0,5	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2
2.4	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	123	70	53	52	123	121	123	123	123	123	123
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов		тыс. руб.	5748	3271	3219	2477	5748	5645	5736	5817	5904	5987	5987
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	5748	3271	3219	2477	5748	5645	5736	5817	5904	5987	5987
5.	Неполученные ("+" или минус) полученные ("-") доходы от производства электрической энергии	тыс. руб.	62	36	35	27	62	61	0	0	0	0	0
III. Итого расходов на производство электроэнергии		тыс. руб.	22858	13009	9849	22858	22858	23235	23829	24446	25074	25074	25074
	Собственность	коп./кВт ч	12051,62	12051,62	12051,62	12051,62	12051,62	12250,23	12563,69	12888,84	13219,83	13219,83	13219,83
Расходы на реализуемую продукцию		тыс. руб.	22450	12801	9649	9649	22450	22450	22820	23404	24026	24626	24626
	Прибыль	тыс. руб.	9	5	5	4	9	9	9	9	9	10	10
IV. Необходимая валовая выручка		тыс. руб.	22459	12806	9653	9653	22459	22459	23413	24019	24636	24636	24636
V. Необходимый тариф		коп./кВт ч	12056,23	12056,23	12056,23	12056,23	12056,23	12254,97	12568,57	12893,87	13225,01	13225,01	13225,01
	изменение, %	%	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	101,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткомунэнерго" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год								Расчет НВВ			
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		
			принято в тариф	без	принято в тариф	без	принято в тариф	без						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Натуральные показатели													
1.1	Выработка электроэнергии	тыс кВт·ч	10140	5202	4937	10140	10140	10140	10140	10140	10140	10140	10140	
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс кВт·ч	170	87	83	170	170	170	170	170	170	170	170	
3	то же в % к выработке	%	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	
3	Повышения электроэнергии	тыс кВт·ч												
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт·ч	9969	5115	4854	9969	9969	9969	9969	9969	9969	9969	9969	
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт·ч	1032	529	502	1032	1032	1032	1032	1032	1032	1032	1032	
	то же в % к отпуску в сеть	%	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт·ч	8938	4586	4352	8938	8938	8938	8938	8938	8938	8938	8938	
	в т.ч. подразделениями	тыс кВт·ч	4228	2397	1831	4228	4228	4228	4228	4228	4228	4228	4228	
7	Продано потребителям (реализация)	тыс кВт·ч	4710	2188	2521	4710	4710	4710	4710	4710	4710	4710	4710	
	в т.ч. населению	тыс кВт·ч	1810	900	910	1810	1810	1810	1810	1810	1810	1810	1810	
	- городскому	тыс кВт·ч	1810	900	910	1810	1810	1810	1810	1810	1810	1810	1810	
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт·ч	544	269	275	544	544	544	544	544	544	544	544	
	в т.ч. прочим	тыс кВт·ч	2356	1019	1337	2356	2356	2356	2356	2356	2356	2356	2356	
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								0	0	0	0	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0	
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	71838	36858	34980	71838	37855	71838	37855	71838	75934	78181	80485	
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	966	495	470	966	509	966	509	966	1021	1051	1082	
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	8364	4292	4073	8364	4408	8364	4408	8364	8841	9103	9372	
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	5195	2665	1272	5195	2529	5195	2529	5195	5333	5653	5821	
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	57313	29406	27907	57313	30201	57313	30201	57313	58839	62374	64220	
2.	Непокрытые расходы	тыс. руб.	2138	1097	523	2138	1041	603	1126	2163	2192	2222	2253	
2.2	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе	тыс. руб.	974	500	238	974	275	974	513	999	1028	1058	1089	
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	958	492	235	958	467	958	505	984	1013	1043	1074	
2.2.2	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	тыс. руб.	15.5	8	4	15.5	4	15.5	8	15.5	16	16	16	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1109	569	271	1109	584	1109	584	1109	1109	1109	1109	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	55	28	14	55	29	55	29	55	55	55	55	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	207123	105263	50236	207123	59011	207123	109247	206709	209603	212747	215725	
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	207123	105263	50236	207123	59011	207123	109247	206709	209603	212747	215725	
5.	Несоплаченные ("++") или излишне полученные ("+-") доходы от реализации электрической энергии	тыс. руб.	9379	4812	2296	9379	4942	9379	4942	9379	9379	9379	9379	
III.	Итого расходы на производство электроэнергии	тыс. руб.	290477	148020	71248	290477	109247	290477	109247	290477	287729	291150	298474	
	Собственность	кол./кВт·ч	3280.06	3228.11	3273.20	3280.06	3280.06	3280.06	3280.06	3280.06	3280.06	3280.06	3280.06	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	153067	70646	70646	153067	82524	153067	82524	153067	151619	154476	157281	
	Прибыль	тыс. руб.	6	3	3	6	3	6	3	6	7	7	7	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	153074	70649	70649	153074	82528	153177	82528	153177	148935	151626	154483	
V.	Оптовый тариф	кол./кВт·ч	3250.20	3228.26	3228.26	3250.20	3252.38	3252.38	3252.38	3162.32	3219.46	3280.12	3339.69	
	изменение, %	%	113.2	100.0	101.4	113.3	113.3	113.3	97.2	101.8	101.9	101.8	101.8	

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммуникоз" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год										Расчет НВВ			
			с 01.01.2020					с 01.07.2020					2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
			принято в тариф	принято в без тарифа	принято в без тарифа	принято в без тарифа	принято в без тарифа	принято в без тарифа	принято в без тарифа	принято в без тарифа	принято в без тарифа	принято в без тарифа				
3			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
1.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс кВт·ч	1291	686		606	1291	77	1291	1291	1291	1291	1291			
2.	Расход электроэнергии на сб	тыс кВт·ч	77	41		36	77	6,0	77	77	77	77	77			
	то же в % к выработке	%	6,0	6,0		6,0	6,0	0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0			
3.	Потери электроэнергии	тыс кВт·ч	1214	645		569	1214	1214	1214	1214	1214	1214	1214			
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт·ч	1214	645		569	1214	1214	1214	1214	1214	1214	1214			
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт·ч	127	68		66	127	127	127	127	127	127	127			
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,5	10,5		10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5			
6.	Полный отпуск всего:	тыс кВт·ч	1087	577		577	1087	1087	1087	1087	1087	1087	1087			
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс кВт·ч	280	162		162	280	280	280	280	280	280	280			
7.	Продажа потребителям (реализация)	тыс кВт·ч	807	415		392	807	807	807	807	807	807	807			
	в т.ч. население	тыс кВт·ч	521	262		262	521	521	521	521	521	521	521			
	- сельскому	тыс кВт·ч	55	25		25	55	55	55	55	55	55	55			
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт·ч	231	127		127	231	231	231	231	231	231	231			
	в т.ч. другим	тыс кВт·ч														
II.	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								0	0	0	0			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0			
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0296	1,0296	1,0296	1,0296			
1.	Операционные расходы	тыс руб.	33946	18024		15923	33946	33946	33946	34850	36944	38037	39037			
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс руб.	2046	1086		960	2046	2046	2046	2101	2163	2227	2293			
1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс руб.	3425	2880		2072	3425	3425	3425	3570	3724	3878	4032			
1.3.	расходы на оплату труда	тыс руб.	16954	9002		6475	16954	16954	17406	17921	18451	18987	19521			
1.4.	прочие расходы	тыс руб.	9521	5055		3656	9521	9521	9774	10064	10362	10668	10974			
2.	Неподконтрольные расходы	тыс руб.	7001	3717		2674	7001	7001	7150	7321	7496	7677	7857			
2.1.	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	5619	2983		2146	5619	5619	5768	5939	6114	6295	6476			
2.2.	страховые взносы	тыс руб.	5611	2979		2143	5611	5611	5760	5931	6106	6287	6467			
2.2.1.	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	тыс руб.	7,8	4		3	7,8	7,8	8	8	8	8	8			
2.2.2.	прочие	тыс руб.	4	2		2	4	4	4	4	4	4	4			
2.3.	аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс руб.	4	2		2	4	4	4	4	4	4	4			
2.4.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	1378	732		526	1378	1378	1378	1378	1378	1378	1378			
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс руб.	26036	13817		9939	26036	26036	26036	26036	26036	26036	26036			
3.1.	расходы на топливо	тыс руб.	26036	13817		9939	26036	26036	26036	26036	26036	26036	26036			
5.	Неполученные ("+" или "-" или иные полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс руб.	2128	1130		812	2128	2128	2128	2128	2128	2128	2128			
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс руб.	69111	36687		32423	69111	69111	69111	69984	71183	72832	74581			
	Себестоимость	коп/кВт·ч	6360,38	6359,26		6361,65	6360,38	6360,38	6360,38	6360,38	6360,38	6360,38	6360,38			
	Расходы на реализацию продукции	тыс руб.	51321	26389		24933	51321	51321	51321	51321	51321	51321	51321			
	Пробыв	тыс руб.	279	148		131	279	279	279	279	279	279	279			
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс руб.	51600	26537		25064	51600	51600	51600	51600	51600	51600	51600			
V.	Одноставочный тариф	коп/кВт·ч	6394,97	6394,97		6394,97	6394,97	6394,97	6394,97	6394,97	6394,97	6394,97	6394,97			
	изменение, %	%	114,4	89,4		89,4	114,4	114,4	114,4	102,3	102,4	102,3	102,3			

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммухоз" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год						Расчет НВВ				
			принято в тариф	с 01.01.2020	с 01.07.2020	год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год			
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			принято в тариф	без отсрочки	без отсрочки	принято в тариф	без отсрочки	принято в тариф	без отсрочки	без отсрочки	без отсрочки	без отсрочки	без отсрочки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I.	Натуральные показатели												
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	1817	979	839	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817	1817
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс кВт.ч	40	22	18	40	40	40	40	40	40	40	40
3	то же в % к выработке	%	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
4	Потери электроэнергии	тыс кВт.ч	1777	957	820	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777	1777
5	Остаток электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	240	129	111	240	240	240	240	240	240	240	240
6	то же в % к отпуску в сеть	%	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5
7	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч	1537	828	828	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537
	в т.ч. подведенным предприятиям	тыс кВт.ч	828	519	519	309	309	828	828	828	828	828	828
	Продажно-потребительским (рекламациям)	тыс кВт.ч	710	309	309	401	401	710	710	710	710	710	710
	в т.ч. населению	тыс кВт.ч	520	224	224	296	296	520	520	520	520	520	520
	- городскому	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- сельскому	тыс кВт.ч	520	224	224	296	296	520	520	520	520	520	520
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	114	49	49	64	64	114	114	114	114	114	114
	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч	76	36	36	40	40	76	76	76	76	76	76
II	Параметры расчета операционных расходов												
	Индекс: потребительских цен (ИПЦ)	%								0,057	0,04	0,04	0,04
	Индекс: эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								1	1	1	1
	Индекс: изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0256	1,0296	1,0296	1,0296
1.	Операционные расходы	тыс руб.	26517	14279	5340	12238	6911	26517	12241	27223	28029	28859	29713
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс руб.	2377	1280	478	1097	619	2377	1097	2440	2512	2586	2663
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс руб.	4153	2256	835	1916	1082	4153	1917	4263	4389	4519	4653
1.3	расходы на оплату труда	тыс руб.	17762	9365	3370	8197	4629	17762	8200	18235	18775	19330	19903
1.4	прочие расходы	тыс руб.	2226	1199	447	1027	580	2226	1028	2423	2535	2644	2694
2.	Неконтролируемые расходы	тыс руб.	7488	4032	1505	3456	1952	7488	3457	7645	7925	8010	8200
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	5930	3193	1192	2737	1546	5930	2738	6088	6267	6432	6643
2.2	страховые взносы	тыс руб.	5915	3185	1189	2730	1542	5915	2730	6072	6252	6437	6627
2.2.1	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	тыс руб.	9,0	5	2	4	2	9	4	9	9	9	9
2.2.2	аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс руб.	7	4	1	3	2	7	3	7	7	7	7
2.3	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	4	2	1	2	1	4	2	4	4	4	4
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс руб.	36461	19634	7329	16827	9503	36461	16832	36388	36897	37450	37975
3.1	расходы на топливо	тыс руб.	36461	19634	7329	16827	9503	36461	16832	36388	36897	37450	37975
5.	Несомозуменные ("+" или излишне полученные ("-") доходы от производства электрической энергии	тыс руб.	3042	1638	612	1404	793	3042	1405	0	0	0	0
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс руб.	73508	39583	33924	73508	39583	73508	39583	71256	72751	74319	75888
	Собстоимость	коп/кВт.ч	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4634,56	4731,79	4833,79	4933,84
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс руб.	33934	14775	14775	19159	33934	33934	33934	33895	33895	34309	35033
	Прибыль	тыс руб.	91	40	40	51	91	91	91	94	96	99	102
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс руб.	34025	14815	14815	19210	34025	34025	34025	32988	33681	34408	35135
V.	Одноставный тариф	коп./кВт.ч	4793,86	4793,86	4793,86	4793,86	4793,86	4793,86	4793,86	4647,75	4745,37	4847,77	4950,23
	норматив, %	%	102,2	91,5	91,5	102,2	91,5	102,2	91,5	97,0	102,1	102,2	102,1

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунэнерго" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год						Расчет НВВ					
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			принято в тариф	бес. собствен.	принято в тариф	бес. собствен.	10	11	12	13	14			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I. Натуральные показатели														
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	1001	560		441	1001	1001	1001	1001	1001	1001	1001	
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс кВт.ч	33	18		14	33	33	33	33	33	33	33	
3	то же в % к выработке	%	3,3	3,3		3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	
4	Половина электроэнергии	тыс кВт.ч	968	542		426	968	968	968	968	968	968	968	
5	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	131	73		57	131	131	131	131	131	131	131	
6	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	13,5	13,5		13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	
7	то же в % к отпуску в сеть	%	10,3	18,5		24,1	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	
8	Полетный отпуск всего:	тыс кВт.ч	837	469		369	837	837	837	837	837	837	837	
9	в т.ч. подразделенных предприятия	тыс кВт.ч	364	226		138	364	364	364	364	364	364	364	
10	Продажа потребителям (реализация)	тыс кВт.ч	473	242		231	473	473	473	473	473	473	473	
11	в т.ч. население	тыс кВт.ч	285	135		150	285	285	285	285	285	285	285	
12	- горючего	тыс кВт.ч	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	
13	- сельхозам	тыс кВт.ч	285	135		150	285	285	285	285	285	285	285	
14	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	87	47		40	87	87	87	87	87	87	87	
15	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч	101	60		41	101	101	101	101	101	101	101	
II. Параметры расчета операционных расходов														
Индекс потребительских цен (ИПЦ)														
Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)														
Индекс изменения количества активов (ИКА)														
Коэффициент индексации операционных расходов														
I. Операционные расходы														
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс руб.	643	360		283	6197	22450	12696	1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс руб.	2521	1411		730	696	2521	1425	2348	2443	2443	2443	
1.3	расходы на оплату труда	тыс руб.	15338	8696		4498	4289	15338	8787	15952	16424	16910	17410	
1.4	прочие расходы	тыс руб.	3748	2098		1651	1055	3748	3848	3962	4079	4200	4300	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс руб.	5495	3075		2420	1517	5495	3108	5612	5745	5882	6023	
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	4407	2466		1941	1216	4407	2492	4523	4656	4793	4934	
2.2	страховые взносы	тыс руб.	4378	2450		1928	1208	4378	2476	4627	4764	4903	5043	
2.2.1	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	тыс руб.												
2.2.2	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс руб.	29,0	16		13	8	29	16	29	29	29	29	
2.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	3	2		1	1	3	2	3	3	3	3	
2.4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс руб.	1086	608		314	300	1086	614	1086	1086	1086	1086	
3.1	расходы на топливо	тыс руб.	22950	12330		6378	6657	22950	13035	22904	23225	23573	23903	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс руб.	1389	777		402	383	1389	785	0	0	0	0	
III. Итого расходов на производство электроэнергии														
Собственность														
Расходы на реализуемую продукцию														
Прибыль														
Необходимая валовая выручка														
Одноставочный тариф														
изменение, %														
			112,3	100,0		104,0	112,3	102,2	98,4	102,3	102,2	102,3	102,2	

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГН ЧАО "Чукоткоммухоз" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед измерения	2020 год						Расчет НВВ				
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
			принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I.	Натуральные показатели												
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	270	130	140	140	270	270	270	270	270	270	270
2	Расход электроэнергии на с/х	тыс кВт.ч	11	5	6	6	11	11	11	11	11	11	11
	то же в % к выработке	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3	Потребная электроэнергия	тыс кВт.ч	259	125	134	134	259	259	259	259	259	259	259
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	35	17	18	18	35	35	35	35	35	35	35
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
	то же в % к отпуску в сеть	%	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч	224	108	116	116	224	224	224	224	224	224	224
	в т.ч. подразделением предприятия	тыс кВт.ч	81	40	41	41	81	81	81	81	81	81	81
7	Продажа потребителям (реализация)	тыс кВт.ч	143	68	75	75	143	143	143	143	143	143	143
	в т.ч. население	тыс кВт.ч	97	46	52	52	97	97	97	97	97	97	97
	- сельскому	тыс кВт.ч	46	22	25	25	46	46	46	46	46	46	46
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	17	7	9	9	17	17	17	17	17	17	17
	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч	29	15	14	14	29	29	29	29	29	29	29
II	Параметры расчета операционных расходов												
	Индекс эффективности операционных расходов	%								0,037	0,04	0,04	0,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЮР)	%								1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0296	1,0296	1,0296	1,0296
I.	Операционные расходы	тыс руб.	15543	7483	8060	8060	5202	15543	9896	15957	16429	16916	17416
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс руб.	237	114	123	123	79	237	151	243	250	258	265
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс руб.	3103	1494	1609	1609	1039	3103	1976	3186	3280	3377	3477
1.3	расходы на оплату труда	тыс руб.	7660	3688	3972	3972	2564	7660	4877	7864	8097	8336	8583
1.4	прочие расходы	тыс руб.	4543	2187	2356	2356	1520	4543	2893	4664	4802	4944	5091
2.	Неполноценные расходы	тыс руб.	2346	1130	1217	1217	785	2346	1494	2408	2479	2552	2627
2.2	обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	2338	1126	1212	1212	782	2338	1488	2400	2470	2543	2618
2.2.1	страховые взносы	тыс руб.	2326	1120	1206	1206	778	2326	1481	2388	2459	2531	2606
	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	тыс руб.	9,4	5	5	5	3	9,4	6	9	9	9	9
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс руб.	2	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	9	4	4	4	3	9	5	9	9	9	9
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс руб.	11562	4124	2587	2587	4801	11562	7388	11539	11701	11876	12043
3.1	расходы на топливо	тыс руб.	11562	4124	2587	2587	4801	11562	7388	11539	11701	11876	12043
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс руб.	29452	12737	16715	16715	29452	29452	29904	29904	30609	31344	32085
	Собстоимость	коп./кВт.ч	13144,59	11806,64	14386,88	14386,88	13144,59	13144,59	13346,65	13661,10	13988,96	14320,08	14651,16
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс руб.	18752	7990	7990	7990	10788	18778	18778	19041	19489	19957	20429
	Прибыль	тыс руб.	10	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс руб.	18762	7995	10794	10794	10794	18789	18789	19051	19500	19968	20441
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	13151,66	11813,82	14393,86	14393,86	14393,86	13169,97	13553,91	13668,58	13996,65	14325,00	14651,16
	изменение, %	%	111,3	100,0	121,8	121,8	111,5	101,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГИ ЧАО "Чукоткоммунагор" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год				2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен		
участок Слегкие																						
1	Натуральные показатели		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14									
1	Выработка электроэнергии	тыс. кВт·ч	782	411		371		782		782		782										
2	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс. кВт·ч	2,7	1		10		21		21		21										
3	Потребная электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,7	2,7		2,7		2,7		2,7		2,7										
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт·ч	761	389		361		761		761		761										
5	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс. кВт·ч	103	54		49		103		103		103										
		%	13,5	13,5		13,5		13,5		13,5		13,5										
6	Полный отпуск всего:	тыс. кВт·ч	658	346	346	313	313	658	658	658	658	658	658									
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс. кВт·ч	282	154	154	128	128	282	282	282	282	282	282									
7	Продано потребителям (реализация)	тыс. кВт·ч	376	191	191	185	185	376	376	376	376	376	376									
	в т.ч. население	тыс. кВт·ч	236	116	116	120	120	236	236	236	236	236	236									
	- городскому	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0									
	- сельскому	тыс. кВт·ч	236	116	116	120	120	236	236	236	236	236	236									
	в т.ч. бюджетным	тыс. кВт·ч	36	16	16	19	19	36	36	36	36	36	36									
	в т.ч. прочим	тыс. кВт·ч	104	59	59	45	45	104	104	104	104	104	104									
II Параметры расчета операционных расходов																						
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037				0,04						0,04		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%												1						1		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%												0						0		
	Коэффициент индексации операционных расходов													1,0266						1,0296		
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	11657	6120	3389	5537	3269	11657	6658	1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	12686	12686	12686	12686	12686	12686	13062		
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	150	79	44	71	42	150	85	154	158	163	168									
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0									
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	9903	5199	2879	4704	2777	9903	5656	10167	10467	10777	11096									
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	1604	842	466	762	450	1604	916	1647	1696	1746	1798									
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3482	1828	1012	1654	976	3482	1989	3564	3658	3754	3853									
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3137	1647	912	1490	880	3137	1792	3219	3313	3409	3509									
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	3082	1618	896	1464	864	3082	1760	3164	3258	3354	3454									
окружающую среду, выбросы и сбросы загрязняющих веществ и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов																						
2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	51,8	27	15	25	15	52	30	52	52	52	52									
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	3	2	1	2	1	3	2	3	3	3	3									
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	345	181	100	164	97	345	197	345	345	345	345									
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	17781	9335	5169	8446	4986	17781	10155	17745	17993	18263	18519									
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	17781	9335	5169	8446	4986	17781	10155	17745	17993	18263	18519									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	32919	17282	9570	15637	9232	32919	20006	33276	33973	34704	35434									
	Собственность	коп./кВт·ч	5001,34	5001,34	5001,34	5001,34	5001,34	5001,34	5055,56	5161,35	5272,42	5383,40	5494,44									
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18802	9570	5700	9232	5232	18802	10802	19006	19404	19821	20238									
	Прибыль	тыс. руб.	13	7	7	6	6	13	13	13	14	14	14									
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18815	9577	5777	9238	5238	18815	10815	19019	19417	19835	20253									
V.	Оптовый тариф	коп./кВт·ч	5004,75	5004,75	5004,75	5004,75	5004,75	5004,75	5004,75	5164,96	5276,13	5387,22	5498,31									
	изменение, %	%	94,5	92,4	92,4	92,4	92,4	94,3	101,1	102,1	102,2	102,1	102,1									

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой базовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед измерения	2020 год				2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14									
I.	Натуральные показатели																					
1.	Выработка электроэнергии	тыс кВт ч	3415	1721	1694	1694	3415	3415	3415	3415	3415	3415	3415	3415								
2.	Расход электроэнергии на сл	тыс кВт ч	82	41	41	41	82	82	82	82	82	82	82	82								
	то же в % к выработке	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4									
3.	Полученная электроэнергия	тыс кВт ч																				
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт ч	3333	1680	1653	1653	3333	3333	3333	3333	3333	3333	3333	3333								
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт ч	680	343	337	337	680	680	680	680	680	680	680	680								
	то же в % к отпуску в сеть	%	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4								
6.	Полезный отпуск всего:	тыс кВт ч	2654	1338	1316	1316	2654	2654	2654	2654	2654	2654	2654	2654								
	в т.ч. подразделенным предприятиям	тыс кВт ч	1223	716	716	716	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223	1223								
7.	Продажа потребителям (резидентам)	тыс кВт ч	1431	622	610	610	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431								
	в т.ч. населению:	тыс кВт ч	1024	411	411	411	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024								
	- городскому	тыс кВт ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
	- сельскому	тыс кВт ч	1024	411	411	411	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024								
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт ч	186	87	87	87	186	186	186	186	186	186	186	186								
	в т.ч. промисл	тыс кВт ч	221	124	124	124	221	221	221	221	221	221	221	221								
II.	Параметры расчета операционных расходов																					
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%																				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОЭР)	%																				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%																				
	Коэффициент индексации операционных расходов																					
I.	Операционные расходы	тыс. руб.	36776	18536	8615	18240	11219	36776	19834	10266	10296	10296	10296									
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс руб	3619	1824	848	1795	1104	3619	1952	3825	3825	3825	3825									
1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс руб	2390	1205	560	1185	729	2390	1289	3715	3938	3938	3938									
1.3.	расходы на оплату труда	тыс руб	3137	1581	735	1536	957	3137	1692	2453	2526	2526	2526									
1.4.	прочие расходы	тыс руб	27631	13927	6473	13705	8429	27631	14902	28367	29207	29207	29207									
2.	Неконтролируемые расходы	тыс. руб.	1597	805	374	792	487	1597	861	1623	1651	1681	1712									
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	1072	540	251	532	327	1072	578	1097	1126	1155	1186									
2.2.1.	стартовые взносы	тыс руб	948	478	222	470	289	948	511	1002	1002	1032	1063									
2.2.2.	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)	тыс руб	13,5	7	3	7	4	14	7	14	14	14	14									
2.2.3.	расходы на обязательное страхование	тыс руб	110	55	26	54	33	110	59	110	110	110	110									
2.3.	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс руб.	5	3	1	3	2	5	3	5	5	5	5									
2.4.	Активы	тыс руб.	520	262	122	258	159	520	281	520	520	520	520									
3.	Ресурсы	тыс. руб.	83068	41868	19459	41200	25341	83068	44800	82902	84063	85233	86518									
3.1.	расходы на топливо	тыс руб.	83068	41868	19459	41200	25341	83068	44800	82902	84063	85233	86518									
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	121442	61209	28448	60233	121442	61209	28448	122280	124587	127028	129438									
	Себестоимость	коп/кВт ч	4576,28	4576,28	4576,28	4576,28	4576,28	4576,28	4576,28	4607,88	4604,81	4787,62	4877,62									
	Расходы на реализацию продукции	тыс руб.	65495	28448	28448	37048	37048	65495	65947	67192	68508	69808	71912									
	Прибыль	тыс руб	84	36	36	47	47	84	84	86	89	91	94									
IV.	Необходимая базовая выручка	тыс. руб.	65579	28484	28484	37095	37095	65579	66033	67280	68599	69902	71912									
V.	Одноставочный тариф	коп/кВт ч	4582,14	4582,14	4582,14	4582,14	4582,14	4582,14	4613,89	4701,01	4793,18	4884,18	4984,18									
	изменение, %	%	96,5	95,2	95,2	95,2	96,5	100,7	101,9	102,9	103,9	104,9	105,9									

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткомунэнерго" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год										Расчет НВВ			
			с.01.01.2020					с.01.07.2020					год			
			принято в тариф	без собствен.	6	7	8	принято в тариф	без собствен.	9	10	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
I. Натуральные показатели																
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	1645	870		775		1645		1645	1645	1645	1645			
2	Расход электроэнергии на с/н	тыс кВт.ч	66	35		31		66		66	66	66	66			
	то же в % к выработке	%	4,0	4,0		4,0		4,0		4,0	4,0	4,0	4,0			
3	Поклонная электроэнергия	тыс кВт.ч				744										
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	1579	836		100		1579		1579	1579	1579	1579			
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	13,5	11,3		13,5		13,5		13,5	13,5	13,5	13,5			
	то же в % к отпуску в сеть	%														
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч	1366	723		643		1366		1366	1366	1366	1366			
	в т.ч. подразделением предприятия	тыс кВт.ч	658	376		282		658		658	658	658	658			
7.	Продажа потребителям (реализация)	тыс кВт.ч	708	347		362		708		708	708	708	708			
	в т.ч. население	тыс кВт.ч	467	223		244		467		467	467	467	467			
	- городскому	тыс кВт.ч	0	0		0		0		0	0	0	0			
	- сельскому	тыс кВт.ч	467	223		244		467		467	467	467	467			
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	131	67		65		131		131	131	131	131			
	в т.ч. прочих	тыс кВт.ч	110	57		53		110		110	110	110	110			
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04			
	Индекс эффективности операционных расходов (ЮЮР)	%								1	1	1	1			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0			
I. Операционные расходы		тыс. руб.	27504	14551		12953		7282		14260	14296	14296	14296			
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1404	743		661		1404		1404	1484	1528	1573			
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	9054	4790		4264		2397		9054	9295	9833	10145			
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	14040	7428		3562		3717		14040	14841	15280	15732			
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	3005	1500		762		796		3005	3177	3271	3368			
2.	Непокрытые расходы	тыс. руб.	5507	2913		2593		1458		2855	5762	5902	6046			
2.2	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов	тыс. руб.	4545	2405		1203		1203		4545	4800	4940	5085			
2.2.1	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	тыс. руб.	4874	2367		1185		1185		4874	4729	4869	5014			
2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.														
2.2.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	962	509		453		255		962	962	962	962			
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	35159	17583		17576		9880		35159	35580	36114	36619			
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	35159	17583		17576		9880		35159	35580	36114	36619			
5.	Неполученные ("ч") или излишние поступления ("ч") дохода производителя электрической энергии	тыс. руб.	2688	1422		1266		712		2688	0	0	0			
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	70858	36470		34388		18313		68951	70414	71948	73484			
	Собственность	млн руб.	5185,83	5045,08		5343,95		5185,83		5046,25	5153,32	5265,60	5378,00			
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	36737	17490		19332		36821		35749	36507	37303	38099			
	Прибыль	тыс. руб.	19	10		9		19		20	21	21	21			
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	36757	17500		19341		35768		35768	36527	37323	38120			
V.	Оптимизационный тариф	млн/кВт.ч	5188,53	5048,00		5346,44		5200,40		5049,03	5156,18	5268,55	5381,03			
	иначе, %		120,7	100,0		105,9		121,0		97,1	102,1	102,2	102,1			

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткомунэнерго" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед измерения	2020 год										Расчет НВВ			
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год				
			принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
1.	Натуральные показатели															
1.	Выработка электроэнергии	тыс кВт ч	1661	909	752	1661	1661	1661	1661	1661	1661	1661	1661			
2.	Расход электроэнергии на с/х	тыс кВт ч	212	212	961	212	212	212	212	212	212	212	212			
	то же в % к выработке	%	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8			
3.	Потребная электроэнергия	тыс кВт ч														
4.	Оптический электроинтервал в сеть	тыс кВт ч	1448	793	656	1448	1448	1448	1448	1448	1448	1448	1448			
5.	Потери электроэнергии в сети	тыс кВт ч	195	107	88	195	195	195	195	195	195	195	195			
	то же в % к оптичному в сеть	%	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5			
6.	Полезный отпуск всего:															
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс кВт ч	1253	686	567	1253	1253	1253	1253	1253	1253	1253	1253			
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс кВт ч	197	105	92	197	197	197	197	197	197	197	197			
7.	Продано потребителям (реализовано)															
	в т.ч. население	тыс кВт ч	1056	581	475	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056	1056			
	- городскому	тыс кВт ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	- сельскому	тыс кВт ч	595	335	335	595	595	595	595	595	595	595	595			
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт ч	234	126	108	234	234	234	234	234	234	234	234			
	в т.ч. прочим	тыс кВт ч	227	120	107	227	227	227	227	227	227	227	227			
II.	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								1	1	1	1			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0			
	Коэффициент индексации операционных расходов	%								1,0296	1,0296	1,0296	1,0296			
1.	Операционные расходы	тыс руб.	29374	16072	13620	29374	29374	29374	29374	30156	31049	31968	32914			
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс руб.	1154	632	535	1154	1154	1154	1154	1185	1220	1256	1295			
1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс руб.	1492	816	692	1492	1492	1492	1492	1532	1577	1624	1672			
1.3.	расходы на оплату труда	тыс руб.	18074	9889	8381	18074	18074	18074	18074	18556	19105	19670	20253			
1.4.	прочие расходы	тыс руб.	8654	4755	4013	8654	8654	8654	8654	8884	9147	9418	9697			
2.	Неподконтрольные расходы	тыс руб.	6823	3734	3164	6823	6823	6823	6823	6965	7126	7292	7463			
2.1.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	5339	2921	2475	5339	5339	5339	5339	5480	5641	5807	5978			
2.2.	страховые взносы	тыс руб.	5307	2904	2461	5307	5307	5307	5307	5449	5610	5776	5947			
2.2.1.	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	тыс руб.	14,0	8	6	14	14	14	14	14	14	14	14			
2.2.2.	данным	тыс руб.	17	9	8	17	17	17	17	17	17	17	17			
2.2.3.	Архива имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс руб.														
2.3.	электроэнергия	тыс руб.	4	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4			
2.4.	Активов	тыс руб.	1481	810	687	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481			
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс руб.	31577	17278	14642	31577	31577	31577	31577	31513	31955	32434	32888			
3.1.	расходы на топливо	тыс руб.	31577	17278	14642	31577	31577	31577	31577	31513	31955	32434	32888			
5.	Недовольные ("+" или "-" или значение, полученное ("-"	тыс руб.	35	19	16	35	35	35	35	0	0	0	0			
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс руб.	67809	37103	30706	67809	67809	67809	67809	68635	70130	71694	73266			
	Себестоимость	коп./кВт ч	5411,39	5411,39	5411,37	5411,34	5411,34	5411,34	5411,34	5477,40	5566,72	5721,57	5816,96			
	Расходы на реализованную продукцию	тыс руб.	57154	31443	31443	57154	57154	57154	57154	57850	59110	60428	61753			
	Прибыль	тыс руб.	112	61	61	112	112	112	112	119	119	122	126			
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс руб.	57266	31504	31504	57266	57266	57266	57266	57965	59228	60550	61878			
V.	Необходимый тариф	коп./кВт ч	5422,15	5422,15	5422,15	5422,15	5422,15	5422,15	5422,15	5486,30	5607,94	5733,12	5858,86			
	изменение, %	%	98,8	96,2	96,2	98,8	98,8	98,8	101,2	102,2	102,2	102,2	102,2			

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО "Чукоткомунгаз" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год										Расчет НВВ			
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год				
			принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
1	I. Нагрузочные показатели															
1	Выработка электроэнергии	тыс. кВт·ч	1468	747	721	1468	1468	1468	1468	1468	1468	1468	1468			
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс. кВт·ч	197	100	97	197	197	197	197	197	197	197	197			
3	то же в % к выработке	%	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4			
4	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт·ч	1271	647	624	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271	1271			
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт·ч	171	87	84	171	171	171	171	171	171	171	171			
	то же в % к отпуску в сеть	%	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5			
6	Полезный отпуск всего:	тыс. кВт·ч	1100	560	540	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100			
	в т.ч. подразделение предприятия	тыс. кВт·ч	412	210	201	412	412	412	412	412	412	412	412			
7	Продано потребителям (реализация)	тыс. кВт·ч	688	349	339	688	688	688	688	688	688	688	688			
	в т.ч. населению	тыс. кВт·ч	436	229	229	436	436	436	436	436	436	436	436			
	- сельскому	тыс. кВт·ч	426	229	229	426	426	426	426	426	426	426	426			
	в т.ч. бюджетным	тыс. кВт·ч	71	34	36	71	71	71	71	71	71	71	71			
	в т.ч. прочим	тыс. кВт·ч	192	86	106	192	192	192	192	192	192	192	192			
II	Параметры расчета операционных расходов															
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								1	1	1	1			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0			
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296			
1	Операционные расходы	тыс. руб.	27649	14068	8780	13581	8517	27649	17297	28386	29226	30091	30981			
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1220	621	387	599	376	1220	763	1232	1289	1327	1357			
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	6238	3174	1981	3064	1922	6238	3902	6404	6594	6789	6980			
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	17710	9011	5624	8699	5455	17710	11079	18182	18720	19274	19843			
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	2482	1263	788	1219	764	2482	1532	2548	2623	2701	2781			
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5940	3022	1886	2918	1830	5940	3716	6079	6238	6402	6571			
2.1	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в том числе:	тыс. руб.	5268	2681	1673	2588	1623	5268	3296	5408	5567	5730	5899			
2.2	страховые взносы	тыс. руб.	5230	2661	1661	2569	1611	5230	3272	5370	5529	5692	5861			
2.2.1	плата за вывозом и сбросом загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	38,1	19	12	19	12	38	24	38	38	38	38			
2.2.2	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4	2	1	2	1	4	2	4	4	4	4			
2.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	668	340	212	328	206	668	418	668	668	668	668			
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	26277	10039	6265	16238	10184	26277	16449	26227	26595	26995	27375			
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	26230	10015	6250	16215	10169	26230	16419	26177	26544	26942	27319			
3.3	расходы на воду	тыс. руб.	47	24	15	23	15	47	30	51	51	55	55			
5	Недополученные ("+" или минус) полученные ("-") доходы от производства электрической энергии	тыс. руб.	3506	1784	1113	1722	1080	3506	2193	0	0	0	0			
III	Итого расходы на производство электроэнергии	тыс. руб.	63373	28913	34459	63373	34459	63373	40692	60927	62059	63488	64927			
	Собственность	коп./кВт·ч	5762,37	5167,07	6379,03	5762,37	5762,37	5762,37	5762,37	5762,37	5762,37	5762,37	5762,37			
	Прибыль	тыс. руб.	39644	18844	18044	21610	144	39655	39655	39655	39655	39655	39655			
	Прибыль	тыс. руб.	144	73	73	71	144	144	144	144	144	144	144			
IV	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	39788	18117	18117	21681	21681	39798	39798	38115	38115	38115	40777			
V	Оптимальный тариф	коп./кВт·ч	5783,26	5188,00	5188,00	5784,74	5784,74	5784,74	5784,74	5784,74	5784,74	5784,74	5784,74			
	изменение, %	%	111,3	100,0	123,4	119,8	102,3	102,3	95,8	102,3	102,3	102,3	102,3			

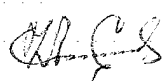
участков Спринглен

Приложение 22
к протоколу заседания Правительственной комиссии
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года №36

Особое мнение

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» выражает несогласие по поводу установления экономически обоснованных тарифов в сфере электроснабжения на участках предприятия на 2020 год.

1. Считаю недостаточным объем средств, включенных в расчет тарифов на 2020 год на амортизационные отчисления и ремонт основных средств. Предлагаю увеличить расходы на ремонт на 51,2 млн. руб. на амортизационные отчисления на 27,3 млн. руб.
2. Предлагаю пересмотреть распределение электрической энергии по полугодиям, так как в связи с тем, что в производственной программе участка Угольные Копи неверно распределены объемы по периодам регулирования, потери выручки составят 2,5 млн. руб.

 - А. С. Мингуленко

Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского АО	
Вх. №	1561
от 26	12

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммухоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
Участок Канчалаа				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	46,50	46,50
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,23	34,72
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	46,50	46,50
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	55,80	55,80
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,23	22,16
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	55,80	55,80
Участок Красно				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	120,56	120,56
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,71	78,64
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	120,56	120,56
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	144,67	144,67
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,71	24,89
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	136,12	144,67
Участок Угольные Копи				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	15,18	16,90
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	10,93
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	15,18	16,90
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,47	20,27
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,04	3,22
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,06	20,27
Участок Аляктываам				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	61,51	63,97
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,81	45,88
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	61,51	63,97
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	73,81	76,76
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,81	25,08
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	67,04	76,76
Участок Беринговский				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,28	32,73
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,45	25,62
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,28	32,73
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	36,51	39,28
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,45	18,95
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	33,92	39,28
Участок Мейныпильгыно				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,94	47,94
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,83	35,57
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,94	47,94
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	62,32	57,53
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,83	22,18
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,14	57,53

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
Участок Хатырка				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	63,95	63,95
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,28	44,45
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	63,95	63,95
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	76,74	76,74
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,28	21,04
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	76,74	76,74
Участок Ваеги				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	63,02	66,42
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,45	47,56
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	63,02	66,42
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	75,63	79,71
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,45	25,82
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	68,77	79,71
Участок Ламутское				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	118,14	143,94
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	45,23	98,60
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	118,14	143,94
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	141,77	172,73
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	45,23	43,18
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	129,91	172,73
Участок Марково				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	43,50	52,58
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,14	39,14
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	43,50	52,58
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	50,05	63,10
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,14	24,69
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	46,05	63,10
Участок Чуванское				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	102,17	116,64
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,54	86,73
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	102,17	116,64
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	120,52	139,97
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,54	54,51
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	109,35	139,97
Участок Снежное				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	50,05	50,05
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	27,07	38,24
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	50,05	50,05
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	60,06	60,06
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	27,07	26,32
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	58,35	60,06
Участок Усть -Белая				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	45,82	45,82
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,29	35,45
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	45,82	45,82
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	54,99	54,99
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,29	25,35
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	51,56	54,99

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
Участок Новое Чаплино				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	50,48	53,46
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,40	39,91
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	50,48	53,46
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	60,58	64,16
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,40	25,43
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	36,29	64,16
Участок Нунлигран				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	49,25	63,08
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,61	43,61
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	49,25	63,08
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	59,10	75,69
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,61	20,09
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	59,10	75,69
Участок Провидения				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,42	35,42
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,37	28,05
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	35,42	35,42
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	42,08	42,51
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,37	21,43
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	29,94	42,51
Участок Сиренки				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	51,88	64,00
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,52	43,72
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	51,88	64,00
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	62,26	76,80
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,52	18,87
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	45,32	76,80
Участок Эмелен				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	50,81	78,57
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,93	53,68
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	50,81	78,57
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	60,20	94,29
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,93	23,17
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	60,97	94,29
Участок Яракынот				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	54,22	54,22
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,25	40,20
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	54,22	54,22
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	65,07	65,07
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,25	25,00
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	64,98	65,07

Примечания:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) ГП ЧАО
«Чукоткоммунхоз» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс.руб.	%	удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию г у.т./кВт.ч
1	2	3	4	5	6
1.	Участок Канчалан	2020	26 114	1,0	380,00
2.		2021	-	1,0	380,00
3.		2022	-	1,0	380,00
4.		2023	-	1,0	380,00
5.		2024	-	1,0	380,00
6.	Участок Краснено	2020	14 308	1,0	472,90
7.		2021	-	1,0	472,90
8.		2022	-	1,0	472,90
9.		2023	-	1,0	472,90
10.		2024	-	1,0	472,90
11.	Участок Угольные Копи	2020	124 035	1,0	0,00
12.		2021	-	1,0	0,00
13.		2022	-	1,0	0,00
14.		2023	-	1,0	0,00
15.		2024	-	1,0	0,00
16.	Участок Алякватваам	2020	22 450	1,0	411,20
17.		2021	-	1,0	411,20
18.		2022	-	1,0	411,20
19.		2023	-	1,0	411,20
20.		2024	-	1,0	411,20
21.	Участок Беринговский	2020	71 838	1,0	378,90
22.		2021	-	1,0	378,90
23.		2022	-	1,0	378,90
24.		2023	-	1,0	378,90
25.		2024	-	1,0	378,90
26.	Участок Мейныпильгыно	2020	26 517	1,0	391,30
27.		2021	-	1,0	391,30
28.		2022	-	1,0	391,30
29.		2023	-	1,0	391,30
30.		2024	-	1,0	391,30
31.	Участок Хатырка	2020	33 946	1,0	402,40
32.		2021	-	1,0	402,40
33.		2022	-	1,0	402,40
34.		2023	-	1,0	402,40
35.		2024	-	1,0	402,40
36.	Участок Ваеги	2020	31 566	1,0	364,40
37.		2021	-	1,0	364,40
38.		2022	-	1,0	364,40
39.		2023	-	1,0	364,40
40.		2024	-	1,0	364,40

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию
			тыс.руб.	%	г у.т./кВт.ч
1	2	3	4	5	6
41.	Участок Ламутское	2020	15 543	1,0	490,40
42.		2021	-	1,0	490,40
43.		2022	-	1,0	490,40
44.		2023	-	1,0	490,40
45.		2024	-	1,0	490,40
46.	Участок Марково	2020	59 696	1,0	346,80
47.		2021	-	1,0	346,80
48.		2022	-	1,0	346,80
49.		2023	-	1,0	346,80
50.		2024	-	1,0	346,80
51.	Участок Чуванское	2020	11 992	1,0	443,90
52.		2021	-	1,0	443,90
53.		2022	-	1,0	443,90
54.		2023	-	1,0	443,90
55.		2024	-	1,0	443,90
56.	Участок Снежное	2020	11 657	1,0	413,70
57.		2021	-	1,0	413,70
58.		2022	-	1,0	413,70
59.		2023	-	1,0	413,70
60.		2024	-	1,0	413,70
61.	Участок Усть -Белая	2020	36 776	1,0	383,40
62.		2021	-	1,0	383,40
63.		2022	-	1,0	383,40
64.		2023	-	1,0	383,40
65.		2024	-	1,0	383,40
66.	Участок Новое Чаплино	2020	27 504	1,0	404,60
67.		2021	-	1,0	404,60
68.		2022	-	1,0	404,60
69.		2023	-	1,0	404,60
70.		2024	-	1,0	404,60
71.	Участок Нунлигран	2020	26 836	1,0	363,40
72.		2021	-	1,0	363,40
73.		2022	-	1,0	363,40
74.		2023	-	1,0	363,40
75.		2024	-	1,0	363,40
76.	Участок Провидения	2020	74 256	1,0	340,80
77.		2021	-	1,0	340,80
78.		2022	-	1,0	340,80
79.		2023	-	1,0	340,80
80.		2024	-	1,0	340,80
81.	Участок Сиреники	2020	27 649	1,0	367,40
82.		2021	-	1,0	367,40
83.		2022	-	1,0	367,40
84.		2023	-	1,0	367,40
85.		2024	-	1,0	367,40
86.	Участок Эмелен	2020	33 795	1,0	384,50
87.		2021	-	1,0	384,50
88.		2022	-	1,0	384,50
89.		2023	-	1,0	384,50
90.		2024	-	1,0	384,50
91.	Участок Янракинот	2020	29 374	1,0	411,10
92.		2021	-	1,0	411,10
93.		2022	-	1,0	411,10
94.		2023	-	1,0	411,10
95.		2024	-	1,0	411,10

*Приложение 25
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30*

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-19/ 893

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежде Ивановне

для участия в заседании, назначенном на 25 декабря 2019 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 25 декабря 2019 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2022 годы;
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2021 годы;
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы.

По вопросам 1-8 голосовать **«против»**, так как:

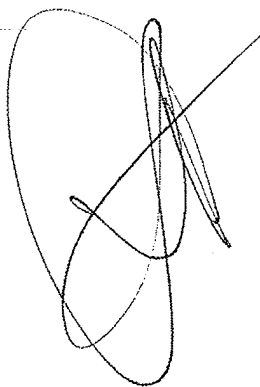
- на 2020 год не установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, так же, как и размер средств на 2020 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность;
- в соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и

рекомендаций должно содержать: анализ экономической обоснованности по статьям расходов и оценку финансового состояния организации.

- экспертные заключения не содержат расчет по статье «Топливо» в соответствии с п.21 Основ ценообразования;
- отсутствует информация о формировании стоимости дизельного топлива в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- отсутствует информация о формировании стоимости работ по статьям «Ремонты и техническое обслуживание основных средств», «Услуги производственного характера» в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- экспертные заключения не содержат информацию о фактической численности персонала и расчет среднемесячной заработной платы, необходимых для расчета расходов на оплату труда в соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
- отсутствует расчет зонных тарифов.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа(платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления



С.Ю. Лебедев



Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «ЖКХ Билибинского МР» потребителями Чукотского автономного округа, методом долгосрочной индексации необходимой
валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год					Расчет НВВ					
			принято в тариф	с 01.01.2020 принято в собствен.	без собствен.	принято в тариф 6.01.07.2020	без собствен.	принято в тариф 9	без собствен.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Исходные показатели		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	6042	3227	2815	6042	6042	6042	6042	6042	6042	6042	6042
2	Расход электроэнергии на собственные нужды в % к выработке	%	3,5	3,7	3,2	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
3	Полученная электроэнергия	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпускная электроэнергия в сеть	тыс кВт.ч	5830	3106	2724	5830	5830	5830	5830	5830	5830	5830	5830
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	976	508	468	976	976	976	976	976	976	976	976
	то же в % к отпуску в сеть	%	69,4	68,6	17,2	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
6	Полученный отпуск энергии	тыс кВт.ч	4854	2599	2256	4854	4854	4854	4854	4854	4854	4854	4854
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс кВт.ч	2156	1259	917	2156	2156	2156	2156	2156	2156	2156	2156
7	Продажа потребителям, (реализация)	тыс кВт.ч	2699	1360	1319	2699	2699	2699	2699	2699	2699	2699	2699
	в т.ч. население	тыс кВт.ч	1408	692	716	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
	- сельскому	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- городскому	тыс кВт.ч	1408	692	716	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408	1408
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	613	306	307	613	613	613	613	613	613	613	613
	в т.ч. прочих	тыс кВт.ч	678	362	316	678	678	678	678	678	678	678	678
II	Параметры расчета операционных расходов												
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)									0,037	0,04	0,04	0,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)									1,0266	1,0286	1,0296	1,0296
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	135128	72329	39723	62799	38893	135128	78615	138726	142833	147061	151414
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2772	1480	743	1293	742	2772	1485	2846	2931	3017	3107
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	3275	1213	667	1062	660	3275	1213	2336	2405	2476	2549
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	67184	35040	18980	31244	18755	67184	30957	68873	71015	75117	78281
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	59965	27520	15766	25645	15330	59965	30871	52322	53871	55466	57107
1.5	инвентаризационные расходы	тыс. руб.	11932	6376	3626	5536	3526	11932	7151	12249	12612	12985	13370
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	30273	16303	8693	14070	8535	30273	17229	30812	31427	32060	32712
2.2	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	20260	10838	5723	9422	5649	20260	11373	20799	21414	22047	22699
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	20241	10828	5718	9413	5644	20241	11362	20780	21395	22029	22681
2.2.2	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	тыс. руб.	19	10	5	9	5	19	10	18,5	18,5	18,5	18,5
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16013	5365	2970	4648	2886	16013	5836	16013	16013	16013	16013
3.	Расходы на приобретение энергетических	тыс. руб.	116011	57288	29510	58722	34970	116011	64480	117407	119053	120723	122605
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	101	54	24	47	26	101	50	109	114	118	122
3.2	расходы на воду	тыс. руб.	281411	145820	79926	135591	82498	281411	145820	146324	147818	149312	150806
3.3	прочие расходы	тыс. руб.	5796,94	5611,37	3644	6010,70	3546	5796,94	5877,47	6008,18	6142,23	6279,73	6417,24
IV.	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	159962	77926	79926	82498	82498	160324	160324	160324	160324	160324	160324
V.	Продажа	тыс. руб.	167152	81570	85944	85944	85944	167514	167514	167514	167514	167514	167514
	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6194,24	5997,87	5997,87	6420,79	6421	6207,65	6207,65	6285,45	6428,13	6574,50	6724,69
	индексация, %	%						101,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ Виллинского МР потребителям Чукотского автономного округа методом долговременной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год				2021 год				2022 год				2023 год				2024 год	
			принято в тариф		без собствен. тариф		принято в тариф		без собствен. тариф		принято в тариф		без собствен. тариф		принято в тариф		без собствен. тариф			
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
I.	Натуральные показатели																			
1.	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	746	403		343		746		746		746		746		746		746		
2.	Расход электроэнергии на с/х	тыс кВт.ч	31	17		31		31		31		31		31		31		31		
	то же в % к выработке	%	4,1	4,1		4,1		4,1		4,1		4,1		4,1		4,1		4,1		
3.	Потери электроэнергии	тыс кВт.ч																		
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	715	386		329		715		715		715		715		715		715		
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	135	81		54		135		135		135		135		135		135		
	то же в % к отпуску в сеть	%	18,8	20,9		16,3		18,8		18,8		18,8		18,8		18,8		18,8		
6.	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч	581	305		275		581		581		581		581		581		581		
	в т.ч. подразделенная предприятием	тыс кВт.ч	287	163		124		287		287		287		287		287		287		
7.	Прогноз потребления (реализации)	тыс кВт.ч	294	142		152		294		294		294		294		294		294		
	в т.ч. население	тыс кВт.ч	193	91		101		193		193		193		193		193		193		
	- городскому	тыс кВт.ч	0	0		0		0		0		0		0		0		0		
	- сельскому	тыс кВт.ч	193	91		101		193		193		193		193		193		193		
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	57	29		28		57		57		57		57		57		57		
	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч	44	22		23		44		44		44		44		44		44		
II.	Параметры расчета операционных расходов																			
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)																			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)																			
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	18694	9833		4579		8862		4884		18694		18694		18694		18694		
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	655	344		160		310		171		655		655		655		655		
1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	691	364		169		328		181		691		691		691		691		
1.3.	расходы на оплату труда	тыс. руб.	12370	6506		3050		5864		3232		12370		12370		12370		12370		
1.4.	прочие расходы	тыс. руб.	3898	2050		955		1848		1018		3898		3898		3898		3898		
1.5.	инвестиционные расходы	тыс. руб.	1081	569		265		513		283		1081		1081		1081		1081		
2.	Непредвиденные расходы	тыс. руб.	4050	2130		992		1920		1058		4050		4050		4050		4050		
2.2.	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3730	1962		914		1768		975		3730		3730		3730		3730		
2.2.1.	страховые взносы	тыс. руб.	3730	1962		914		1768		974		3730		3730		3730		3730		
2.2.2.	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	тыс. руб.	0,5	0		0		0		0		0,5		0,5		0,5		0,5		
2.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	319	168		78		151		83		319		319		319		319		
3.	Расходы на приобретение электрических ресурсов	тыс. руб.	15653	7156		3332		8497		4683		15653		15653		15653		15653		
3.1.	расходы на топливо	тыс. руб.	86	45		21		41		23		86		86		86		86		
3.2.	расходы на воду	тыс. руб.	3897	1918		927		1927		978		3897		3897		3897		3897		
3.3.	Средств	коп./кВт.ч	6011,18	6258,60		7002,38		7002,38		6611,18		6011,18		6011,18		6011,18		6011,18		
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19852,7	9943		5092		10902		5528		19852,7		19852,7		19852,7		19852,7		
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	6752,99	6357,38		6357,38		7184,54		7184,54		6752,99		6752,99		6752,99		6752,99		
	изменение, %	%	106,2	106,0		113,0		113,0		113,0		106,7		106,7		102,3		102,3		

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖЭК Виллибинского МР потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 год. Удалок. Островное

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год				2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			принято в тариф	без собственной	принято в тариф	без собственной	принято в тариф	без собственной	принято в тариф	без собственной	принято в тариф	без собственной	принято в тариф	без собственной	принято в тариф	без собственной	принято в тариф	без собственной	принято в тариф	без собственной		
1	И	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14									
1	Натуральные показатели																					
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	1297	710	587	1297	710	587	1297	710	587	1297	710	587	1297	710	587	1297	710			
2	Расход электроэнергии на с/х	тыс кВт.ч	48	25	23	48	25	23	48	25	23	48	25	23	48	25	23	48	25			
3	то же в % к выработке	%	3,7	3,5	3,9	3,7	3,5	3,9	3,7	3,5	3,9	3,7	3,5	3,9	3,7	3,5	3,9	3,7	3,5			
4	Полученная электроэнергия	тыс кВт.ч	1249	685	564	1249	685	564	1249	685	564	1249	685	564	1249	685	564	1249	685			
5	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	250	122	128	250	122	128	250	122	128	250	122	128	250	122	128	250	122			
6	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	20,0	17,8	22,7	20,0	17,8	22,7	20,0	17,8	22,7	20,0	17,8	22,7	20,0	17,8	22,7	20,0	17,8			
7	то же в % к отпуску в сеть	%	999	563	416	999	563	416	999	563	416	999	563	416	999	563	416	999	563			
8	Поделив отпуск всего:	тыс кВт.ч	553	341	213	553	341	213	553	341	213	553	341	213	553	341	213	553	341			
9	в т.ч. подразделения предприятия	тыс кВт.ч	445	222	223	445	222	223	445	222	223	445	222	223	445	222	223	445	222			
10	Продажа потребителям (реализация)	тыс кВт.ч	301	154	146	301	154	146	301	154	146	301	154	146	301	154	146	301	154			
11	в т.ч. население	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
12	- торговлю	тыс кВт.ч	301	154	146	301	154	146	301	154	146	301	154	146	301	154	146	301	154			
13	- сельхозам	тыс кВт.ч	89	42	47	89	42	47	89	42	47	89	42	47	89	42	47	89	42			
14	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	55	26	29	55	26	29	55	26	29	55	26	29	55	26	29	55	26			
15	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч																				
16	II. Параметры расчета операционных расходов																					
17	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)																					
18																						
19	I. Операционные расходы	тыс. руб.	23118	13026	5166	10092	5166	23118	10308	23734	24436	25160	25904									
20	1.1 расходы на сырье и материалы	тыс руб.	516	291	115	225	115	516	230	530	546	562	578									
21	1.2 расходы на ремонт основных средств	тыс руб.	263	148	59	115	59	263	117	270	278	286	295									
22	1.3 расходы на оплату труда	тыс руб.	12541	7066	2700	5474	2802	12541	5592	12875	13256	13648	14052									
23	1.4 прочие расходы	тыс руб.	8228	4636	1830	3502	1839	8228	3669	8447	8697	8934	9219									
24	1.5 внереализационные расходы	тыс руб.	1570	885	351	685	351	1570	700	1612	1660	1709	1759									
25	2. Неполноценные расходы	тыс. руб.	5650	3184	1263	2466	1263	5650	2519	5751	5865	5984	6105									
26	2.1 расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	3783	2132	845	1651	845	3783	1687	3884	3999	4117	4239									
27	2.2 налоговые взносы	тыс руб.	3780	2130	841	1650	841	3780	1685	3881	3995	4114	4236									
28	2.2.1 расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, в пределах установленных нормативов и лимитов	тыс руб.																				
29	2.2.2 другие виды негативного воздействия на окружающую среду, в пределах установленных нормативов и лимитов	тыс руб.	3,2	2	1	1	1	3,2	1	3,2	3,2	3,2	3,2									
30	2.4 Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	1867	1052	415	815	417	1867	832	1867	1867	1867	1867									
31	3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс руб.	25960	13752	5429	12208	6249	25960	11678	25908	26271	26640	27013									
32	3.1 расходы на топливо	тыс руб.	25945	13743	5425	12202	6246	25945	11672	25893	26256	26623	26996									
33	3.3 расходы на воду	тыс руб.	15	8	3	6	3	15	6	15	16	16	17									
34	III. Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	54728	29062	24766	24766	54728	54728	56573	57783	58673	59023	59023									
35	Собственноность	тыс. руб.	54797,64	5323,99	5680,56	5680,56	54797,64	54797,64	5546,22	5644,42	5785,55	5909,70	5909,70									
36	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	24403	11828	11828	12678	12678	24506	24506	24700	25226	25766	26318									
37	Прибыль	тыс. руб.	416,73	235	182	182	416,73	417	428	440	454	467	467									
38	IV. Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	24819,9	12063	12063	12860	12860	24923	24923	25128	25667	26219	26785									
39	V. Ожидаемый тариф	кон./кВт.ч	5573,22	5429,69	5429,69	5762,06	5762	5596,26	5596,26	5642,29	5667,33	5763,39	6014,55									
40	изменение, %	%	104,3	100,0	106,1	106,1	104,7	104,2	102,2	102,2	102,1	102,2	102,2									

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
Участок Аниойск				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	46,62	46,62
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,55	43,75
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	46,62	46,62
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	55,94	55,94
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,55	24,61
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	52,77	69,14
Участок Илриней				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	63,57	71,85
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,86	26,29
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	63,57	71,85
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	76,29	86,21
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,86	26,29
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	72,99	86,21
Участок Омолон				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	69,38	75,99
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,63	26,34
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	69,38	75,99
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	83,26	91,18
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,63	26,34
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	81,72	91,18
Участок Островное				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	54,30	57,62
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,55	24,61
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	54,30	57,62
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	65,16	69,14
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	25,55	24,61
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	60,97	69,14

Примечания:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) МП
ЖКХ Билибинского муниципального района на 2020-2024 годы
с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию
			тыс.руб.	%	г у.т./кВт.ч
1	2	3	4	5	6
1.	Участок Анойск	2020	27 289	1,0	388,13
2.		2021	-	1,0	388,13
3.		2022	-	1,0	388,13
4.		2023	-	1,0	388,13
5.		2024	-	1,0	388,13
6.	Участок Илирней	2020	20 201	1,0	414,27
7.		2021	-	1,0	414,27
8.		2022	-	1,0	414,27
9.		2023	-	1,0	414,27
10.		2024	-	1,0	414,27
11.	Участок Омолон	2020	69 228	1,0	370,40
12.		2021	-	1,0	370,40
13.		2022	-	1,0	370,40
14.		2023	-	1,0	370,40
15.		2024	-	1,0	370,40
16.	Участок Островное	2020	24 680	1,0	425,10
17.		2021	-	1,0	425,10
18.		2022	-	1,0	425,10
19.		2023	-	1,0	425,10
20.		2024	-	1,0	425,10

*Приложение В4
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30*

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-19/ 893

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежде Ивановне

для участия в заседании, назначенном на 25 декабря 2019 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 25 декабря 2019 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2022 годы;
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2021 годы;
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы.

По вопросам 1-8 голосовать **«против»**, так как:

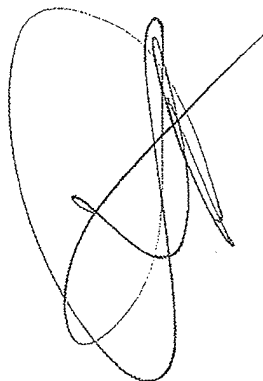
- на 2020 год не установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, так же, как и размер средств на 2020 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность;
- в соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и

рекомендаций должно содержать: анализ экономической обоснованности по статьям расходов и оценку финансового состояния организации.

- экспертные заключения не содержат расчет по статье «Топливо» в соответствии с п.21 Основ ценообразования;
- отсутствует информация о формировании стоимости дизельного топлива в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- отсутствует информация о формировании стоимости работ по статьям «Ремонты и техническое обслуживание основных средств», «Услуги производственного характера» в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- экспертные заключения не содержат информацию о фактической численности персонала и расчет среднемесячной заработной платы, необходимых для расчета расходов на оплату труда в соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
- отсутствует расчет зонных тарифов.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа(платы), голосую **«против»** принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления



С.Ю. Лебедев

З.Б. Селиванова
+7(495) 967-05-08, 8547



Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖЭК "Нультинское", потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год				2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
I.	Натуральные показатели																					
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч.	1166	615		550		1166		1166		1166		1166		1166						
2	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс кВт.ч. %	47	25		22		47		47		47		47		47						
3	Потребная электроэнергия	тыс кВт.ч.	4,0	4,0		4,0		4,0		4,0		4,0		4,0		4,0						
4	Опущенная электроэнергия в сеть	тыс кВт.ч.	1119	591		528		1119		1119		1119		1119		1119						
5	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс кВт.ч. %	133	70		63		133		133		133		133		133						
6	Положенный отпуск всего: в т.ч. подразделениям предприятия	тыс кВт.ч.	986	521		465		986		986		986		986		986						
7	Продано потребителям (реализация) в т.ч. населению: - городскому - сельскому	тыс кВт.ч. тыс кВт.ч. тыс кВт.ч.	551 224 268	296 224 136		254 211 132		551 435 268		551 435 268		551 435 268		551 435 268		551 435 268						
	II Параметры расчета операционных расходов в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч.	96	52		44		96		96		96		96		96						
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037		0,04		0,04		0,04						
	Индекс эффективности операционных расходов (НОР)	%								1		1		1		1						
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0		0		0		0						
	Коэффициент индексации операционных расходов	%								1,0266		1,0296		1,0296		1,0296						
I.	Операционные расходы	тыс. руб.	17991	9499		8492		3853		17991		7944		19017		19580						
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	314	166		148		67		314		139		332		342						
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1174	620		554		251		1174		518		1241		1277						
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	11914	6290		5624		2231		11914		5261		12593		12966						
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	4590	2423		1044		983		4590		2027		4852		4995						
2.	Неоперационные расходы Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2998	1583		642		2998		2998		1324		3168		3261						
2.1	страховые взносы	тыс. руб.	2983	1575		639		2983		2983		1317		3153		3246						
2.2	прочие обязательные платежи	тыс. руб.	2977	1572		638		2977		2977		1315		3147		3240						
2.2.1	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	тыс. руб.	5,9	3		1		6		6		3		6		6						
2.2.2	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16	8		7		16		16		7		16		16						
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	21953	10949		11004		4992		21953		9708		22240		22583						
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	21608	10767		10841		4919		21608		9556		21867		22195						
3.2	расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	344	182		162		74		344		152		373		387						
III.	Итого расходов на производство электроэнергии Себестоимость	тыс. руб. коп./кВт.ч.	42942	22031		20912		4493,44		42942		4355,58		44425		45424						
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	18963	9489		9487		18977		18977		8977		19196		20058						
	Прибыль	тыс. руб.	1342	7		6		1342		1342		13		14		15						
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18976	9497		9494		18990		18990		8990		19631		20072						
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	4358,67	4235,49		4496,44		4496		4362,05		4362,05		4509,23		4610,65						
	изменение, %	%	105,6	100,0		106,2		105,7		102,2		102,2		102,2		102,2						

участок Консергино

Приложение 38

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ "Илултгискев" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год				Расчет НВВ				2024 год			
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		2021 год		2022 год			2023 год		
			принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I.	Натуральные показатели													
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч.	710	373		337		710		710		710		710
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс кВт.ч.	28	15		13		28		28		28		28
	то же в % к выработке	%	4,0	4,0		4,0		4,0		4,0		4,0		4,0
3	Полученная электроэнергия в сеть	тыс кВт.ч.	682	358		324		682		682		682		682
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч.	63	33		30		63		63		63		63
	то же в % к отпуску в сеть	%	9,2	9,2		9,2		9,2		9,2		9,2		9,2
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч.	619	325		294		619		619		619		619
	в т.ч. подразделениям предприятия	тыс кВт.ч.	323	170		153		323		323		323		323
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс кВт.ч.	297	156		141		296		296		296		296
	в т.ч. население	тыс кВт.ч.	141	73		68		141		141		141		141
	- городскому	тыс кВт.ч.	0	0		0		0		0		0		0
	- сельскому	тыс кВт.ч.	141	73		68		141		141		141		141
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч.	85	48		37		85		85		85		85
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,037		0,04		0,04		0,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%						1		1		1		1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0		0		0		0
	Коэффициент индексации операционных расходов							1,0266		1,0296		1,0296		1,0296
I.	Операционные расходы	тыс. руб.	12525	6581		5945		12525		5997		13631		14035
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	302	159		143		302		144		328		338
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	9498	4990		4508		9498		4548		10337		10643
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	2725	1432		1293		2725		1305		2966		3054
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2790	1466		1324		2790		1336		2999		3076
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других	тыс. руб.	2377	1249		598		2377		1138		2587		2663
2.2.1	обязательных платежей, в том числе	тыс. руб.	2373	1247		597		2373		1136		2583		2659
2.2.2	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	тыс. руб.	3,9	2		1		4		2		4		4
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	412	217		104		412		197		412		412
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	13888	7272		6616		13888		6650		14054		14465
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	13888	7272		6616		13888		6650		14265		14465
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	29203	15318		13885		29203		14000		30896		31575
	Себестоимость	коп./кВт.ч.	4716,17	4708,54		4724,61		4716,17		4775,76		4880,21		5099,30
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	13984	7335		6648		13983		14159		14469		15119
	Прибыль	тыс. руб.	62	33		29		62		66		68		70
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14046	7367		6678		14045		14223		14535		15188
V.	Односторонний тариф	коп./кВт.ч.	4737,11	4729,48		4745,55		4737,11		4797,26		5012,33		5122,77
	изменение, %	%	100,2	100,0		100,3		100,2		101,3		102,2		102,2

уласток Уэлькаль

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖЭС "Нультинское" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год				Расчет НВВ				Участок Вакантен	
			с.01.01.2020	с.01.07.2020	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год				
			принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.		
			5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I	Натуральные показатели	3										
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч.	362	197	165	7	362	362	362	362	362	362
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс кВт.ч.	14	8	7		14	14	14	14	14	14
	то же в % к выработке	%	4,0	4,0	4,0		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3	Полученная электроэнергия	тыс кВт.ч.	348	189	159		348	348	348	348	348	348
4	Отпущенная электроэнергия в сеть	тыс кВт.ч.	51	28	23		51	51	51	51	51	51
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч.	14,7	14,7	14,7		14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
	то же в % к отпуску в сеть	%										
6	Плательский отпуск всего:	тыс кВт.ч.	297	161	135		297	297	297	297	297	297
	в т.ч. подразделениям предприятия	тыс кВт.ч.	64	43	21		64	64	64	64	64	64
7	Продано потребителям (реализовано)	тыс кВт.ч.	233	119	114		233	233	233	233	233	233
	в т.ч. население	тыс кВт.ч.	156	80	76		156	156	156	156	156	156
	- городскому	тыс кВт.ч.	0	0	0		0	0	0	0	0	0
	- сельскому	тыс кВт.ч.	156	80	76		156	156	156	156	156	156
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч.	48	25	23		48	48	48	48	48	48
II	Параметры расчета операционных расходов											
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,037	0,04	0,04	0,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%							1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0	0	0	0
	Коэффициент индексации операционных расходов								1,0266	1,0296	1,0296	1,0296
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	15149	8239	6911		5843	11905	15553	16013	16487	16975
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс руб.	275	149	125		106	275	282	291	299	308
1.3	расходы на оплату труда	тыс руб.	6542	3558	2984		2323	6542	6717	6915	7120	7331
1.4	прочие расходы	тыс руб.	8332	4531	3801		3214	8332	8554	8807	9068	9336
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2021	1099	922		779	1588	2065	2114	2165	2218
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	1638	891	747		632	1638	1681	1731	1782	1835
2.2.1	страховые взносы	тыс руб.	1635	889	746		630	1635	1678	1728	1779	1832
2.2.2	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	тыс руб.	3,3	2	1		1	3	3	3	3	3
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	383	208	175		148	383	383	383	383	383
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	7054	2999	4056		3429	7054	7040	7139	7246	7347
3.1	расходы на топливо	тыс руб.	7054	2999	4056		3429	7054	7040	7139	7246	7347
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	24225	12337	11888		11888	24225	24657	25266	25898	26540
	Собственность	коп./кВт.ч.	8161,72	7642,81	8780,36		8161,72	8107,55	8307,55	8512,60	8941,93	9255,61
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	19038	9077	10051		19128	19128	19376	19854	20351	20856
	Прибыль	тыс руб.	46	25	21		46	46	47	49	50	52
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19084	9102	10072		10072	19174	19423,46	19903	20401	20907
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	8181,45	7663,88	8798,71		8798,71	8220,86	8327,82	8533,46	8747,08	8964,06
	изменение, %	%	106,8	100,0	114,8		107,3	102,5	101,3	102,5	102,5	102,5

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖЭК "Нудильское" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год				2021 год				2022 год				2023 год		2024 год	
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		с 01.01.2020		с 01.07.2020		с 01.01.2020		с 01.07.2020		13	14		
			принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14					
I.	Натуральные показатели																	
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	331	185	146	331	331	331	331	331	331	331	331					
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	13	7	6	13	13	13	13	13	13	13	13					
	%		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0					
3.	Потребляемая электроэнергия	тыс.кВт.ч.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1					
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	318	178	140	318	318	318	318	318	318	318	318					
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	26	14	11	26	26	26	26	26	26	26	26					
	%		8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1					
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	292	163	128	292	292	292	292	292	292	292	292					
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс.кВт.ч.	67	43	24	67	67	67	67	67	67	67	67					
7.	Прочие потребители (реализация)	тыс.кВт.ч.	225	121	104	225	225	225	225	225	225	225	225					
	в т.ч. население	тыс.кВт.ч.	152	80	72	152	152	152	152	152	152	152	152					
	- городскому	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
	- сельскому	тыс.кВт.ч.	152	80	72	152	152	152	152	152	152	152	152					
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	44	25	19	44	44	44	44	44	44	44	44					
II.	Параметры расчета операционных расходов																	
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04					
	Индекс эффективности операционных расходов (НОР)	%								1	1	1	1					
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0					
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296					
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	12985	7269	5716	4637	12985	9999	9999	13331	13725	14132	14550					
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	280	157	123	100	280	216	216	288	296	305	314					
1.3.	расходы на оплату труда	тыс. руб.	6341	3550	2791	2264	6341	4883	4883	6510	6702	6901	7105					
1.4.	прочие расходы	тыс. руб.	6364	3563	2801	2272	6364	4900	4900	6534	6727	6926	7131					
2.	Неконтролируемые расходы	тыс. руб.	2225	1245	979	794	2225	1713	1713	2267	2315	2365	2416					
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе	тыс. руб.	1587	888	698	567	1587	1222	1222	1629	1677	1727	1778					
2.2.1.	страховые взносы	тыс. руб.	1584	887	697	566	1584	1220	1220	1626	1675	1724	1775					
2.2.2.	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	тыс. руб.	2,4	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2					
2.3.	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4	2	2	1	4	3	3	4	4	4	4					
2.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	634	355	279	226	634	488	488	634	634	634	634					
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	6849	3549	3300	2677	6849	5295	5295	6835	6931	7035	7133					
3.1.	расходы на топливо	тыс. руб.	6849	3549	3300	2677	6849	5295	5295	6835	6931	7035	7133					
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	22058	12063	9995	7779,10	22058	17006	17006	22433	22971	23531	24099					
	Себестоимость	коп./кВт.ч.	7557,32	7382,91	7382,91	7557,32	7557,32	7557,32	7557,32	7685,55	7879,01	8061,80	8256,34					
	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	16987	8899	8108	8108	17006	17006	17006	17274	17688	18119	18557					
	Прибыль	тыс. руб.	268	150	118	118	268	268	268	275	284	292	301					
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	17255	9049	8226	8226	17275	17275	17275	17549	17972	18411	18857					
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	7676,70	7507,54	7892,44	7892,44	7892,44	7892,44	7892,44	7996,21	8191,74	8390,12	8590,12					
	изменение %		104,9	100,0	105,1	105,0	105,0	105,0	105,0	101,6	102,4	102,4	102,4					

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖЭК "Ильгинские" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 года

№ п/п	Наименование	Ед измерения	2020 год				Расчет НВВ						
			принято в тариф	с 01.01.2020 без собствен.	принято в тариф	без собствен.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I.	Натуральные показатели												
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	4887	2837	2050	4887	4887	4887	4887	4887	4887	4887	4887
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс кВт.ч	195	113	82	195	195	195	195	195	195	195	195
	то же в % к выработке	%	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0
3	Потребляемая электроэнергия	тыс кВт.ч	4692	2723	1968	4692	4692	4692	4692	4692	4692	4692	4692
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	418	242	175	418	418	418	418	418	418	418	418
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9
	то же в % к отпуску в сеть	%											
6	Плечевой отпуск всего:	тыс кВт.ч	4274	2481	1793	4274	4274	4274	4274	4274	4274	4274	4274
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс кВт.ч	1357	815	541	1357	1357	1357	1357	1357	1357	1357	1357
7.	Прямое потребление (реализация)	тыс кВт.ч	2917	1665	1252	2917	2917	2917	2917	2917	2917	2917	2917
	в т.ч. население	тыс кВт.ч	625	343	282	625	625	625	625	625	625	625	625
	- сельскому	тыс кВт.ч	52	28	24	52	52	52	52	52	52	52	52
	- сельхозу	тыс кВт.ч	574	315	258	574	574	574	574	574	574	574	574
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	350	194	156	350	350	350	350	350	350	350	350
	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч	1942	1129	813	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942	1942
II	Параметры расчета операционных расходов												
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								0.037	0.04	0.04	0.04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИКА)	%								1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0
	Коэффициент индексации операционных расходов									1.0266	1.0296	1.0296	1.0296
I.	Операционные расходы	тыс. руб.	59447	34507	23165	24940	17411	59447	40576	61030	62836	64696	66611
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1688	980	708	1688	494	1688	1152	1733	1784	1837	1891
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	7306	4241	2847	3065	2140	7306	4987	7501	7723	7951	8187
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	32813	19047	12786	13766	9611	32813	22397	34684	35711	35711	36768
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	17640	10239	6874	7400	5167	17640	12040	18110	18646	19197	19766
2.	Неоперационные расходы	тыс. руб.	10889	6321	4243	4568	3189	10889	7432	11105	11352	11607	11869
	Расходы на уплату налогов, сборов и других	тыс. руб.	8168	4741	3183	3427	2392	8168	5575	8384	8632	8886	9148
2.2	обязательных платежей, в том числе	тыс. руб.	8131	4720	3168	3411	2381	8131	5550	8348	8595	8849	9111
2.2.1	страховые взносы												
	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	тыс. руб.	36.9	21	14	15	11	37	25	37	37	37	37
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2721	1579	1060	1141	797	2721	1857	2721	2721	2721	2721
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	100517	54922	36870	45595	31831	100517	68701	100557	102119	103806	105427
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	94792	51599	34659	43193	30154	94792	64793	94603	95927	97366	98729
3.3	расходы на воду	тыс. руб.	5725	3323	2231	2402	1677	5725	3908	5934	6192	6440	6697
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	170853	95750	65103	75103	48853	170853	117853	172692	176808	180109	183907
	Собственность	кол/кВт.ч	3997.53	3859.49	4188.51	4188.51	3997.53	3997.53	4040.56	4125.16	4214.10	4302.95	4302.95
	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	116618	64277	44277	52432	35432	116709	116709	120341	122935	125527	128527
	Прочие	тыс. руб.	209	121	88	88	88	209	209	221	227	234	234
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	116827	64399	4195.51	52519	4195.51	116918	116918	120561	125162	125162	125761
V.	Одноставочный тариф	кол/кВт.ч	4004.69	3866.77	3866.77	4195.51	4007.84	4007.84	4047.91	4132.73	4221.89	4310.98	4310.98
	включен, %	%	103.6	100.0	108.5	103.6	103.6	103.6	101.0	102.1	102.2	102.2	102.1

участок Мыс Шиндга, Рыркайпий

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
Участок Ванкарем				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	76,64	87,99
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,20	57,05
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	76,64	87,99
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	91,97	105,58
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,20	21,98
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	85,50	105,58
Участок Конергино				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,35	44,96
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,14	32,36
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,35	44,96
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	50,76	53,96
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,14	19,89
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	45,97	53,96
Участок Мыс Шмидта, Рыркайпий				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	38,67	41,96
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,81	31,78
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	38,67	41,96
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	45,04	50,35
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,81	22,84
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	41,41	50,35
Участок Нутэпальмен				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	75,08	78,92
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,04	51,80
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	75,08	78,92
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	90,09	94,71
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	22,04	21,40
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	83,71	94,71
Участок Уэлькаль				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,29	47,46
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,82	33,98
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,29	47,46
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	56,75	56,95
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,82	20,51
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	51,60	56,95

Примечания:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.

Приложение 43
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность) МУП
ЖКХ «Иультинское» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию
			тыс.руб.	%	г у.т./кВт.ч
1	2	3	4	5	6
1.	Участок Ванкарем	2020	15 149	1,0	403,80
2.		2021	-	1,0	403,80
3.		2022	-	1,0	403,80
4.		2023	-	1,0	403,80
5.		2024	-	1,0	403,80
6.	Участок Конергино	2020	17 991	1,0	379,80
7.		2021	-	1,0	379,80
8.		2022	-	1,0	379,80
9.		2023	-	1,0	379,80
10.		2024	-	1,0	379,80
11.	Участок Мыс Шмидта, Рыркайпий	2020	59 447	1,0	407,60
12.		2021	-	1,0	407,60
13.		2022	-	1,0	407,60
14.		2023	-	1,0	407,60
15.		2024	-	1,0	407,60
16.	Участок Нутэнэльмен	2020	12 985	1,0	429,80
17.		2021	-	1,0	429,80
18.		2022	-	1,0	429,80
19.		2023	-	1,0	429,80
20.		2024	-	1,0	429,80
21.	Участок Уэлькаль	2020	12 525	1,0	414,60
22.		2021	-	1,0	414,60
23.		2022	-	1,0	414,60
24.		2023	-	1,0	414,60
25.		2024	-	1,0	414,60

*Приложение 44
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 февраля 2019 года №30*

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-19/ 893

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежде Ивановне

для участия в заседании, назначенном на 25 декабря 2019 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 25 декабря 2019 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2022 годы;
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2021 годы;
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы.

По вопросам 1-8 голосовать **«против»**, так как:

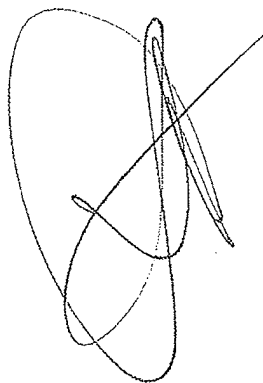
- на 2020 год не установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, так же, как и размер средств на 2020 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность;
- в соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и

рекомендаций должно содержать: анализ экономической обоснованности по статьям расходов и оценку финансового состояния организации.

- экспертные заключения не содержат расчет по статье «Топливо» в соответствии с п.21 Основ ценообразования;
- отсутствует информация о формировании стоимости дизельного топлива в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- отсутствует информация о формировании стоимости работ по статьям «Ремонты и техническое обслуживание основных средств», «Услуги производственного характера» в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- экспертные заключения не содержат информацию о фактической численности персонала и расчет среднемесячной заработной платы, необходимых для расчета расходов на оплату труда в соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
- отсутствует расчет зонных тарифов.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа(платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления



С.Ю. Лебедев

З.Б. Селиванова
+7(495) 967-05-08, 8547



Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП "ЧРКХ" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год								МП "ЧРКХ"			
			принято в тариф	с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		Расчет ПВВ				
				принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I. Натуральные показатели														
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	1593	819		774		1593		1593	1593	1593	1593	
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс кВт.ч	75	41		34		75		75	75	75	75	
	то же в % к выработке	%	4,7	5,0		4,4		4,7		4,7	4,7	4,7	4,7	
3	Потребная электропотребляемость	тыс кВт.ч	9402	8616		3786		9402		9402	9402	9402	9402	
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	10921	6395		4526		10921		10921	10921	10921	10921	
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	650	335		315		650		650	650	650	650	
	то же в % к отпуску в сеть	%	6,0	5,2		7,0		6,0		6,0	6,0	6,0	6,0	
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч	10271	6059	6059	4212	4212	10271	10271	10271	10271	10271	10271	
	в т.ч. безрезервным предприятиям	тыс кВт.ч	9127	5470	5470	3657	3657	9127	9127	9127	9127	9127	9127	
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс кВт.ч	1144	589	589	555	555	1144	1144	1144	1144	1144	1144	
	в т.ч. населению	тыс кВт.ч	603	312	340	291	315	603	603	603	603	603	603	
	- городскому	тыс кВт.ч	0	0	28	0	24	0	0	0	0	0	0	
	- сельскому	тыс кВт.ч	603	312	312	291	291	603	603	603	603	603	603	
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	388	203	203	185	185	388	388	388	388	388	388	
	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч	152	74	74	78	78	152	152	152	152	152	152	
II. Параметры расчета операционных														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1	1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0	
	Коэффициент индексации операционных расходов	%								1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	
1. Операционные расходы														
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	47315	25108	8154	22207	7880	47315	16034	48575	50013	51493	53017	
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1136	583	228	553	221	1136	448	1160	1201	1236	1273	
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	31140	16638	5130	14502	4957	31140	10087	31969	32915	33890	34893	
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	15039	7887	2797	7152	2703	15039	5499	15440	15897	16367	16852	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7978	4269	1301	3709	1257	7978	2559	8188	8427	8673	8926	
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	7879	4209	1298	3669	1254	7879	2552	8088	8327	8573	8827	
2.2	1) страховые взносы	тыс. руб.	7870	4205	1296	3665	1252	7870	2549	8080	8319	8565	8819	
2.2	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	тыс. руб.	9	4	2	4	2	9	3	9	9	9	9	
2.3	Аренда имущества, использование для осуществления деятельности по производству электрической энергии	тыс. руб.	99	60	3	40	3	99	6	99	99	99	99	
3.	ресурсы	тыс. руб.	79324	44598	8678	34726	8341	79324	17019	81104	83459	85931	88454	
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	34247	17449	7140	16798	6936	34247	14076	34179	34657	35177	35670	
3.2	расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	45077	27149	1537	17928	1406	45077	2943	46925	48802	50754	52784	
III. Итого расходов на производство электрической энергии														
	Себестоимость	кон. кВт.ч	1310,69	1220,89		1439,89		1310,69		1342,33	1381,59	1422,47	1464,34	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	35612	18133	18133	17479	17479	35612	35612	36199	37083	38006	38940	
	Прибыль	тыс. руб.	183	94	94	89	89	183	183	188	194	200	206	
IV. Необходимая валовая выручка														
	тыс. руб.	тыс. руб.	35795	18227	18227	17568	17568	35796	35796	36388	37277	38206	39145	
V. Одноставочный тариф														
	коп./кВт.ч	коп./кВт.ч	3130,04	3094,94	3094,94	3167,30	3167	3130,04	3130,04	3181,83	3259,61	3340,78	3422,93	
	индексация, %	%								101,7	102,4	102,5	102,5	

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП "ЧРКХ" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год								Расчет ЦВВ			
			принято в тариф	с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
				принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I. Натуральные показатели														
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт ч	971	488		483		971		971	971	971	971	
2	Расход электроэнергии на кВт то же в % к выработке	тыс кВт ч. %	4,4	4,3		4,4		4,4		4,4	4,4	4,4	4,4	
3	Потребная электроэнергия	тыс кВт ч.												
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт ч.	928	467		462		928		928	928	928	928	
5	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс кВт ч. %	131	6,6		65		131		131	131	131	131	
		%	14,1	14,1		14,1		14,1		14,1	14,1	14,1	14,1	
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт ч.	797	401	401	396	396	797	797	797	797	797	797	
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс кВт ч.	469	235	235	234	234	469	469	469	469	469	469	
7	Продано потребителям, (реализация)	тыс кВт ч.	328	166	166	162	162	328	328	328	328	328	328	
	в т.ч. населению	тыс кВт ч.	157	79	79	79	79	157	157	157	157	157	157	
	- городскому	тыс кВт ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- сельскому	тыс кВт ч.	157	79	79	79	79	157	157	157	157	157	157	
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт ч.	131	66	66	64	64	131	131	131	131	131	131	
	в т.ч. прочим	тыс кВт ч.	40	21	21	19	19	40	40	40	40	40	40	
II. Параметры расчета операционных														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1	1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0	
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	
III. Операционные расходы														
1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	16789	8439	3496	8350	3421	16789	6916	17236	17746	18271	18812	
1.1	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	расходы на оплату труда	тыс. руб.	10998	5528	2290	5470	2241	10998	4531	11291	11625	11969	12324	
1.3	прочие расходы	тыс. руб.	5135	2581	1069	2554	1046	5135	2115	5271	5428	5588	5754	
1.4	инвестиционные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5	неконтролируемые расходы	тыс. руб.	2786	1401	580	1386	568	2786	1148	2860	2945	3032	3121	
2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2786	1401	580	1386	568	2786	1148	2860	2945	3032	3121	
2.1														
2.2	1 страховые взносы	тыс. руб.	2778	1396	578	1382	566	2778	1144	2852	2936	3023	3113	
2.2	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	тыс. руб.	8,4	4	2	4	2	8	3	8	8	8	8	
3. ресурсы														
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	20147	10127	4195	10020	4105	20147	8300	20107	20388	20694	20984	
III. Итого расходов на производство электроэнергии														
	Собственность	коп кВт ч	4982,80	4982,91		4982,70		4982,80		5043,11	5153,01	5268,17	5383,58	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	16364	8271	8271	8094	8094	16364	16364	16562	16923	17301	17680	
	Прибыль	тыс. руб.	61	31	31	31	31	61	61	63	65	67	69	
IV. Необходимая валовая выручка														
		тыс. руб.	16426	8302	8302	8124	8124	16426	16426	16625	16988	17368	17749	
V. Недостаточный тариф														
		коп.кВт ч	5001,52	5001,52	5001,52	5001,52	5001,52	5001,52	5001,52	5062,33	5172,80	5288,54	5404,55	
	изменение, %	%	103,4	93,4		93,4		103,4		101,2	102,2	102,2	102,2	

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП "ЧРКХ" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

участок Рыткети

№ п/п	Наименование	Ед измерения	2020 год								Расчет ИВВ			
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		
			принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I. Натуральные показатели														
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	24	19		4		24		24	24	24	24	
2	Расход электроэнергии на обл	тыс кВт.ч	26	17		9		26		26	26	26	26	
	то же в % к выработке	%	111,0	88,0		215,1		111,0		111,0	111,0	111,0	111,0	
3	Потребляемая электроэнергия	тыс кВт.ч	9402	5616		3786		9402		9402	9402	9402	9402	
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	9400	5619		3781		9400		9400	9400	9400	9400	
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	479	246		233		479		479	479	479	479	
	то же в % к отпуску в сеть	%	5,1	4,4		6,2		5,1		5,1	5,1	5,1	5,1	
6. Полезный отпуск всего:														
	в т.ч. подразделениями предприятия	тыс кВт.ч	8338	5068	5373	3548	3548	8338	8338	8338	8338	8338	8338	
7. Прочие потребителям (реализация)														
	в т.ч. населению	тыс кВт.ч	316	166	166	150	150	316	316	316	316	316	316	
	- городскому	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- сельскому	тыс кВт.ч	316	166	166	150	150	316	316	316	316	316	316	
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	193	102	102	91	91	193	193	193	193	193	193	
	в т.ч. иными	тыс кВт.ч	73	36	36	37	37	73	73	73	73	73	73	
II. Параметры расчета операционных														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%								1	1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0	
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	
1. Операционные расходы														
	тыс. руб.	тыс. руб.	10487	6316	358	4171	327	10487	685	10766	11085	11413	11750	
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	67	40	2	27	2	67	4	69	71	73	75	
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	8214	4947	280	3267	256	8214	536	8433	8683	8940	9204	
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	2206	1328	75	877	69	2206	144	2264	2331	2400	2471	
1.5	внебюджетные расходы	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2. Невозвратимые расходы														
	тыс. руб.	тыс. руб.	2177	1311	74	866	68	2177	142	2233	2296	2361	2428	
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов	тыс. руб.	2078	1251	71	826	65	2078	136	2133	2196	2261	2328	
2.2	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.												
2.3	расходы на приобретение электроэнергии	тыс. руб.	99	60	3	40	3	99	6	99	99	99	99	
3. ресурсы														
	тыс. руб.	тыс. руб.	45520	27416	1553	18104	1420	45520	2972	47367	49251	51209	53246	
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	443	267	15	176	14	443	29	442	449	455	462	
3.2	расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	45077	27149	1537	17928	1406	45077	2943	46925	48802	50754	52784	
III. Итого расходов на производство электроэнергии														
	тыс. руб.	тыс. руб.	58184	35044		23140		58184		60366	62631	64983	67424	
	кон. кВт.ч	кон. кВт.ч	652,26	652,26		652,26		652,26		676,72	702,11	728,47	755,84	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	3799	1985	1985	1815	1815	3799	3799	3942	4089	4243	4402	
	Прибыль	тыс. руб.	52	27	27	25	25	52	52	54	55	57	59	
IV. Необходимая валовая выручка														
	тыс. руб.	тыс. руб.	3851	2012	2012	1840	1840	3851	3851	3995	4145	4300	4461	
V. Одноставочный тариф														
	кон. кВт.ч	кон. кВт.ч	661,24	661,21	661,21	661,28	661,28	661,24	661,24	685,94	711,61	738,25	765,91	
	изменение, %	%	100,7	94,6		94,7		100,7		103,7	103,7	103,7	103,7	

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП "ЧРКХ" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой
выручки на 2020-2024 годы

участок Биллинекс

№ п/п	Наименование	Ед измерения	2020 год								Расчет НВВ			
			принято в тариф	с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
				принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I. Натуральные показатели														
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт ч	599	312		287		599		599	599	599	599	
2	Расход электроэнергии на собственные нужды в % к выработке	%	1,0	0,9		1,1		1,0		1,0	1,0	1,0	1,0	
3	Потери электроэнергии	тыс кВт ч						0		0	0	0	0	
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт ч	593	309		284		593		593	593	593	593	
5	Потери электроэнергии в сетях по же в % к отпуску в сеть	%	6,7	7,6		5,8		6,7		6,7	6,7	6,7	6,7	
6. Полезный отпуск всего:														
	в т.ч. подразделениями предприятия	тыс кВт ч	320	167	167	153	153	320	320	320	320	320	320	
7. Продано потребителям, (реализация)														
	в т.ч. населению	тыс кВт ч	130	67	67	63	63	130	130	130	130	130	130	
	- городскому	тыс кВт ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- сельскому	тыс кВт ч	130	67,15	67	63	63	130	130	130	130	130	130	
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт ч	64	34,30	34	30	30	64	64	64	64	64	64	
	в т.ч. прочим	тыс кВт ч	38	17,25	17	21	21	38	38	38	38	38	38	
II. Параметры расчета операционных														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,04	0,04	0,04	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								1	1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0	
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	
I. Операционные расходы														
	тыс. руб.	20040	10353	4301	9687	4133	20040	8433	20573	21182	21809	22455		
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	413	213	89	200	85	413	174	424	437	450		
1.2	расходы на оплату труда	тыс. руб.	11928	6162	2560	5766	2460	11928	5019	12245	12608	12981		
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	7699	3977	1652	3722	1588	7699	3240	7904	8138	8379		
2. Неподконтрольные расходы														
	тыс. руб.	3014	1557	647	1457	622	3014	1269	3095	3186	3281	3378		
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3014	1557	647	1457	622	3014	1269	3095	3186	3281		
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.												
3. ресурс														
	тыс. руб.	13657	7054	2930	6603	2817	13657	5747	13629	13820	14028	14224		
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	13657	7054	2930	6603	2817	13657	5747	13629	13820	14224		
III. Итого расходов на производство электроэнергии														
	тыс. руб.	36711	18964		17746		36711		37297	38189	39117	40056		
	коп. кВт ч	6637,54	6637,15		6637,96		6637,54		6743,60	6904,77	7072,67	7242,46		
Расходы на реализуемую продукцию														
	тыс. руб.	15449	7878	7878	7571	7571	15449	15449	15696	16071	16461	16857		
	тыс. руб.	70	36	36	34	34	70	70	71	74	76	78		
IV. Необходимая валовая выручка														
	тыс. руб.	15518	7914	7914	7605	7605	15518	15518	15767	16144	16537	16935		
V. Одноставочный тариф														
	коп. кВт ч	6667,45	6667,45	6667,45	6667,46	6667,46	6667,45	6667,45	6774,31	6936,38	7105,22	7275,97		
	изменение, %		98,6	97,2		97,2		98,6		101,6	102,4	102,4		

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке
Чукотского автономного округа, на 2020 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
Участок Айон				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	50,02	50,02
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,17	41,06
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	50,02	50,02
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	60,02	60,02
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,17	23,02
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,57	60,02
Участок Рыткучи				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,61	6,61
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,52	5,47
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,61	6,61
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,93	7,94
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,52	3,52
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,35	7,94
Участок Биллингс				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	66,67	66,67
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,51	51,32
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	66,67	66,67
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	80,01	80,01
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,51	21,59
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	77,52	80,01

Примечания:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.

Приложение 51
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию
(мощность) МП «ЧРКХ» на 2020-2024 годы
с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию
			тыс.руб.	%	г у.т./кВт.ч
1	2	3	4	5	6
1.	Участок Айон	2020	16 789	1,0	418,60
2.		2021	-	1,0	418,60
3.		2022	-	1,0	418,60
4.		2023	-	1,0	418,60
5.		2024	-	1,0	418,60
6.	Участок Рыткучи	2020	10 487	1,0	390,40
7.		2021	-	1,0	390,40
8.		2022	-	1,0	390,40
9.		2023	-	1,0	390,40
10.		2024	-	1,0	390,40
11.	Участок Биллингс	2020	20 040	1,0	414,60
12.		2021	-	1,0	414,60
13.		2022	-	1,0	390,40
14.		2023	-	1,0	390,40
15.		2024	-	1,0	414,60

*Приложение 52
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30*

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-19/ 893

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежде Ивановне

для участия в заседании, назначенном на 25 декабря 2019 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 25 декабря 2019 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2022 годы;
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2021 годы;
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы.

По вопросам 1-8 голосовать «против», так как:

– на 2020 год не установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, так же, как и размер средств на 2020 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность;

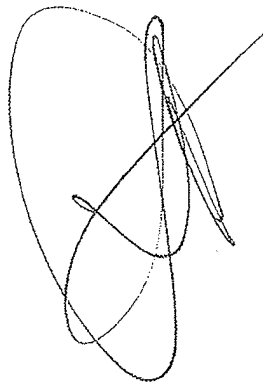
– в соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и

рекомендаций должно содержать: анализ экономической обоснованности по статьям расходов и оценку финансового состояния организации.

- экспертные заключения не содержат расчет по статье «Топливо» в соответствии с п.21 Основ ценообразования;
- отсутствует информация о формировании стоимости дизельного топлива в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- отсутствует информация о формировании стоимости работ по статьям «Ремонты и техническое обслуживание основных средств», «Услуги производственного характера» в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- экспертные заключения не содержат информацию о фактической численности персонала и расчет среднемесячной заработной платы, необходимых для расчета расходов на оплату труда в соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
- отсутствует расчет зонных тарифов.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа(платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления



С.Ю. Лебедев

З.Б. Селиванова
+7(495) 967-05-08, 8547



Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУ «ЧРЭС» и АО «Чукотэнерго»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год				2020 год				Принято Комитетом в 2019 году				Принято Комитетом в 2020 году					
			предл. Предпр.	январь-июнь принято в тариф	июль-декабрь принято в тариф	год принято в тариф	предл. Комитета	Исключено /Включено (+/-)	без собст.	год принято в тариф	предл. Предпр.	январь-июнь принято в тариф	июль-декабрь принято в тариф	год принято в тариф	предл. Предпр.	январь-июнь принято в тариф	июль-декабрь принято в тариф	год принято в тариф		
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Иатуральные показатели	тыс кВт.ч																		
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч																		
2	Расход э/м на с/х	тыс кВт.ч																		
3	то ж в % к выработке																			
3	Поконная э/энергия	тыс кВт.ч	2054	1459	1656	1656	1656	3115	3205	7808	4603	4603	7808	3823	3823	3985	3985	7808	7808	
4	Отпуск э/м в сеть	тыс кВт.ч	2054	1459	1656	1656	1656	3115	3205	7808	4603	4603	7808	3823	3823	3985	3985	7808	7808	
5	Потери э/м в сетях	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	то ж в % к отпуску в сеть		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6	Полозный отпуск электрической энергии всего:	тыс кВт.ч	2054	1459	1459	1656	1656	3115	3205	7808	4603	4603	7808	3823	3823	3985	3985	7808	7808	
	- в т.ч. по собственному производству	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Передача э/м энергии в том числе населению:	тыс кВт.ч	2054	1459	1459	1656	1656	3115	3205	7808	4603	4603	7808	3823	3823	3985	3985	7808	7808	
	- городскому	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- сельскому	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т.ч. бюджетная	тыс кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т.ч. прочие	тыс кВт.ч	2054	1459	1459	1656	1656	3115	3205	7808	4603	4603	7808	3823	3823	3985	3985	7808	7808	
II.	Расходы на производство и передачу электрической энергии:																			
	топливо	тыс руб.																		
	амортизация	тыс руб.	89	41	47	47	47	89	89	88,5	0	0	89	100	43	43	45	45	89	
	оплата труда	тыс руб.	1510	721	819	819	819	1540	1574	1586,5	1,3	1,3	1587	103	777	777	810	810	1587	
	отчисления на социальные нужды	тыс руб.	391	183	207	207	207	390	407	401,8	-5	-5	402	103	197	197	205	205	402	
	ремонт и технические обслуживание основных средств	тыс руб.	410,8	166	188	188	188	354	356	356,3	0	0	356	101	174	174	182	182	356	
	исловые расходы	тыс руб.	1010,3	504	572	572	572	1077	1001	1000,9	0	0	1001	93	543	543	458	458	1001	
	услуги вспомогательных производств, в том числе:	тыс руб.	898,7	420	476	476	476	896	885,3	885,3	0	0	885	99	380	380	505	505	885	
	автотранспорт	тыс руб.	898,7	420	476	476	476	896	885,3	885,3	0	0	885	99	380	380	505	505	885	
	прочие затраты	тыс руб.	92,0	36	40	40	40	76	100,0	100,0	0	0	100	132	49	49	51	51	100	
7	Расходы на передачу электрической энергии всего:	тыс руб.	4 401	2071	2350	2350	2350	4422	4 412	4 419	8	8	4 419	132	2164	2164	2255	2255	4419	
8	Собственность 1 кВт.час	кол.	214	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	138	57	57	57	57,0	57,0	56,6	56,6	56,6	56,6	57,0	
10	Расходы на передачу электрической энергии всего с учетом расходов не учтенных при установлении тарифов:	тыс руб.	4 401,13	2071	2350	2350	2350	4422	4 411,56	4 419,30	8	8	4 419	132	2164	2164	2255	2255	4419	
11	Собственность 1 кВт.час с учетом расходов не учтенных при установлении тарифов	кол.	214	142	142	142	142	142	138	57	57	57	57,0	57,0	56,6	56,6	56,6	56,6	57,0	
12	Расходы на реализуемую продукцию	тыс руб.	4 401	2071	2350	2350	2350	4422	4 412	4 419	8	8	4 419	132	2164	2164	2255	2255	4419	
13	Прибыль	тыс руб.	28	6	7	7	7	14	28	28	0	0	28	204	14	14	14	14	28	
14	в том числе налог на имущество	тыс руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Необходимая валовая выручка	тыс руб.	4429,23	2077	2358	2358	2358	4435	4439,46	4447,20	8	8	4447	132	2177	2177	2270	2270	4447	
15	Одноставный тариф	кол./кВт.ч	215,6	142,40	142,40	142,40	142,4	142,4	138,5	56,959	56,959	56,96	57,0	57,0	56,96	56,96	57,0	57,0	57,0	
	рост тарифа	%																		
	Целесообразность ПП	цел.																		

Приложение 54
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП "ЧРКХ" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год						Расчет НВВ												
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год									
			принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф													
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14											
1	2	3																			
I.	Натуральные показатели																				
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч.																			
2	Расход электроэнергии на с/п то же в % к выработке	тыс кВт.ч. %																			
3	Покупная электроэнергия	тыс кВт.ч.	7808	3823	3823	3985	3985	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч.	7808	3823	3823	3985	3985	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808
5	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс кВт.ч. %	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч.	7808	3823	3823	3985	3985	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808
7.	Продано потребителям (реализация) в т.ч. прочим	тыс кВт.ч. тыс кВт.ч.	7808 3205	3822,65 3822,65	3823 3823	3985 3985	3985 3985	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808	7808 7808
II	Параметры расчета операционных расходов																				
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%																			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%																			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%																			
	Коэффициент индексации операционных расходов																				
I.	Операционные расходы	тыс. руб.	3782	1852	1852	1930	1930	3782	3782	3782	3782	3782	3782	3782	3782	3782	3782	3782	3782	3782	3782
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	356	174	174	182	182	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	2168	1061	1061	1107	1107	2168	2168	2168	2168	2168	2168	2168	2168	2168	2168	2168	2168	2168	2168
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	1258	616	616	642	642	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1258	1258
1.5	внебюджетные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	638	312	312	325	325	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	549	269	269	280	280	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
1	страховые взносы	тыс. руб.	549	269	269	280	280	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	89	43	43	45	45	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	4419	2164	2164	2256	2256	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419
	Себестоимость	коп./кВт.ч	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60	56,60
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	4419	2164	2164	2256	2256	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419	4419
	Прибыль	тыс. руб.	28	14	14	14	14	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4447	2177	2177	2270	2270	4447	4447	4447	4447	4447	4447	4447	4447	4447	4447	4447	4447	4447	4447
V.	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96	56,96
	изменение, %	%	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0

участок Пеvek

Приложение 55
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование организации	2020 год	
		I полугодие	II полугодие
		Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч
1	2	3	4
1.	МП «ЧРКХ» - АО «Чукотэнерго»	0,57	0,57

Приложение 56
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

Долгосрочные параметры регулирования для формирования индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс.руб.	%
1	2	3	4	5
1.	МП «ЧРКХ» - АО «Чукотэнерго»	2020	3 782	1,0
2.		2021	-	1,0
3.		2022	-	1,0
4.		2023	-	1,0
5.		2024	-	1,0

*Приложение 57
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30*

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-19/ 893

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежде Ивановне

для участия в заседании, назначенном на 25 декабря 2019 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 25 декабря 2019 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2022 годы;
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2021 годы;
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иульгинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы.

По вопросам 1-8 голосовать «против», так как:

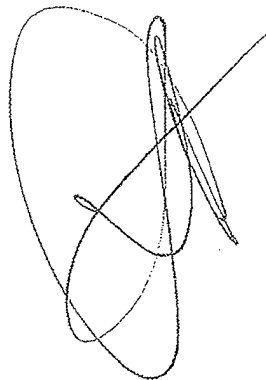
- на 2020 год не установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, так же, как и размер средств на 2020 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность;
- в соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и

рекомендаций должно содержать: анализ экономической обоснованности по статьям расходов и оценку финансового состояния организации.

- экспертные заключения не содержат расчет по статье «Топливо» в соответствии с п.21 Основ ценообразования;
- отсутствует информация о формировании стоимости дизельного топлива в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- отсутствует информация о формировании стоимости работ по статьям «Ремонты и техническое обслуживание основных средств», «Услуги производственного характера» в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- экспертные заключения не содержат информацию о фактической численности персонала и расчет среднемесячной заработной платы, необходимых для расчета расходов на оплату труда в соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
- отсутствует расчет зонных тарифов.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа(платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления



С.Ю. Лебедев

З.Б. Селиванова
+7(495) 967-05-08, 8547



Производственные программы и расчет тарифов на электрическую энергию, поставляемую МУП "Айсеберг", на 2020 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Принято Комитетом 2016 год		Принято Комитетом 2017 год		Принято Комитетом 2018 год		Принято Комитетом в 2019 году:				2020 год		2020 г. к 2019 г.								
			ноябрь-декабрь	год	ноябрь-декабрь	год	Факт	ноябрь-декабрь	год	Факт	предл. Предлор.	январь-июнь	июль-декабрь	принято в тариф	год	предл. Комитета	без собст.	предл. Комитет	ста. %				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
I																							
1) Измерительные показатели																							
1	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч	6657	14669	15704	7642	16202	15143	7195	15704	15143	15415	8198	0	7216	0	15415	0	15143	15449	0	98,237	100,235
2	Расход топлива на электростанции	тыс. кВт.ч	293	619	612	310	725	584	279	612	584	584	304	0	279	0	584	0	584	596	0	100,078	102,108
3	Потребление электроэнергии	тыс. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средняя температура воздуха	тыс. кВт.ч	6344	14650	15092	7333	15478	14831	6916	15092	14831	7894	6937	0	6937	0	14831	0	14559	14853	0	98,165	100,151
5	Длина линии электропередачи в км	тыс. кВт.ч	634	1610	2018	1646	3412	2187	914	2404	2099	2187	1189	0	998	0	2187	0	2099	2168	0	95,950	99,103
6	Половой отпуск в т.ч. подстанции распределения	тыс. кВт.ч	5689	12440	12473	5687	12035	12643	6002	12688	12460	6705	5938	471	5938	471	6263	5539	12460	12685	12685	98,548	100,333
7	Потребление электроэнергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	306	1193	1066	459	804	1028	665	1280	1224	1894	1028	556	1028	556	1028	1028	1028	1449	1449	100,000	100,000
8	Потребление электроэнергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	5304	11248	11408	5228	11231	11408	5337	11408	11236	11616	6149	5467	5467	5467	5467	11616	11236	11236	11236	96,734	96,734
9	Потребление электроэнергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	1820	4106	4072	1982	4255	4311	1946	4072	4111	4311	2256	2056	2056	2056	2056	4311	4111	4111	4111	95,339	95,336
10	Потребление электроэнергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	1820	4106	4072	1982	4255	4311	1946	4072	4111	4311	2256	2056	2056	2056	2056	4311	4111	4111	4111	95,339	95,336
11	Потребление электроэнергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	937	2046	1827	819	1901	1766	793	1827	1777	1766	983	782	782	782	782	1766	1777	1777	1777	100,628	96,378
12	Потребление электроэнергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	2547	5095	5509	2427	5075	5539	2599	5509	5349	5539	2910	2910	2629	2629	2629	5539	5349	5349	5349	96,378	96,378
II) Расходы на производство и передачу электрической энергии:																							
13	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	111279	223230	232626	89877	189955	241429	86770	189413	251187	197543,2	107026	98059	93973	86427	200999	184486	201396	245226	217011	100	122
14	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	2006	2175	2447	1935	4287	12041	1877	4126	12668	11988,7	6425	5879	5564	5095	11989	10974	12668	12668	11115	106	106
15	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	1308	6414	3274	1754	3721	6024	2253	4915	4742	7021,8	2597	2361	2260	2064	44856	4425	7022	3980	5145	145	123
16	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	455	1854	989	530	1124	1750	680	1484	1242	2120,6	784	713	682	623	1467	1356	2121	1843	1587	145	126
17	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	71	191	5169	0	0	894	0	0	1221	0,0	0	0	0	0	0	0	1287	587	526	86	80
18	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	805	2390	9272	8616	17019	5841	10629	23247	64141	86138,9	37471	34654	33133	30646	70604	65300	60986	56486	51412	86	80
19	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	7324	20704	4666	24215	42417	18378	33436	6412	26277	66638,2	5247	4834	4730	4392	9978	9225	12448	12448	9935	113	113
20	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	1647	3552	42	1673	3614	3119	2346	4111	3868	5574,1	8514	7850	7766	7237	16280	15087	6692	6692	5912	41	41
21	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	1647	3138	42	1673	3614	3119	2346	4111	3868	5574,1	1502	1333	1326	1227	2828	2580	3364	3364	2791	119	119
22	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	786	0,0	7012	6497	6440	6010	13452	12596	3328	3328	3121	144	138
23	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	0	682	1395	1015	2161	6312	307	670	2980	4801,0	1634	1482	1659	1518	3293	3000	4752	4532	3949	144	144
24	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	42752	83381	95291	43880	96900	92792	47109	96846	63988	98072,3	30829	27931	67643	62375	98472	90306	139800	134801	118694	142	137
25	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	167845	343249	357968	173415	361198	389060	185408	38924	432318	479899	200528	217409	3661	3661	417936	417936	447971	480083	480083	107	115
26	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	2950	2759	2870	3049,50	3001,17	3065,41	3089,07	3065,41	3469,69	3796	2991	3661	0	0	3306	0	3595	3785	3785	109	114
27	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	1177	2579	1827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	167845	343249	357968	172237	358618,17	386233,21	185407,55	388924,47	432317,63	479899	200528	217409	3661	3661	417936	417936	447971	480083	480083	107	115
29	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	2950	2759	2870	3028,79	2979,74	3065,41	3089,07	3065,41	3469,69	3796	2991	3661	0	0	3306	0	3595	3785	3785	109	114
30	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	156659	312792	327081	158243	334444	354207	164413	348027	391842	440890	183764	200377	200377	200377	384140	384140	409155	425286	425286	107	111
31	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	776	2216	-10341	275	624	-39830	332	722	147	284	5546	3076	3076	6622	6622	6622	6622	6622	6622	0	0
32	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	0	120	0	0	0	0	0	0	0	84	84	43	43	136	136	136	0	0	0	0	0
33	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	157345	315008	316740	158518	335068	314376	164744,82	348749	391988,99	441174	187310	203452	203452	390762	390762	390762	409155	425286	425286	105	109
34	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	2967	2801	2777	3032,17	2983,45	2706,47	3086,66	3057,12	3488,59	3798	3046	3661	3721,48	3721,48	3364	3364	3643	3785	3785	108	113
35	Расходы на производство и передачу электрической энергии	тыс. руб.	112,05	1102,25	100,61	102,5	114,1	109	99	120,57	120,57	110	110	110	110	110	110	110	108	113	113	108	108

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП "Айсберг" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед измерения	с 01.01.2020				с 01.07.2020				2020 год				Расчет НВВ			
			принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год				
1	Исходные показатели	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14					
I.	Исходные показатели																	
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	15449	8222		7227		15449		15449	15449	15449	15449					
2	Расход электроэнергии на с/н по же в % к выработке	тыс кВт.ч	596	316		280		596		596	596	596	596					
3	Покупная электроэнергия	%	3,9	3,8		3,9		3,9		3,9	3,9	3,9	3,9					
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	0	0		0		0		0	0	0	0					
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт.ч	14853	7906		6947		14853		14853	14853	14853	14853					
6	Потенциальный отпуск в сети	тыс кВт.ч	2168	1143		1024		2168		2168	2168	2168	2168					
7	Продано потребителям (реализация)	%	14,6	14,5		14,7		14,6		14,6	14,6	14,6	14,6					
8	Итого в % к отпуску в сеть	тыс кВт.ч	12685	6763		5923		12685		12685	12685	12685	12685					
9	в т.ч. подразделения предприятия	тыс кВт.ч	1449	773		676		1449		1449	1449	1449	1449					
10	в т.ч. население	тыс кВт.ч	11236	5989		5247		11236		11236	11236	11236	11236					
11	- сельскому	тыс кВт.ч	4110	2157		1953		4110		4110	4110	4110	4110					
12	в т.ч. бюджетный	тыс кВт.ч	1777	970		806		1777		1777	1777	1777	1777					
13	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч	5349	2861		2488		5349		5349	5349	5349	5349					
II.	Параметры расчета операционных расходов																	
14	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,040	0,040	0,040					
15	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭО)	%								1	1	1	1					
16	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0					
17	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296					
18	Операционные расходы	тыс. руб.	219680	117113		103995		219680		194985	232206	239079	246156					
19	1.1 расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	387	314		273		387		602	620	639	657					
20	1.2 расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	56486	30116		27448		56486		57990	59707	61474	63294					
21	1.3 расходы на оплату труда	тыс. руб.	5980	3185		2795		5980		6139	6321	6508	6701					
22	1.4 прочие расходы	тыс. руб.	156627	83498		73129		156627		160798	165558	170458	175504					
23	2. Итого операционные расходы	тыс. руб.	15177	8097		7083		15177		15220	15270	15321	15373					
24	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2509	1337		1172		2509		2552	2602	2653	2705					
25	1. страховые взносы	тыс. руб.	1627	865		762		1627		1670	1720	1771	1823					
26	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	тыс. руб.	666	355		311		666		666	666	666	666					
27	2. расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	216	117		99		216		216	216	216	216					
28	3. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12668	6760		5908		12668		12668	12668	12668	12668					
29	Итого операционные расходы	тыс. руб.	245226	125820		11182		245226		244735	248161	251884	255410					
30	3.1 расходы на топливо	тыс. руб.	245226	125820		11182		245226		244735	248161	251884	255410					
31	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	480083	251030		229053		480083		485486	495638	506284	516940					
32	Себестоимость	кол./кВт.ч	3784,51	3712,04		3867,26		3784,51		3907,13	3991,06	4075,06	4169,06					
33	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	425286	222170		203070		425240		430082	439082	448520	457967					
34	Расходы на необходимую валовую выручку	тыс. руб.	425286	222170		203070		425240		430082	439082	448520	457967					
35	Одноставочный тариф	кол./кВт.ч	3784,97	3709,46		3870,46		3784,55		3827,65	3901,74	3991,74	4075,82					
36	изменение, %	%								101,1	102,1	104,3	102,1					

Свод МУП "Айсберг"

Приложение 60

к протоколу заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 декабря 2019 года № 30

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП "Альберт" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед измерения	2020 год						Расчет НВВ				
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
			принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	принято в тариф	без собствен	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I. Натуральные показатели													
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт·ч	7407	3903		3504		7407		7407	7407	7407	7407
2	Расход электроэнергии на с/г	тыс кВт·ч	285	150		135		285		285	285	285	285
3	Потери электроэнергии	%	3,8	3,8		3,8		3,8		3,8	3,8	3,8	3,8
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт·ч	7122	3752		3369		7122		7122	7122	7122	7122
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт·ч	658	288		371		658		658	658	658	658
	то же в % к отпуску в сеть	%	9,2	7,7		11,0		9,2		9,2	9,2	9,2	9,2
6	Плечевой отпуск всего:	тыс кВт·ч	6463	3465		2999		6463		6463	6463	6463	6463
	в т.ч. подразделениям предприятия	тыс кВт·ч	660	360		300		660		660	660	660	660
7	Продано потребителям (реализация)	тыс кВт·ч	5803	3105		2698		5803		5803	5803	5803	5803
	в т.ч. население	тыс кВт·ч	1741	908		834		1741		1741	1741	1741	1741
	- сельскому	тыс кВт·ч	1741	908		834		1741		1741	1741	1741	1741
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт·ч	1077	580		498		1077		1077	1077	1077	1077
	в т.ч. прочим	тыс кВт·ч	2985	1618		1367		2985		2985	2985	2985	2985
II. Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,040	0,040	0,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИО)	%								1	1	1	1
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОА)	%								0	0	0	0
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296
I. Операционные расходы		тыс руб.	77231	41400		35831		77231		79288	81635	84051	86539
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс руб.	452	242		210		452		464	478	492	506
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс руб.	32577	17463		15114		32577		33445	34435	35454	36503
1.3	расходы на оплату труда	тыс руб.	2049	1099		951		2049		2104	2166	2230	2296
1.4	прочие расходы	тыс руб.	42153	22596		19556		42153		43275	44556	45875	47233
2.	Неполконтrolные расходы	тыс руб.	5621	3013		2608		5621		5639	5659	5679	5700
	Расходы на уплату налогов, сборов и других	тыс руб.	974	522		452		974		991	1011	1032	1053
2.2	обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	656	352		304		656		673	693	714	735
1	страховые взносы	тыс руб.											
	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	тыс руб.	318,0	170		148		318		318	318	318	318
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	4648	2491		2156		4648		4648	4648	4648	4648
3. ресурсы		тыс руб.	115660	60636		55025		115660		115429	117045	118800	120464
3.1	расходы на топливо	тыс руб.	115660	60636		55025		115660		115429	118800	120464	120464
III. Итого расходов на производство электроэнергии		тыс руб.	198513	105049		93463		198513		200355	204338	208531	212703
	себестоимость	коп./кВт·ч	3071,42	3032,02		3116,94		3071,42		3099,93	3161,56	3226,42	3290,98
IV. Расходы на реализуемую электроэнергию		тыс руб.	178244	94144		84105		178249		179898	183475	187239	190985
V. Необходимая валовая выручка		тыс руб.	178244	94144		84105		178249		179898	183475	187239	190985
V. Одноставочный тариф		коп./кВт·ч	3071,42	3032,02		3116,94		3071,51		3099,93	3161,56	3226,42	3290,98
	изменение, %		112,7	100,0		102,8		112,7		100,9	102,0	102,1	102,0

участок Давурегтия

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП "Альберт" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед измерения	2020 год					Расчет НВВ						
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I.	На туральные пока татени													
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	3094	1615		1480		3094	3094	3094	3094	3094	3094	
2	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс кВт.ч	119	62		57		119	119	119	119	119	119	
3	Потери электроэнергии	%	3,8	3,8		3,8		3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	2975	1552		1423		2975	2975	2975	2975	2975	2975	
5	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс кВт.ч	18,7	17,9		19,4		18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч.	2420	1274	1274	1146	1146	2420	2420	2420	2420	2420	2420	
	в т.ч. подразделением предприятия	тыс кВт.ч	130	69	69	81	81	130	130	130	130	130	130	
7	Продано потребителям (реализация)	тыс кВт.ч.	2270	1205	1205	1065	1065	2270	2270	2270	2270	2270	2270	
	в т.ч. население.	тыс кВт.ч	990	504	504	486	486	990	990	990	990	990	990	
	- сельскому	тыс кВт.ч	990	504	504	486	486	990	990	990	990	990	990	
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	154	80	80	73	73	154	154	154	154	154	154	
	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч	1126	620	620	505	505	1126	1126	1126	1126	1126	1126	
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,040	0,040	0,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЮ)	%								1	1	1	1	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИКА)	%								0	0	0	0	
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	
I.	Операционные расходы	тыс. руб.	69325	36489	34517	37836	30505	69325	65022	71171	73277	75446	77680	
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс руб	85	45	42	40	37	85	80	87	90	93	95	
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс руб	19409	10216	9664	9193	8541	19409	18204	19926	20516	21123	21748	
1.3	расходы на оплату труда	тыс руб	727	383	362	344	320	727	682	747	769	792	815	
1.4	прочие расходы	тыс руб	49103	25845	24449	23258	21607	49103	46056	50411	51903	53440	55021	
2.	Неоперационные расходы	тыс. руб.	2581	1358	1285	1222	1136	2581	2420	2586	2593	2600	2607	
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	353	186	176	167	155	353	331	359	366	373	380	
1	страховые взносы	тыс руб	220	116	109	104	97	220	206	225	232	239	246	
2.2	плата за выброса и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб.	133,5	70	66	63	59	134	125	134	134	134	134	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб	227	1172	1109	1055	980	227	2089	227	227	227	227	
3.	ресурсы	тыс. руб.	52755	24858	23514	27898	25917	52755	49432	52650	53387	54188	54946	
3.1	расходы на топливо	тыс руб.	52755	24858	23514	27898	25917	52755	49432	52650	53387	54188	54946	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	124661	62705	61956	61956	5404,96	124661	124661	126407	129258	132234	135233	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	5151,11	4922,67	4922,67	5151,11	5151,11	5151,11	5151,11	5223,27	5341,06	5464,06	5587,97	
IV.	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	116923	59316	59316	57558	57558	116874	116874	118561	121235	124027	126840	
V.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	116923	59316	59316	57558	57558	116874	116874	118561	121235	124027	126840	
	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	5151,11	4922,67	4922,67	5151,11	5151,11	5148,94	5148,94	5232,27	5341,06	5464,06	5587,97	
	изменение, %	%	124,0	100,0	100,0	109,8	123,9	102,3	102,3	101,4	102,3	102,3	102,3	

участок - Поринно

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП "Айсберг" потребителям Чукотского автономного округа, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год				Расчет НВВ						
			принято в тариф	без собствен. тариф	с 01.07.2020	год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I.	Натуральные показатели												
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт ч.	2581	1379	1202	2581	2581	2581	2581	2581	2581	2581	2581
2	Расход электроэнергии на с/х	тыс кВт ч.	101	53	48	101	101	101	101	101	101	101	101
3	Потребление электроэнергии в % к выработке	%	3,9	3,8	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс кВт ч.	2480	1326	1155	2480	2480	2480	2480	2480	2480	2480	2480
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт ч.	504	291	213	504	504	504	504	504	504	504	504
	то же в % к отпуску в сеть	%	20,3	22,0	18,5	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
6	Полечный отпуск всего:	тыс кВт ч.	1976	1034	942	1976	1976	1976	1976	1976	1976	1976	1976
	в т.ч. подразделениям предприятия	тыс кВт ч.	357	184	173	357	357	357	357	357	357	357	357
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс кВт ч.	1618	850	768	1618	1618	1618	1618	1618	1618	1618	1618
	в т.ч. населению	тыс кВт ч.	664	352	312	664	664	664	664	664	664	664	664
	- сельскому	тыс кВт ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- сельскому	тыс кВт ч.	664	352	312	664	664	664	664	664	664	664	664
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт ч.	310	179	131	310	310	310	310	310	310	310	310
	в т.ч. прочим	тыс кВт ч.	644	319	319	644	644	644	644	644	644	644	644
II	Параметры расчета операционных расходов												
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,037	0,040	0,040	0,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИО)	%								1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0	0	0	0
	Коэффициент индексации операционных расходов									1,0266	1,0296	1,0296	1,0296
1. Операционные расходы		тыс. руб.	22604	11833	9726	10772	8790	22604	18516	23206	23893	24600	25329
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	20	10	9	10	8	20	16	21	21	22	22
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	1774	929	763	845	690	1774	1453	1821	1875	1931	1988
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	20810	10893	8954	9917	8092	20810	17046	21364	21997	22648	23318
2. Неподконтрольные расходы		тыс. руб.	2975	1557	1280	1418	1157	2975	2437	2990	3006	3023	3040
2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	644	337	277	307	251	644	528	659	675	692	709
1	страховые взносы	тыс. руб.	536	280	231	255	208	536	439	550	566	583	600
	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	тыс. руб.	108,7	57	47	52	42	109	89	109	109	109	109
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2331	1220	1003	1111	906	2331	1909	2331	2331	2331	2331
3. Ресурсы		тыс. руб.	40512	20738	17045	19774	16136	40512	33181	40431	40997	41612	42194
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	40512	20738	17045	19774	16136	40512	33181	40431	40997	41612	42194
III. Итого расходов на производство электроэнергии		тыс. руб.	66091	34128	31964	31964	31964	66091	66627	67896	69235	70563	71738
	Себестоимость	коп./кВт ч.	3345,07	3299,76	3394,85	3345,07	3345,07	3345,07	3372,16	3436,40	3504,16	3571,38	3648,66
IV. Расходы на реализуемую продукцию		тыс. руб.	54136	28051	28051	54136	26083	54136	54134	54575	55614	56711	57799
V. Необходимая валовая выручка		тыс. руб.	54136	28051	28051	54136	26083	54134	54575	55614	56711	57799	58900
V. Одноставочный тариф		коп./кВт ч.	3345,07	3299,76	3299,76	3345,07	3394,85	3344,90	3344,90	3372,16	3436,40	3504,16	3571,38
	изменение %	%	101,4	100,0	102,9	102,9	101,4	101,4	101,9	100,8	101,9	102,0	101,9

участок Уэлен

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП "Атсберг" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год					Расчет НВВ						
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			принято в тариф	без собствен. тариф	принято в тариф	без собствен. тариф	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I.	Натуральные показатели													
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт.ч	1518	853		665		1518	1518	1518	1518	1518	1518	
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс кВт.ч	59	33		26		59	59	59	59	59	59	
3	то же в % к выработке	%	3,9	3,8		3,9		3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	
4	Потери электроэнергии в сеть	тыс кВт.ч	1459	821		638		1459	1459	1459	1459	1459	1459	
5	то же в % к отпуску в сеть	%	9,3	12,7		4,9		9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	
6	Полезный отпуск всего:	тыс кВт.ч	1324	717	717	607	607	1324	1324	1324	1324	1324	1324	
	в т.ч. подразделения предпринятия	тыс кВт.ч	89	89	71	71	71	160	160	160	160	160	160	
7.	Прогноз потребления, (realization)	тыс кВт.ч	1164	628	628	536	536	1164	1164	1164	1164	1164	1164	
	в т.ч. население	тыс кВт.ч	504	280	224	224	224	504	504	504	504	504	504	
	- сельскому	тыс кВт.ч	504	280	224	224	224	504	504	504	504	504	504	
	в т.ч. бюджетным	тыс кВт.ч	147	86	86	61	61	147	147	147	147	147	147	
	в т.ч. прочим	тыс кВт.ч	513	261	261	252	252	513	513	513	513	513	513	
II	Параметры расчета операционных расходов													
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,037	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИО)	%						1	1	1	1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0	0	0	0	0	0	
	Коэффициент индексации операционных расходов							1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	
I.	Операционные расходы	тыс. руб.	31474	17042	14928	14431	12744	31474	27671	32312	32668	34253	35267	
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	15	8	7	7	6	15	13	15	16	16	17	
1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	4500	2437	2134	2063	1822	4500	3956	4620	4757	4897	5042	
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	715	387	339	328	289	715	628	734	755	778	801	
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	26244	14211	12447	12034	10626	26244	23073	26943	27741	28562	29407	
2.	Неконтролируемые расходы	тыс. руб.	2917	1580	1384	1338	1181	2917	2565	2917	2917	2917	2917	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	284	154	135	130	115	284	250	284	284	284	284	
2.2	плата за выбросы и сорсы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	68,6	37	33	31	28	69	60	69	69	69	69	
2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	216	117	102	99	87	216	190	216	216	216	216	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2633	1426	1249	1207	1066	2633	2315	2633	2633	2633	2633	
3.	ресурсы	тыс. руб.	24631	13250	11606	11381	10050	24631	21656	24582	24926	25300	25654	
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	24631	13250	11606	11381	10050	24631	21656	24582	24926	25300	25654	
III	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	59023	31872	27150	27150	23975	59023	51893	59812	61112	62471	63839	
	Собственность	кол./кВт.ч	4459,25	4447,09	4473,61	4473,61	4459,25	4459,25	4617,11	4518,85	4617,11	4719,76	4823,12	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	51892	27917	27917	23975	23975	51893	51893	53729	54923	56126	56126	
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	51892	27917	27917	23975	23975	51893	51893	53729	54923	56126	56126	
V.	Односторонний тариф	кол./кВт.ч	4459,25	4447,09	4447,09	4473,61	4473,61	4459,31	4459,31	4518,85	4617,11	4719,76	4823,12	
	изменение, %	%	107,9	100,0	100,6	100,6	107,9	102,2	101,3	102,2	102,2	102,2	102,2	

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП "Айбери" потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год					Расчет НВВ						
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год	
			принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.	принято в тариф	без собствен.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
I. Натуральные показатели														
1	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч	850	473		377		850		850	850	850	850	
2	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч	33	18		14		33		33	33	33	33	
	то же в % к выработке	%	3,8	3,8		3,8		3,8		3,8	3,8	3,8	3,8	
3	Потребная электроэнергия	тыс.кВт.ч	817	455		362		817		817	817	817	817	
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч	314	182		152		314		314	314	314	314	
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч	38,5	40,0		36,6		38,5		38,5	38,5	38,5	38,5	
	то же в % к отпуску в сеть	%	12,2	12,2		12,2		12,2		12,2	12,2	12,2	12,2	
6	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч	273	273	273	230	230	273	273	273	273	273	273	
	в т.ч. подразделения предприятия	тыс.кВт.ч	122	72	72	50	50	122	122	122	122	122	122	
7	Продажа потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч	381	201	201	179	179	381	381	381	381	381	381	
	в т.ч. население:	тыс.кВт.ч	210	113	113	98	98	210	210	210	210	210	210	
	- сельскому:	тыс.кВт.ч	210	113	113	98	98	210	210	210	210	210	210	
	в т.ч. бюджетным:	тыс.кВт.ч	89	46	46	43	43	89	89	89	89	89	89	
	в т.ч. прочим:	тыс.кВт.ч	82	43	43	38	38	82	82	82	82	82	82	
II. Параметры расчета операционных расходов														
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%						0,037	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОЭ)	%						1	1	1	1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%						0	0	0	0	0	0	
	Коэффициент индексации операционных расходов							1,0266	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	1,0296	
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	19046	10349	7633	8698	6799	19046	14431	19554	20132	20728	21342	
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	15	8	6	7	5	15	11	15	16	16	17	
1.3	расходы на оплату труда	тыс. руб.	715	388	286	326	255	715	541	734	755	778	801	
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	18317	9952	7340	8364	6538	18317	13878	18805	19361	19934	20524	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1082	588	434	494	386	1082	820	1088	1095	1101	1108	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	253	138	101	116	90	253	192	259	265	272	279	
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	216	117	86	99	77	216	164	222	228	235	242	
2.2.2	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	тыс. руб.	37,3	20	15	17	13	37	28	37	37	37	37	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	829	451	332	379	296	829	628	829	829	829	829	
3.	ресурсы	тыс. руб.	11667	6339	4675	5328	4164	11667	8840	11644	11807	11984	12151	
3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	11667	6339	4675	5328	4164	11667	8840	11644	11807	11984	12151	
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	31796	17276	12420	14520	11349	31796	24091	32285	33034	33813	34602	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	6323,97	6323,97	6323,97	6323,97	6323,97	6323,97	6323,97	6421,36	6570,20	6725,29	6882,08	
IV.	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	24091	12742	12742	11349	11349	24091	24091	24462	25029	25620	26217	
V.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	24090,864	12742	12742	11349	11349	24090,864	24091	24462	25029	25620	26217	
	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	6323,97	6323,97	6323,97	6323,97	6323,97	6323,97	6323,97	6421,36	6570,20	6725,29	6882,08	
	изменение, %	%	90,3	83,5	83,5	83,5	90,3	101,5	102,3	102,3	102,3	102,4	102,3	

участок Эвурмино

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
Участок Лаврентия				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,32	31,17
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,91	26,92
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	30,32	31,17
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	36,38	37,40
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,91	13,30
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	36,38	44,74
Участок Лорино				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	49,23	54,05
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,31	44,03
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	49,23	54,05
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	59,07	64,86
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,31	24,31
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	59,07	67,80
Участок Нешкан				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	44,47	44,74
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,03	38,22
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	44,47	44,74
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	53,37	53,68
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,03	17,47
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	53,37	63,16
Участок Уэлен				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	33,00	33,95
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,28	29,26
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	33,00	33,95
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	39,60	40,74
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,28	17,53
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	39,12	46,15
Участок Энурмино				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	63,24	63,24
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,40	54,08
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	63,24	63,24
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	75,89	75,89
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,40	32,97
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	75,89	84,19

Примечания:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.

Приложение 66
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию
(мощность) МУП «Айсберг» на 2020-2024 годы
с использованием метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию
			тыс.руб.	%	г у.т./кВт.ч
1	2	3	4	5	6
1.	Участок Лаврентия	2020	77 231	1,0	326,24
2.		2021	-	1,0	326,24
3.		2022	-	1,0	326,24
4.		2023	-	1,0	326,24
5.		2024	-	1,0	326,24
6.	Участок Лорино	2020	69 325	1,0	356,85
7.		2021	-	1,0	356,85
8.		2022	-	1,0	356,85
9.		2023	-	1,0	356,85
10.		2024	-	1,0	356,85
11.	Участок Нешкан	2020	31 474	1,0	357,32
12.		2021	-	1,0	357,32
13.		2022	-	1,0	357,32
14.		2023	-	1,0	357,32
15.		2024	-	1,0	357,32
16.	Участок Уэлен	2020	22 604	1,0	335,26
17.		2021	-	1,0	335,26
18.		2022	-	1,0	335,26
19.		2023	-	1,0	335,26
20.		2024	-	1,0	335,26
21.	Участок Энурмино	2020	19 046	1,0	345,78
22.		2021	-	1,0	345,78
23.		2022	-	1,0	345,78
24.		2023	-	1,0	345,78
25.		2024	-	1,0	345,78

*Приложение 67
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 67*

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-19/ 895

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежде Ивановне

для участия в заседании, назначенном на 25 декабря 2019 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 25 декабря 2019 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2022 годы;
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2021 годы;
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы.

По вопросам 1-8 голосовать **«против»**, так как:

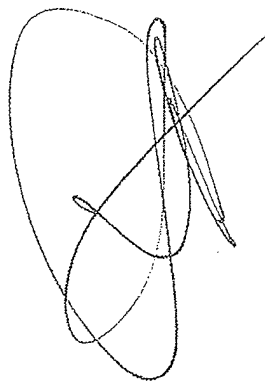
- на 2020 год не установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, так же, как и размер средств на 2020 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность;
- в соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и

рекомендаций должно содержать: анализ экономической обоснованности по статьям расходов и оценку финансового состояния организации.

- экспертные заключения не содержат расчет по статье «Топливо» в соответствии с п.21 Основ ценообразования;
- отсутствует информация о формировании стоимости дизельного топлива в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- отсутствует информация о формировании стоимости работ по статьям «Ремонты и техническое обслуживание основных средств», «Услуги производственного характера» в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- экспертные заключения не содержат информацию о фактической численности персонала и расчет среднемесячной заработной платы, необходимых для расчета расходов на оплату труда в соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
- отсутствует расчет зонных тарифов.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа(платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления



С.Ю. Лебедев

З.Б. Селванова
+7(495) 967-05-08, 8547



Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инциоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	73,01	73,40
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,12	48,66
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	73,01	73,40
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	76,93	88,09
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	26,12	24,90
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	74,44	88,09

Примечания:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.
- Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

Приложение 71
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию
(мощность) ООО «Электро-Инчоун» на 2020-2024 годы с использованием
метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс.руб.	%	удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Электро-Инчоун»	2020	23 569	1,0	420,70
2.		2021	-	1,0	420,70
3.		2022	-	1,0	420,70
4.		2023	-	1,0	420,70
5.		2024	-	1,0	420,70

*Приложение №2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа*

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-19/ 893 от 25 декабря 2019 года №30

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежде Ивановне

для участия в заседании, назначенном на 25 декабря 2019 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 25 декабря 2019 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2022 годы;
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2021 годы;
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иульгинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы.

По вопросам 1-8 голосовать «против», так как:

- на 2020 год не установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, так же, как и размер средств на 2020 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность;
- в соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и

Производственная программа и расчет тарифа на электрическую энергию, произведенную ООО "СтройИнвест-Энергия", на 2020 год

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Принято Комитетом 2016 год			Принято Комитетом 2017 год			Принято Комитетом 2018 год			2019 год			2020 год			2020 Комитет к 2019					
			Предл. Препар.	год	факт	год	Предл. Препар.	факт	год	январь-июнь	июль-декабрь	Офсет	Предл. Комитета	январь-июнь	июль-декабрь	Предл. Комитета	январь-июнь		июль-декабрь				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
I Итоговые показатели																							
1	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч	396	396	38	2244	1292	1709	2839	2839	1392	1446	3165	2839	2839	1392	1446	100,0	2929	2929	1437	1492	103,2
2	Расход э/эн на с/ч	тыс. кВт.ч	11	11	1	41	20	31	62	62	30	32	62	62	62	31	32	100,0	153	153	75	78	246,3
	то же в % к выработке	%	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	100,0	5	5	5,2	5,2	
4	Отпуск э/эн в сеть	тыс. кВт.ч	385	385	37	2203	1272	1678	2777	2777	1362	1414	3103	2777	2777	1362	1414	100,0	2776	2776	1362	1414	100,0
6	Полный отпуск э/энергии, всего	тыс. кВт.ч	385	385	37	2203	1272	1678	2777	2777	1362	1414	0	2776	2777	1362	1414	100,0	2776	2776	1362	1414	100,0
	в т.ч. на нужды организации	тыс. кВт.ч	385	385	37	2203	1272	1678	2777	2777	1362	1414	3103	2776	2777	1362	1414	100,0	2776	2776	1362	1414	100,0
	Продано потребителям	тыс. кВт.ч	385	385	37	2203	1272	1678	2777	2777	1362	1414	3103	2776	2777	1362	1414	100,0	2776	2776	1362	1414	100,0
	в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч	385	385	37	2203	1272	1678	2777	2777	1362	1414	3103	2776	2777	1362	1414	100,0	2776	2776	1362	1414	100,0
	в т.ч. прочим	тыс. кВт.ч	385	385	37	2203	1272	1678	2777	2777	1362	1414	3103	2776	2777	1362	1414	100,0	2776	2776	1362	1414	100,0
II Расходы на производство электрической энергии																							
	амортизация	тыс. руб.	868	868	246	7375	4771	7003	14131	13223	6612	6612	13721	13223	13223	6485	6738	100,0	15666	16295	0	16295	123,2
	оплата труда	тыс. руб.	962	962	711	3584	1792	3021	8478	8423	4212	4212	8888	11147	11147	5467	5680	132,3	12670	12670	0	12670	113,7
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	75	75	104	279	139	200	538	534	267	267	640	783	783	384	399	146,6	894	894	0	894	114,1
	материалы	тыс. руб.	630	630	420	2520	1260	2788	5040	5040	2520	2520	5707	5242	5272	2586	2686	104,6	5451	5451	0	5451	103,4
	ремонт и техническое обслуживание	тыс. руб.	706	706	1011	2826	1613	1192	1812	1869	934	934	1197	1910	1732	849	882	92,7	1940	1940	0	1940	46,9
	цеховые расходы	тыс. руб.	1367	1367	1547	4686	3343	4791	8847	8529	4265	4265	13338	14574	14574	4488	10086	170,9	17603	17402	0	17402	119,4
	общезаводские расходы	тыс. руб.	224	224	210	1495	948	919	1422	1354	677	677	916	1466	1466	719	747	108,3	1319	2355	0	2355	160,6
	прочие расходы	тыс. руб.	224	224	210	1495	948	919	1422	1354	677	677	916	1466	1466	719	747	108,3	1319	2355	0	2355	160,6
	Недопущенные доходы (выпадающие расх	тыс. руб.																					
	Избыток средств (неиспользованные средст	тыс. руб.																					
	Сглаживание тарифа	тыс. руб.																					
7	Расходы на производство и продажу	тыс. руб.	4731	4731	4249	22764	13865	19998	40268	38972	19486	19486	45965	80471	45432	20979	24453	116,6	56811	57648	0	57648	126,9
8	Собственность, к.Вт.ч.	руб.	12,29	12,29	114,40	10,33	10,90	11,92	14,50	14,04	14,30	13,78	14,81	28,99	16,36	15,40	17,29	116,5	20,46	20,77	0,00	20,77	126,9
9	Расходы на реализацию производим	тыс. руб.	4731	4731	4249	22764	13865	19998	40268	38972	19486	19486	45965	80471	45432	20979	24453	116,6	56811	57648	0	57648	126,9
10	Прибыль	тыс. руб.	1620	1620	1312	20631	14161	16775	27796	26912	10540	16373	24024	27614	27614	13543	14071	102,6	21736	19262	0	19262	69,8
	в том числе																						
	погашение основного долга кредит	тыс. руб.				10876		8629	15669	15669	4918	10751	14868	18868	18868	9254	9614	120,4	16368	14868	0	14868	78,8
	проценты за пользование кредитом	тыс. руб.				8259		7501	9746	9746	4873	4873	9066	7002	7002	3434	3568	71,8	3529	3279	0	3279	46,8
	услуги банка	тыс. руб.				358		646	368	368	184	184	61	225	225	110	115	0,0	225	0	0	0	0,0
	прибыль на социальное развитие	тыс. руб.				1138		2013	2013	1130	565	565	29	1019	1019	500	519	19,9	1115	1115	0	1115	109,4
	прибыль на поощрение	тыс. руб.				237		237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	0	237	0,0
	выплата дивидендов	тыс. руб.																					
	Волатр займа и процентов																						
	Затраты на капитальные вложения																						
11	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6351	6351	0	43395	28026	0	68063	65885	30026	35859	0	108085	73046	34523	38524	110,9	78548	76909	0	76909	105,3
	Недопущенные расходы (избыток)	руб./кВт.ч.																					
12	Одностовный тариф	руб./кВт.ч.	16,5	16,5		19,7	22,0		24,5	23,7	22,0	25,4		38,94	26,30	25,35	27,24	111,0	28,29	27,70	0,00	54,37	105,3
							133,6			164	100,0	115,0		164		99,8	107,2		107,6	105,3	0,0	199,6	

Приложение 74

к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

Расчет цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "СтройИнвест-Энергия" по потребителям Чукотского автономного округа методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Ед измерения	2020 год										Расчет НВВ			
			с 01.01.2020		с 01.07.2020		год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год				
			принято в тариф	без тарифа	принято в тариф	без тарифа	принято в тариф	без тарифа								
1	Натуральные показатели	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
1	Выработка электроэнергии	тыс кВт ч	2929	1437	1492	2929	2929	2929	2929	2929	2929	2929	2929			
2	Расход электроэнергии на собственные нужды в % к выработке	тыс кВт ч	153	75	78	153	153	153	153	153	153	153	153			
3	Потери электроэнергии в сети	тыс кВт ч	2776	1362	1414	2776	2776	2776	2776	2776	2776	2776	2776			
4	Потери электроэнергии в сетях	тыс кВт ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5	Потери электроэнергии в сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
6	Полезный отпуск всего: в т.ч. подразделениям предприятия	тыс кВт ч	2776	1362	1414	2776	2776	2776	2776	2776	2776	2776	2776			
7	Продано потребителям (реализовано): в т.ч. населению; - городскому; - сельскому	тыс кВт ч	2776	1362	1414	2776	2776	2776	2776	2776	2776	2776	2776			
8	в т.ч. бюджетным	тыс кВт ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
9	в т.ч. прочим	тыс кВт ч	2776	1362	1414	2776	2776	2776	2776	2776	2776	2776	2776			
10	II Параметры расчета операционных расходов (НОР) Индекс потребительских цен (ИПЦ) Индекс эффективности операционных расходов (ИЭОР)	%								0,037	0,04	0,04	0,04			
11	Коэффициент индексации операционных расходов	%								1	1	1	1			
12	I. Операционные расходы	тыс. руб.	37638	18461	19177	37638	37638	37638	37638	1,0266	1,0296	1,0296	1,0296			
1.1	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	5451,1	2674	2777	5451	5451	5451	5451	38639	39783	40960	42173			
1.2	расходы на оплату труда	тыс. руб.	29435,4	14438	14998	29435	29435	29435	29435	5596	5762	5932	6108			
1.3	прочие расходы	тыс. руб.	3991,5	196	203	399	399	399	399	30318	31113	32034	32982			
1.4	инвестиционные расходы	тыс. руб.	2352	1154	1198	2352	2352	2352	2352	410	422	435	447			
1.5	неоплаченные расходы	тыс. руб.	3872	1838	1838	3872	3872	3872	3872	2415	2486	2560	2635			
2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующие виды деятельности	тыс. руб.	813	399	414	813	813	813	813	813	813	813	813			
2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов	тыс. руб.	1612	790	821	1612	1612	1612	1612	1654	1703	1754	1806			
2.2	Арендная плата за пользование имуществом, используемым для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	1905	934	971	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905	1905			
2.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16295	7993	8302	16295	16295	16295	16295	16295	16295	16295	16295			
2.4	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	18147	8270	9877	18147	18147	18147	18147	1654	1703	1754	1806			
2.5	Неполученные ("++") или излишне полученные ("+-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	500	245	255	500	500	500	500	4673	0	0	0			
2.6	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	76909,4	37093	39816	76909	76909	76909	76909	5964	64755	67227	69991			
3	Себестоимость	коп./кВт ч	2770	2724,00	2814,89	2770,31	2770,31	2770,31	2770,31	2519,39	2332,44	2223,44	2208,98			
4	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	76909	37093	39816	76909	76909	76909	76909	69943	64755	67227	69991			
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2770,31	2724,00	2814,89	2770,31	2770,31	2770,31	2770,31	69943	64755	67227	69991			
6	Оставительный тариф	коп./кВт ч	105,3	100,0	103,3	105,3	105,3	105,3	105,3	2519,39	2332,44	2223,44	2208,98			
7	Изменение, %	%								90,9	92,6	95,3	102,0			

Приложение 75
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

**Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке
Чукотского автономного округа, на 2020 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2020 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители			
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	27,24	28,15

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на электрическую энергию (мощность)
ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2020-2024 годы с использованием
метода индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс.руб.	%
1	2	3	4	5
1.	ООО «СтройИнвест-Энергия»	2020	37 638	1,0
2.		2021	-	1,0
3.		2022	-	1,0
4.		2023	-	1,0
5.		2024	-	1,0

Приложение 78
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 25 декабря 2019 года № 30

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 8 мая 2019 года № 5-м/4

Перечень организаций в сфере электроэнергетики, в отношении которых регулирование тарифов осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Период регулирования
1	2	3
1.	филиал «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	с 01.01.2020 г. по 31.12.2021 г.
2.	АО «Чукотэнерго»	с 01.01.2020 г. по 31.12.2024 г.
3.	ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»	с 01.01.2020 г. по 31.12.2024 г.
4.	МП ЖКХ Билибинского муниципального района	с 01.01.2020 г. по 31.12.2024 г.
5.	МУП ЖКХ «Иультинское»	с 01.01.2020 г. по 31.12.2024 г.
6.	МП «ЧРКХ»	с 01.01.2020 г. по 31.12.2024 г.
7.	МУП «Айсберг»	с 01.01.2020 г. по 31.12.2024 г.
8.	ООО «Электро-Инчоун»	с 01.01.2020 г. по 31.12.2024 г.
9.	ООО «СтройИнвест-Энергия»	с 01.01.2020 г. по 31.12.2024 г.

».

ДИРЕКТИВА № УРЦ-03-04/87-19/ 893

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежде Ивановне

для участия в заседании, назначенном на 25 декабря 2019 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 25 декабря 2019 г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросам повестки:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2020-2022 годы;
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнсргоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2021 годы;
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы;
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2020-2022 годы.

По вопросам 1-8 голосовать **«против»**, так как:

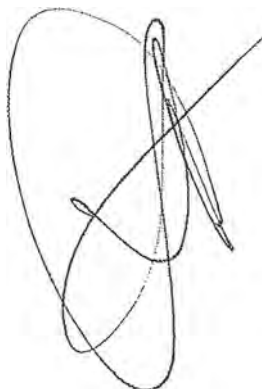
- на 2020 год не установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, так же, как и размер средств на 2020 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность;
- в соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и

рекомендаций должно содержать: анализ экономической обоснованности по статьям расходов и оценку финансового состояния организации.

- экспертные заключения не содержат расчет по статье «Топливо» в соответствии с п.21 Основ ценообразования;
- отсутствует информация о формировании стоимости дизельного топлива в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- отсутствует информация о формировании стоимости работ по статьям «Ремонты и техническое обслуживание основных средств», «Услуги производственного характера» в соответствии с п.29 Основ ценообразования.
- экспертные заключения не содержат информацию о фактической численности персонала и расчет среднемесячной заработной платы, необходимых для расчета расходов на оплату труда в соответствии с п.26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
- отсутствует расчет зонных тарифов.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа(платы), голосую «**против**» принятия каких-либо решений.

Заместитель Председателя Правления



С.Ю. Лебедев

