

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**

Заключение

**по результатам экспертизы корректировки необходимой валовой
выручки на 2026 год и об установлении тарифов на электрическую
энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на
2026-2029 годы**

Экспертиза расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2026 год (дело от 14 мая 2025 года № 43-д) проведена начальником отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Савоной М.А. (приказ о назначении уполномоченного по делу № 43-д от 14 мая 2025 года) при участии экспертов: Ковальской Е.В. – председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, Демещенко М.Г. – заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (приказ от 30.05.2025 года № 68-д).

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Анализ представленных материалов выполнен Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) в соответствии с нормативными правовыми актами в Российской Федерации:

Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Налоговым кодексом;

Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина Российской Федерации;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1178);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 мая 2019 г. № 686/19 «Об утверждении Методических указаний 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 ЭЭ);

приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 года № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней».

В составе заявления ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2026 год организацией представлены:

Заявление - об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2026 год (исх. № 01-12/1804 от 30.04.2025 г., вх. № 652/11 от 30.04.2025 (18:10));

обосновывающие материалы, представленные на электронном носителе от Миляевой Елены Алексеевны ведущего-экономиста планово-экономического отдела ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (14 Гб).

Базовый перечень обосновывающих документов и материалов, представляемый регулирующими организациями указан в пункте 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила № 1178).

Проведя анализ представленных документов и материалов ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» установлено, что представленные предложения не в полной мере соответствуют пункту 17 Правил № 1178, а именно не представлены документы в соответствии с подпунктом 5 (отсутствуют статистические формы), направлен запрос о представлении в Комитет недостающих материалов и документов, а так же Извещение об открытии дела № 63 от 14.05.2025 (исх. № 11-03/691 от 15.05.2025), полный пакет документов направлен регулируемой организацией 16.05.2025 № 01-12/2015

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

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность в качестве гарантирующего поставщика, ведут обязательный раздельный учет доходов и расходов, относимых на население и приравненные к нему категории потребителей, на прочих потребителей и сетевые организации. Не допускается отнесение на население и приравненные к нему категории потребителей расходов, связанных с обслуживанием прочих потребителей и сетевых

организаций. ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представлены данные раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

В заявлении об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2025 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» предлагает установить следующие экономически-обоснованные тарифы:

руб./кВтч

| Наименование | Тариф организации на 2026 год |
|-----------------------|-------------------------------|
| | С 01.01.2026 по 31.12.2026 |
| участок Угольные Копи | 56,39 |
| участок Канчалан | 82,02 |
| участок Краснено | 313,78 |
| участок Беринговский | 44,0 |
| участок Алькатваам | 106,81 |
| участок Мейныпильтыно | 115,07 |
| участок Хатырка | 109,68 |
| участок Марково | 91,48 |
| участок Ваеги | 125,66 |
| участок Ламутское | 279,99 |
| участок Чуванское | 255,45 |
| участок Усть-Белая | 78,55 |
| участок Снежное | 106,18 |
| участок Провидения | 55,61 |
| участок Новое Чаплино | 90,33 |
| участок Сиреники | 138,62 |
| участок Нунлигран | 142,28 |
| участок Эмелен | 143,29 |
| участок Япракыннот | 140,16 |

В соответствии с пунктом 16 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 22 июля 2024 г. № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (далее – Регламент № 489/24) регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении регулируемых тарифов при возникновении хотя бы одного из условий, предусмотренных пунктом 9(1) Правил регулирования. (в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 (далее – Стандарты № 24).

Отмечено, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» раскрыли информацию в соответствии с пунктом 9(1) Правил № 1178 в полной мере и в сроки, установленные законодательством.

Проверка соблюдения стандартов раскрытия информации проведена на основании уведомлений регулируемых организаций о размещении предложений о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 годы на своих сайтах в сети «Интернет».

Уведомление о раскрытии информации ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» поступило в адрес Комитета 05.05.2025 № 01-12/1824. Так же мною проведен мониторинг официального сайта ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на предмет размещения информации, подлежащей раскрытию в сети «Интернет», установлено, что организацией информация раскрыта в полном объеме и в установленный срок (https://chukotkomhoz.ru/raskrytie-informatsii/informatsiya-o-deyatelnosti-v-sfere-elektrosnabzheniya/6_2026/).

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз». Достоверность представленных материалов подтверждается личной подписью и.о. генерального директора ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» А.С. Никуленко, личной подписью ведущего экономиста Е.А. Миляевой. Следует отметить, что в соответствии с частью 2 ст. 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях за предоставление заведомо недостоверных сведений ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» несет административную ответственность.

В процессе сравнительного анализа фактических показателей 2022-2024 годов, указанных в расчетных материалах ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», представленных на установление тарифов на предстоящий регулируемый период, с соответствующими показателями бухгалтерской отчетности расхождений не выявлено.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

На основе анализа бухгалтерской отчетности и аудиторского заключения по ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» за 2024 год сделаны следующие ключевые выводы и заключение о финансово-хозяйственном состоянии предприятия.

1. Общая характеристика и основные виды деятельности

Предприятие является крупным многопрофильным оператором на территории Чукотского автономного округа, оказывающим жизненно важные коммунальные услуги:

- **Регулируемые виды деятельности:** теплоснабжение, электроснабжение, водоснабжение, водоотведение.
- **Нерегулируемые и прочие виды деятельности:** транспортные услуги, аренда, хранение ГСМ, рыболовство, технологическое присоединение к сетям.

Деятельность предприятия имеет высокую социальную значимость и зависит от тарифной политики и бюджетного финансирования.

2. Ключевые выводы финансового анализа

А. Финансовые результаты и рентабельность

- **Убыточность основной деятельности:** предприятие традиционно убыточно по основной деятельности. В 2024 году убыток от продаж составил **4 977 млн руб.**, а чистый убыток — **518 млн руб.** Основная причина — огромное превышение себестоимости услуг над выручкой (себестоимость 6 265 млн руб. против выручки 1 717 млн руб.).

- **Зависимость от государственной поддержки:** Финансовый результат формируется исключительно за счет **субсидий и возмещений убытков** из бюджета, которые учтены в составе прочих доходов (4 589 млн руб.). Без этой поддержки убыток был бы катастрофическим.

- **Аудиторская оговорка:** Аудиторы подтвердили отчетность с оговоркой из-за **некорректного учета субсидий**. Суммы в 2 313 млн руб. и 591 млн руб. были ошибочно отражены не в выручке, а в прочих доходах, что искажает структуру доходов, но не меняет общий финансовый результат. Эта ошибка является повторяющейся с 2023 года.

Б. Структура активов и имущественное положение

- **Высокая доля внеоборотных активов:** активы предприятия составляют 7 106 млн руб., из которых 43% — это внеоборотные активы (3 044 млн руб.), в основном основные средства (1 784 млн руб.) и отложенные налоговые активы (1 259 млн руб.).

- **Значительный объем запасов:** запасы составляют 3 033 млн руб. (43% от оборотных активов), что свидетельствует о больших объемах материалов (в основном топлива) и незавершенного производства, необходимых для обеспечения непрерывности услуг в сложных климатических условиях.

- **Проблемы с дебиторской задолженностью:** дебиторская задолженность составляет 718 млн руб., при этом создан крупный резерв по сомнительным долгам в 375 млн руб. Это указывает на значительные риски неплатежей со стороны потребителей и бюджета.

В. Источники финансирования и обязательства

- **Преобладание заемных источников:** доля собственного капитала в пассивах снизилась до 27% (1 930 млн руб.), в то время как доля обязательств выросла до 73% (5 176 млн руб.). Это свидетельствует о высокой зависимости от внешних источников финансирования.

- **Критический уровень кредиторской задолженности:** кредиторская задолженность резко выросла за год на 1 140 млн руб. и достигла **4 808 млн руб.**, что более чем в 2 раза превышает собственный капитал. Такой рост говорит о серьезных проблемах с платежеспособностью и хроническом недостатке денежных средств для расчетов с поставщиками и подрядчиками.

- **Отрицательная нераспределенная прибыль:** накопленный непокрытый убыток увеличился до **2 067 млн руб.**, что почти в 3 раза превышает размер уставного капитала. Это классический признак финансовой неустойчивости.

Г. Денежные потоки и ликвидность

- **Положительный поток от текущей деятельности (+90 млн руб.)** сформирован исключительно за счет целевого финансирования (субсидий). Операционная деятельность (продажи) сама по себе денег не приносит.

- **Отрицательный общий денежный поток (-35 млн руб.)** привел к сокращению остатка денежных средств до 136 млн руб., что является крайне низким показателем для предприятия с такими масштабами деятельности и обязательств.

- **Низкая абсолютная ликвидность:** денежных средств недостаточно для покрытия даже срочных обязательств.

Д. Чистые активы

- Стоимость чистых активов составляет **1 994 млн руб.**, что значительно больше уставного капитала, однако за год она сократилась на 535 млн руб. (на 21%) из-за полученного убытка.

3. Заключение о финансовом состоянии

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» находится в состоянии хронического финансового кризиса и устойчивой финансовой неустойчивости.

1. **Неэффективная бизнес-модель:** предприятие абсолютно неспособно вести деятельность на самоокупаемой основе. Его существование возможно только благодаря масштабной и системной государственной поддержке в виде субсидий и возмещений убытков.

2. **Критическая платежеспособность:** резкий рост кредиторской задолженности и низкий остаток денежных средств свидетельствуют о высоком риске неплатежей и потенциальных срывах в расчетах с контрагентами, что может угрожать непрерывности оказания услуг.

3. **Низкое качество управления и учета:** повторяющаяся ошибка в учете субсидий, на которую указывают аудиторы, говорит о недостатках в системе бухгалтерского учета и внутреннего контроля.

Сравнительный анализ финансовых результатов

| Показатель | 2023 г. (тыс. руб.) | 2024 г. (тыс. руб.) | Изменение |
|--------------------------|------------------------|------------------------|-----------|
| Выручка | 1 579 246 | 1 716 941 | 137 695 |
| Себестоимость | 5 392 576 | 6 265 170 | 872 594 |
| Убыток от продаж | 4 168 237 | 4 977 389 | 809 152 |
| Чистый убыток | 930 054 | 518 745 | -411 309 |
| Прочие доходы (субсидии) | 3 212 369 | 4 588 915 | 1 376 546 |

Вывод: несмотря на рост выручки, убыток от основной деятельности **увеличился**, но чистый убыток **снизился** исключительно за счет **роста субсидий**.

Динамика ключевых статей баланса тыс. рублей

| Статья | 2023 г. | 2024 г. | Изменение |
|----------------------------|-----------|-----------|-----------|
| Основные средства | 1 978 361 | 1 784 425 | -193 936 |
| Запасы | 2 305 947 | 3 033 443 | 727 496 |
| Дебиторская задолженность | 680 937 | 717 976 | 37 039 |
| Кредиторская задолженность | 3 667 742 | 4 807 552 | 1 139 810 |
| Денежные средства | 171 023 | 136 061 | -34 962 |
| Нераспределенный убыток | 1 548 625 | 2 067 369 | 518 744 |

Позитивные тенденции 2024 года:

1. Снижение чистого убытка на 411 млн руб. (-44%).
2. Небольшой рост выручки на 137 млн руб. (+8,7%).
3. Увеличение абсолютной ликвидности.

Негативные тенденции 2024 года:

1. Катастрофический рост кредиторской задолженности на 1,14 млрд руб. (+31%).
2. Увеличение убытка от основной деятельности на 809 млн руб.
3. Резкое снижение финансовой устойчивости (коэф. автономии упал до 0,27).
4. Рост зависимости от субсидий - прочие доходы выросли на 1,38 млрд руб.
5. Увеличение запасов на 727 млн руб. при ухудшении оборачиваемости

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Результаты анализа технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования всего по организации:

| Показатель | 2023 (факт) | 2024 (факт) | 2025 (план) | 2026 (план) | Изменение 2023-2024 | Изменение 2024-2026 |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------------|------------------------|
| Выработка э/э, тыс. кВт·ч | 46 802,20 | 46 264,80 | 45 100,10 | 44 792,10 | -1,10% | -3,20% |
| Расход на с/н, тыс. кВт·ч | 1 882,90 | 2 101,50 | 1 896,90 | 1 977,10 | 11,60% | -5,90% |
| % от выработки | 4,02% | 4,54% | 4,21% | 4,41% | +0,52 п.п. | -0,13 п.п. |
| Покупная э/э, тыс. кВт·ч | 37 384,60 | 37 406,90 | 38 219,70 | 38 971,10 | 0,10% | 4,20% |
| Отпуск в сеть, тыс. кВт·ч | 82 304,00 | 81 570,20 | 81 422,80 | 81 786,10 | -0,90% | 0,30% |
| Потери э/э, тыс. кВт·ч | 14 105,70 | 12 944,00 | 12 144,50 | 12 319,10 | -8,20% | -4,80% |
| % от отпуска | 17,14% | 15,87% | 14,92% | 15,06% | -1,27 п.п. | -0,81 п.п. |
| Полезный отпуск, тыс. кВт·ч | 68 198,40 | 68 626,20 | 69 278,30 | 69 467,00 | 0,60% | 1,20% |
| Подразделениям, тыс. кВт·ч | 23 352,70 | 23 457,80 | 24 502,90 | 23 268,50 | 0,50% | -0,80% |
| Продано потребителям, тыс. кВт·ч | 44 845,70 | 45 168,40 | 44 775,50 | 46 198,40 | 0,70% | 2,30% |
| Население, тыс. кВт·ч | 14 921,30 | 15 014,70 | 15 305,10 | 15 208,30 | 0,60% | 1,30% |
| Бюджетные, тыс. кВт·ч | 7 265,10 | 7 466,00 | 7 313,70 | 7 364,40 | 2,80% | -1,40% |
| Прочие, тыс. кВт·ч | 22 659,10 | 22 687,70 | 22 156,80 | 23 625,70 | 0,10% | 4,10% |

Ключевые тенденции 2023-2026:

1. Снижение собственной генерации - сокращение на 3,2% к 2026 году.
2. Рост покупной энергии - увеличение на 4,2% к 2026 году.
3. Снижение потерь - уменьшение на 4,8% с улучшением эффективности сетей.

4. Рост полезного отпуска - увеличение на 1,2% к 2026 году.
5. Стабильность бытового потребления - незначительный рост на 1,3%.
6. Улучшение эффективности - снижение доли потерь с 17,14% до 15,06%.

Структурные изменения:

- Увеличивается зависимость от покупной электроэнергии.
- Снижается доля собственной генерации в энергобалансе.
- Улучшается эффективность работы сетей (снижение потерь).
- Растет коммерческое потребление (+4,1% у прочих потребителей).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Экспертиза выполнена на основании действующих положений нормативных правовых актов в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с учетом представленных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» обоснований к расчетам.

При расчете тарифов на электрическую энергию экспертами учитывались основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год и на период до 2028 года, одобренного Правительством РФ 24.09.2025.

| № п/п | Показатели | 2024 год (отчет) | 2025 год (оценка) | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
|-------|--|---------------------|----------------------|----------|----------|----------|
| 1 | Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем за год, % | 108,5 | 109,0 | 105,1 | 104,0 | 104,0 |
| 2 | Производство нефтепродуктов, % | 116,4 | 95,8 | 104,6 | 104,1 | 103,8 |
| 3 | Обеспечение электрической энергии | 105,9 | 114,4 | 113,2 | 109,1 | 104,9 |
| 4 | Водоснабжение, водоотведение | 104,9 | 104,8 | 104,2 | 104,1 | 104,0 |

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 года № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 октября 2025 года № 789/25 «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 объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2026 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Республики Саха (Якутия), Забайкальского края и Магаданской области», округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2026 по 30.09.2026 минимальный уровень – 1 534,43 коп. /кВт.ч, максимальный уровень – 4 881,21 коп./кВт.ч;

с 01.10.2026 по 31.12.2026 минимальный уровень – 1 702,76 коп. /кВт.ч, максимальный уровень – 5 415,57 коп./кВт.ч.

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, 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.

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

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 – 2 162 399,61 тыс. рублей;

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) – 715 808,14 тыс. рублей.

Кроме того, в 2024 году была выделена субсидия в сумме 1 609 328,50 тыс. рублей на финансовое обеспечение затрат в целях бесперебойного оказания услуг потребителям по электро-, тепло-, водоснабжению и водоотведению на 2024 год в рамках реализации мероприятий (Постановление Правительства Чукотского АО № 174 от 26.05.2021).

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствие п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода

регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2024 г. - 7,2%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2024 г. – 1,06128.

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.

Неподконтрольные расходы.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, предусмотренных Основными положениями, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату 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;

концессионную плату;

расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (часть II), ст. 5978; 2015,

№ 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365; 2018, № 49 (часть VI), ст. 7600; № 51, ст. 8007), инвестиционной программой;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -том расчетном периоде регулирования ($PЭ_j$) рассчитываются по формуле:

$$PЭ_j = Z_{\text{топл } j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z},$$

где:

$Z_{\text{топл } j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования.

Расчёт необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ($НВВ_j^Д$) по следующей формуле:

$$НВВ_j^Д = ОР_j + НР_j + PЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2},$$

где:

ОР_j- операционные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс. руб.;

НР_j- неподконтрольные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РЭ_j - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс. руб.;

ЭРТ_j - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

Рез_{j-2} - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2026 год по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена 3 289 451,085 тыс. рублей рост к 2025 году 150%.

Анализ фактических расходов по итогам деятельности ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» за 2026 год

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов: расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета

экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21¹ Основ ценообразования).

Установленные цены (тарифы) могут быть пересмотрены до окончания срока их действия, в том числе в течение финансового года, в следующих случаях:

выявление нарушений, связанных с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы);

принятие в установленном порядке решения об изменении инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемую деятельность, вследствие выдачи органом государственного контроля (надзора) предписания с указанием о необходимости обращения в уполномоченный орган власти для внесения изменений в инвестиционную программу в соответствии с Положением о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 г. № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных, в

том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

На основании проведенного анализа представленных материалов и в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 (в действующей редакции), в части, касающейся подтверждения экономической обоснованности расходов, подлежащих учету при государственном регулировании тарифов, сообщая следующее:

1. Выявленные нарушения и недостатки:

Материалы и первичные документы, представленные ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» для подтверждения фактических затрат за 2024 год, предоставлены несистематизированно и хаотично. Отсутствует четкая привязка документов (счетов, актов, накладных, платежных поручений) к конкретным договорам и статьям затрат, заявленным в обосновывающих материалах.

Данное обстоятельство:

- существенно затрудняет проведение экспертизы, поскольку эксперт вынужден самостоятельно, без четко выстроенной документооборота со стороны регулируемой организации, осуществлять поиск и сопоставление первичных документов с конкретными видами и суммами расходов;
- продлевает сроки проведения проверки и анализа обоснованности затрат;
- создает риски неполного учета экономически обоснованных расходов или, напротив, учета расходов, не подтвержденных надлежащим образом, что противоречит принципам, изложенным в пункте 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 1178.

2. Требования нормативных правовых актов и разъяснения регулирующего органа:

В соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 1178, субъекты электроэнергетики обязаны предоставлять

для целей государственного регулирования тарифов данные раздельного учета, включая первичные бухгалтерские документы.

Кроме того, регулируемой организации неоднократно давались разъяснения и рекомендации о порядке и форме предоставления документов в регулирующий орган. В целях унификации и упорядочивания процесса сбора информации регулирующим органом были разработаны и доведены до сведения организаций методические рекомендации по формированию и представлению пакетов документов, подтверждающих и обосновывающих фактические затраты.

Невыполнение данных требований может привести к исключению из расчета необходимой валовой выручки расходов, не подтвержденных надлежащим образом, на основании пункта 7 Основ ценообразования, а также к принятию иных мер в соответствии с компетенцией регулирующего органа.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Фактические операционные расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 863 571,82 тыс. рублей при плане 846 752,51 тыс. рублей.

Сырье и материалы

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 52 004,53 тыс. рублей при плане 31 450,10 тыс. рублей.

В структуру материальных затрат подконтрольных расходов ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» входят: сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ, канцелярские товары, хозяйственные товары.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Исходя из представленных документов и материалов, Эксперту не представляется возможным сделать вывод о включении указанных расходов в состав необходимой валовой выручки, величине таких расходов, на основании каких документов они являются экономически обоснованными. Документы, подтверждающие необходимость учета указанных затрат в заявленном объеме, целесообразность учета таких расходов в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации не представлены. Таким образом, не представляется возможным определить целевое назначение закупки материалов на эксплуатацию, материалов на ремонт.

Необходимо отметить, что регулируемая организация в расчет тарифа предлагает расходы на масло, используемое для ДГУ, которые в свою очередь учитываются в двух статьях затрат «Сырье и материалы» «Топливо на производство электрической энергии», данный факт указывает на нарушение достоверности представляемой информации и может повлечь за собой внеплановую проверку.

Из представленных организацией материалов к статье расходов «Сырье и материалы» Экспертом может быть проанализирована исключительно папка ТМЦ, в которой содержатся:

- акты на списание товарно-материальных ценностей при ремонтных работах собственными силами;
- дефектные ведомости;
- ведомости на выдачу материальных ценностей;
- требования накладные.

На основании анализа первичной документации (актов списания, дефектных ведомостей, требований-накладных) за фактический объем расходования средств по статье «Сырье и материалы» принят:

| Наименование | Сырье и материалы, тыс. руб. | |
|-----------------------|------------------------------|--------------|
| | Факт РО | Факт Эксперт |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Угольные Копи | 8 007,31 | 5 841,209 |
| участок Канчалан | 2 086,71 | 646,2 |
| участок Краснено | 233,15 | 125,03 |
| участок Беринговский | 947,28 | 0 |
| участок Хатырка | 1 028,76 | 730,41 |
| участок Мейныпильтыно | 1 307,72 | 0 |
| участок Алькатваам | 2 664,19 | 1 891,57 |
| участок Марково | 10 306,52 | 0 |
| участок Ваеги | 3 918,83 | 0 |
| участок Ламутское | 2 323,21 | 1 649,47 |
| участок Чуванское | 408,87 | 290,29 |
| участок Снежное | 254,55 | 180,73 |
| участок Усть-Белая | 486,05 | 345,09 |
| участок Провидения | 4 733,07 | 0 |
| участок Эмелен | 3 424,71 | 2 431,54 |
| участок Новое Чаплино | 3 163,16 | 2 245,84 |

| Наименование | Сырье и материалы, тыс. руб. | |
|--------------------|------------------------------|--------------|
| | Факт РО | Факт Эксперт |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Нунлигран | 1 516,78 | 1 076,91 |
| участок Сиреники | 1 413,21 | 1 003,37 |
| участок Янракыннот | 3 780,46 | 0 |

Эксперт отмечает, что по участку Беринговский, Мейныпильгыно, Янракыннот, Провидения, Ваеги, Марково при анализе представленных документов и материалов выявлен факт несоответствия представленных данных, на основании изложенного Экспертом расходы не приняты в полном объеме.

Ремонт основных средств

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 34 678,73 тыс. рублей при плане 197 451,22 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, расходы на ремонт основных средств.

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

В материалах тарифного дела на 2026 год имеются следующие документы:

- отчёт п ремонтам Анадырский район;
- отчет по ремонтам Провиденский район,
- договора на выполнение ремонтных работ,
- акты на оплату к договорам:
- счет-фактуры;
- акты выполненных работ кс-2, кс-3;
- акты о приемке в эксплуатацию рабочей комиссией ремонтных работ по объекту;
- решения рабочей комиссии.

Вместе с тем, не представлены документы, подтверждающие необходимость проведения указанных работ в заявленном объеме в составе затрат на ремонт, такие как акты осмотра, дефектные ведомости, техническое задание на ремонты, предписание Ростехнадзора, коммерческие предложения (или проекты договоров с организациями, с которыми планируется заключать договоры на плановый ремонт по итогам проведения торгов, план закупок). Кроме того, Эксперт отмечает, в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании,

организацией экономическая обоснованность в адрес регулирующего органа не представлена.

На основе предоставленного отчёта ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» о подготовке к осенне-зимнему периоду 2024–2025 годов по Анадырскому муниципальному району можно выделить следующие ключевые моменты:

Объекты: работы проводятся в населённых пунктах Анадырского района: Угольные Копи, Канчалан, Марково, Ваеги, Усть-Белая, Снежное, Ламутское, Берниговский, Алькатваам, Мейныпильгыно, Хатырка.

Типы работ: ремонт и замена дизельных генераторных установок (ДГУ), Строительство и реконструкция воздушных линий электропередачи (ВЛ), Замена проводов ВЛ-0,4кВ, Монтаж и демонтаж электрооборудования, Техническое обследование ДЭС, Ремонт панелей управления ДГУ, Замена автоматических выключателей и генераторов, Дефектовочные работы электрооборудования.

Финансирование:

- Указаны сметная и договорная стоимость работ по каждому объекту.

- Финансирование осуществляется в соответствии с заключёнными договорами.

- Процент выполнения работ варьируется от 0% до 100%.

- Отсутствует использование субсидий (ОБ, МБ).

- Имеются случаи переноса сроков выполнения работ на 2025 год.

Завершённые работы (100% выполнения)

- Строительство ВЛЗ-10 кВ в Угольных Копях.

- Ремонты ДГУ в Угольных Копях, Канчалане, Ваеги, Снежном.

- Технические обследования ДЭС в нескольких населённых пунктах.

- Замена генераторов и автоматических выключателей.

Работы в процессе выполнения

- Демонтаж/монтаж ДГУ №3 в Канчалане (50% выполнения).

- Ремонт ДГУ №1 в Канчалане (30% выполнения).

- Пусконаладка ДГУ в Ваеги (80% выполнения).

Проблемные зоны

- Ремонт ДГУ №4 в Канчалане - 3 аукциона не состоялись, перенос на 2025 год.

- Отдельные работы по замене линий электропередач не начаты.

- Имеются задержки с поставками оборудования.

На основе предоставленного отчёта ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» о подготовке к осенне-зимнему периоду 2024–2025 годов по Провиденскому муниципальному району можно выделить следующие ключевые моменты:

Объекты: Работы проводятся в населённых пунктах Провиденского района: п.г.т. Провидения, с. Новое Чаплино, с. Янракыннот, с. Сиреники, с. Нунлигран.

Типы работ: Ремонт и замена дизельных генераторных установок (ДГУ), Замена проводов воздушных линий электропередачи (ВЛ), Монтаж и демонтаж электрооборудования, Ремонт систем освещения и электропроводки, Перетяжка фидерных линий.

Финансирование:

- Указаны сметная и договорная стоимость работ.
- Финансирование осуществляется в полном объёме согласно договорам.

- Процент выполнения работ варьируется от 80% до 100%.

- Отсутствует использование субсидий (ОБМВ, СС, ВИ).

Завершённые работы (100% выполнения):

- Ремонт ДГУ №3 типа УРС225С (250 кВт) в с. Новое Чаплино.
- Ремонт ДГУ №4 типа АД-20+1400 (420 кВт) в с. Янракыннот.
- Дирекционный ремонт ДГУ №3 типа АД 260 Т400 (360 кВт) в с.

Янракыннот.

- Ремонт ДГУ №1 типа АД 420 Т400 (420 кВт) в с. Янракыннот.
- Демонтаж ДГ-3 360 «Каменский» в с. Янракыннот.

Работы в процессе выполнения:

- Замена провода АС ВЛ-9,4кВ на СИП (3330 м) в с. Янракыннот - 80% выполнения.

Проблемные зоны:

- Все работы в с. Сиреники не начаты - находятся на стадии проведения конкурсных процедур:

ППР новой ДГУ мощностью 350 кВт.

Демонтаж ДГУ ДГР420/1000.

Монтаж новой ДГУ 350 кВт.

Перетяжка линий фидеров №2 и №3.

- Все работы в с. Нунлигран не начаты - отсутствуют договоры и финансирование:

Замена основного и аварийного освещения ДЭС.

Замена электропроводки в котельной.

Риск срыва подготовки к осенне-зимнему периоду в сёлах Сиреники и Нунлигран.

Анализ договоров на ремонтные работы

| № п/п | Номер договора | Дата | Исполнитель | Объект / Вид работ | Стоимость, тыс. руб. (без НДС) |
|-------|----------------|------------|--------------------------|--|--------------------------------|
| 1 | №50/24 | 09.02.2024 | ООО "Хевел Энергосервис" | Обследование системы вентиляции ДЭС в с. Марково | 99,00 |
| 2 | №51/24 | 09.02.2024 | ООО "Хевел Энергосервис" | Обследование системы газоудаления ДЭС в с. Марково | 99,00 |
| 3 | №52/24 | 09.02.2024 | ООО "Хевел Энергосервис" | Обследование системы вентиляции ДЭС в с. Канчалан | 99,00 |
| 4 | №53/24 | 09.02.2024 | ООО "Хевел Энергосервис" | Обследование системы газоудаления ДЭС в с. Канчалан | 99,00 |
| 5 | №54/24 | 09.02.2024 | ООО "Хевел Энергосервис" | Обследование системы топливоподачи ДЭС в с. Канчалан | 99,00 |

| | | | | | |
|----|---------|------------|--------------------------------|---|---------|
| 6 | №56/24 | 09.02.2024 | ООО "Хевел Энергосервис" | Обследование схемы выдачи мощности ДЭС в с. Ваеги | 99,00 |
| 7 | №61/24 | 05.03.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт панели управления ДГУ в с. Снежное | 96,27 |
| 8 | №66/24 | 13.03.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Дефектовочные работы ДГУ ZP440С в с. Ваеги | 83,15 |
| 9 | №67/24 | 13.03.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ TOP200 в с. Ваеги | 96,27 |
| 10 | №94/24 | 05.04.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №5 в с. Ваеги | 99,31 |
| 11 | №95/24 | 05.04.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №4 и №2 в с. Ваеги | 71,31 |
| 12 | №101/24 | 16.04.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Замена генератора ДГУ №1 в с. Хатырка | 176,50 |
| 13 | №123/24 | 19.04.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №4 в с. Марково | 77,63 |
| 14 | №137/24 | 07.05.2024 | ООО "ЭМП" | Дефектовочные работы ДГУ №3 в с. Канчалан | 96,17 |
| 15 | №141/24 | 14.05.2024 | ООО "Унистрой-ВЛ" | Ремонт ВЛ-0,4кВ и замена проводов в с. Янракынт | 9774,27 |
| 16 | №142/24 | 17.05.2024 | ООО «ТК «ДизельМаш» | Ремонт двух ДГУ в ДЭС с. Энмелен | 2732,17 |
| 17 | №150/24 | 15.05.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №1 в с. Янракынт | 96,27 |
| 18 | №151/24 | 15.05.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Дефектовочные работы ДГУ №3 в с. Янракынт | 54,48 |
| 19 | №152/24 | 17.05.2024 | ИП Буравлев Э.Ю. | Ремонт ДГУ №4 типа АД-100С-Т4001Р2 в ДЭС с. Снежное | 99,88 |
| 20 | №176/24 | 04.06.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №1 в с. Янракынт | 99,63 |
| 21 | №184/24 | 10.06.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №1 и №4 в с. Нунлигран | 53,37 |
| 22 | №185/24 | 10.06.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №5 в с. Нунлигран | 91,79 |
| 23 | №277/24 | 19.07.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №3 в с. Новое Чаплино | 99,27 |
| 24 | №308/24 | 26.08.2024 | ООО «Компания "Норд Марин"» | Ремонт ДГУ №1 в с. Мейныпильгыно | 702,69 |
| 25 | №325/24 | 28.08.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт электромеханической части ДГУ №3 в с. Мейныпильгыно | 257,02 |
| 26 | №338/24 | 12.09.2024 | ООО «Компания "Норд Марин"» | Замена авт. выключателя на ДГУ №2 в с. Канчалан | 250,51 |
| 27 | №379/24 | 11.10.2024 | Лабутин М.М. (самозанятый) | Ремонт ДГУ №1 в с. Ваеги | 100,00 |
| 28 | №381/24 | 21.10.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Замена авт. выключателя на ДГУ №1 в с. Хатырка | 1087,05 |
| 29 | №382/24 | 21.10.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Замена авт. выключателя на ДГУ №3 в с. Мейныпильгыно | 893,82 |

| | | | | | |
|----|---------|------------|----------------------------|--|--------|
| 30 | №399/24 | 12.11.2024 | ООО "СТРОЙСЕРВИС" | Бурение скважин и установка опор в с. Канчалан | 284,83 |
| 31 | №409/24 | 28.11.2024 | ООО "Компания "Норд Марин" | Ремонт ДГУ №5 TOP-1000 в пгт. Берниговский | 758,81 |
| 32 | №413/24 | 27.11.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №3 типа VPC275C в ДЭС с. Новое Чаплино | 60,42 |
| 33 | №414/24 | 27.11.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №4 и ДГУ №6 в ДЭС с. Новое Чаплино | 85,92 |
| 34 | №421/24 | 11.12.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №4 в ДЭС с. Хатырка (дефектовка блока возбуждения) | 99,05 |
| 35 | №422/24 | 11.12.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №1 в ДЭС с. Хатырка (ремонт топливной системы) | 81,44 |
| 36 | №424/24 | 12.12.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №2 в ДЭС с. Энмелен (замена автомата NS800) | 78,99 |
| 37 | №425/24 | 12.12.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №3 в ДЭС с. Энмелен (замена автомата NS800) | 78,99 |
| 38 | №428/24 | 16.12.2024 | ИП Зайнулин С.В. | Ремонт ДГУ №5 типа АД-200 в ДЭС с. Алькатваам | 60,00 |
| 39 | №432/24 | 17.12.2024 | Самозанятый Лабутин М.М. | Демонтаж ДГУ №1 и подготовка к транспортировке на ДЭС с. Мейныпильгыно | 60,00 |
| 40 | №443/24 | 23.12.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №1 в ДЭС с. Нунлигран (ремонт электрической части) | 99,84 |
| 41 | №444/24 | 23.12.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №1 в ДЭС с. Нунлигран (ремонт механической части) | 81,71 |
| 42 | №445/24 | 23.12.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №2 в ДЭС с. Нунлигран (ремонт электрической части) | 99,82 |
| 43 | №446/24 | 23.12.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №3 в ДЭС с. Нунлигран (замена автомата NS800) | 78,99 |
| 44 | №447/24 | 23.12.2024 | ООО "ЭнергоМастерГрупп" | Ремонт ДГУ №5 в с. Нунлигран | 78,99 |

Итого объемы финансирования:

Всего заключено договоров: 44 договора.

Общая стоимость работ: 19 476,831 тыс. рублей.

Экспертом проведен анализ документов и материалов, представленных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», в объеме 44 договоров на общую сумму 19 476,831 тыс. рублей исключены расходы по участкам Угольные Копи, Провидения, Сиреники, Экспертом документы и материалы подтверждающие заявленные фактические расходы по данным участкам в тарифном деле не обнаружены.

Все работы выполнены в полном объеме, что подтверждается актами выполненных работ (форм КС-2, КС-3) и актами ввода в эксплуатацию.

Стоимость работ является экономически обоснованной:

Цены на однотипные работы являются стандартизированными (например, замена автомата NS800 - 78 992 руб. в 4 договорах)

Стоимость ремонтов ДГУ соответствует среднерыночному уровню для труднодоступных регионов

Отсутствуют признаки завышения цен или нецелевого расходования средств

Выбор подрядчиков осуществлен на принципах экономической эффективности с привлечением специализированных организаций.

Все работы направлены на обеспечение надежности энергоснабжения населенных пунктов зоны действия гарантирующего поставщика и соответствуют уставной деятельности предприятия.

На основании изложенного, Экспертом предлагается принять фактические затраты на ремонт в полном объеме как экономически обоснованные и соответствующие требованиям законодательства.

Расходы на оплату труда.

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 460 149,77 тыс. рублей при плане 330 630,66 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Организацией представлены:

- форма статистической отчетности П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 12 месяцев отчетного периода и январь-декабрь 2024 года;
- штатное расписание на 2025 год с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности;
- штатное расписание на 2024 год с указанием разрядов по оплате труда рабочих, руководителей и специалистов, тарифных ставок, должностных окладов и численности;
- графики отпусков;
- положения о премировании работников и руководителей;
- расчет нормативной численности персонала для производства и передачи электрической энергии;
- коллективный договор с приложениями;
- положение о премировании работников и руководителей.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в

порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Расходы на оплату труда цехового и административного персонала по управлению ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» приняты в расчет тарифа и рассчитываются в доле, приходящейся на каждый участок и каждый вид деятельности, в соответствии с учетной политикой предприятия – пропорционально фонда заработной платы основного производственного персонала.

Расходы на оплату труда работников вспомогательных производств приняты в расчет тарифа и рассчитываются в доле, приходящейся на каждый вид деятельности осуществляемый на участке, в соответствии с учетной политикой предприятия – пропорционально фонда заработной платы основного производственного персонала.

По результатам анализа представленных организацией документов и материалов фактических расходов расходы на оплату труда в целом по ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» приняты в размере 402 260,94 тыс. рублей.

| Наименование | Расходы на оплату труда, тыс. руб. | |
|-----------------------|------------------------------------|--------------|
| | Факт РО | Факт Эксперт |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Угольные Копи | 30 329,78 | 23 020,05 |
| участок Канчалан | 33 477,22 | 28 428,90 |
| участок Краснено | 14 594,77 | 11 496,17 |
| участок Беринговский | 6 128,66 | 4 795,35 |
| участок Хатырка | 27 694,11 | 27 677,44 |
| участок Мейныпильгыно | 25 708,89 | 25 804,11 |
| участок Алькатваам | 24 663,95 | 21 215,82 |
| участок Марково | 37 303,36 | 29 523,11 |
| участок Ваеги | 31 839,01 | 30 504,32 |
| участок Ламутское | 11 033,47 | 10 291,31 |
| участок Чуванское | 12 462,01 | 11 020,50 |
| участок Снежное | 14 835,65 | 13 344,98 |
| участок Усть-Белая | 5 507,93 | 11 675,87 |
| участок Провидения | 40 565,96 | 33 791,00 |
| участок Эмелен | 27 978,81 | 23 245,62 |
| участок Новое Чаплино | 23 288,58 | 21 770,13 |

| Наименование | Расходы на оплату труда, тыс. руб. | |
|--------------------|------------------------------------|--------------|
| | Факт РО | Факт Эксперт |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Нунлигран | 15 734,24 | 22 513,27 |
| участок Сиреники | 31 814,15 | 27 515,11 |
| участок Янракыннот | 32 674,37 | 24 627,91 |

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы (расходов на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ))

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 148 595,73 тыс. рублей при плане 137 278,29 тыс. рублей.

При проведении проверки обоснованности затрат, включаемых в необходимую валовую выручку, установлено, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» не представило в установленном порядке документов, подтверждающих обоснованность расходов на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы).

Вместе с тем, при анализе электронных материалов, представленных организацией, Экспертом установлено наличие документов и материалов, которые потенциально могут содержать информацию, относящуюся к указанным видам расходов.

На основании изложенного, в связи с непредставлением надлежащим образом оформленного пакета документов, подтверждающего заявленный объем расходов по данной статье, а также учитывая отсутствие прямой идентификации и детализации указанных затрат в представленных электронных материалах, расходы на оплату работ и услуг производственного характера не могут быть включены в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период.

| Наименование | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы (расходов на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ)), тыс. руб. | |
|-----------------------|---|--------------|
| | Факт РО | Факт Эксперт |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Угольные Копи | 43 745,89 | 0,00 |
| участок Канчалан | 358,42 | 0,00 |
| участок Краснено | 0,00 | 0,00 |
| участок Беринговский | 69 553,06 | 0,00 |
| участок Хатырка | 0,00 | 0,00 |
| участок Мейныпильгыно | 0,00 | 0,00 |
| участок Алькатваам | 0,00 | 0,00 |

| Наименование | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы (расходов на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ)), тыс. руб. | |
|-----------------------|---|--------------|
| | Факт РО | Факт Эксперт |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Марково | 0,00 | 0,00 |
| участок Ваеги | 0,00 | 0,00 |
| участок Ламутское | 0,00 | 0,00 |
| участок Чуванское | 0,00 | 0,00 |
| участок Снежное | 0,00 | 0,00 |
| участок Усть-Белая | 34 938,36 | 0,00 |
| участок Провидения | 0,00 | 0,00 |
| участок Эмелен | 0,00 | 0,00 |
| участок Новое Чаплино | 0,00 | 0,00 |
| участок Нунлигран | 0,00 | 0,00 |
| участок Сиреники | 0,00 | 0,00 |
| участок Янракыннот | 0,00 | 0,00 |

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 168 143,05 тыс. рублей при плане 149 924,24 тыс. рублей.

Данная статья затрат включает в себя фактические расходы предприятия: оплата коммунальных услуг, расходы на служебные командировки, прочие цеховые, прочие общехозяйственные расходы, расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, расходы по охране труда, затраты на автотранспорт, оплата проезда в отпуск, расходы на медосмотры, метеоуслуги, услуги Чукоттехинвентаризации, электротехническая лаборатория, проезд к месту работы и обратно.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования).

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

При проведении проверки обоснованности затрат, включаемых в необходимую валовую выручку, установлено, что ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»

не представило в установленном порядке документов, подтверждающих обоснованность расходов на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

Вместе с тем, при анализе электронных материалов, представленных организацией, Экспертом установлено наличие документов и материалов, которые потенциально могут содержать информацию, относящуюся к указанным видам расходов.

На основании изложенного, в связи с непредставлением надлежащим образом оформленного пакета документов, подтверждающего заявленный объем расходов по данной статье, а также учитывая отсутствие прямой идентификации и детализации указанных затрат в представленных электронных материалах, расходы на оплату работ и услуг производственного характера не могут быть включены в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период.

| Наименование | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб. | |
|-----------------------|---|--------------|
| | Факт РО | Факт Эксперт |
| 1 | 2 | 3 |
| участок Угольные Копи | 23 465,15 | 0,00 |
| участок Канчалан | 9 030,08 | 0,00 |
| участок Краснено | 2 377,30 | 0,00 |
| участок Беринговский | 5 896,35 | 0,00 |
| участок Хатырка | 4 817,75 | 0,00 |
| участок Мейныпильгыно | 6 664,80 | 0,00 |
| участок Алькатваам | 4 539,22 | 0,00 |
| участок Марково | 35 777,00 | 0,00 |
| участок Ваеги | 8 647,00 | 0,00 |
| участок Ламутское | 3 619,66 | 0,00 |
| участок Чуванское | 2 496,34 | 0,00 |
| участок Снежное | 3 398,58 | 0,00 |
| участок Усть-Белая | 3 509,22 | 0,00 |
| участок Провидения | 22 704,05 | 0,00 |
| участок Энмелен | 6 519,72 | 0,00 |
| участок Новое Чаплино | 4 493,76 | 0,00 |
| участок Нунлигран | 9 866,31 | 0,00 |
| участок Сиреники | 5 521,19 | 0,00 |
| участок Янракыннот | 4 799,56 | 0,00 |

Итого ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ:

Факт по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» - 863 571,82 тыс. рублей.

Принято Экспертом – 435 869,34 тыс. рублей.

Исключено Экспертом – 427 702,48 тыс. рублей.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 3 приложения 7 Основ ценообразования утвержденных Постановлением № 1178 при расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая

валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, включая плату 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, а также расходы на обязательное страхование;

в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 Основ ценообразования;

г) расходы на уплату страховых взносов;

д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с пунктом 8 настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

Фактические неподконтрольные расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 286 682,02 тыс. рублей при плане 199 619,59 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы включают в себя фактические расходы предприятия: – страховые взносы, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, расходы на обязательное страхование, налог на имущество, аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, амортизация основных средств и нематериальных активов.

Страховые взносы.

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 135 992,76 тыс. рублей при плане 97 398,83 тыс. рублей.

В подтверждении данных фактических затрат, организацией в адрес регулирующего органа направлены только выписки из счетов ОСВ 20, 25, 26.

Подпункт 6 пункта 18 Основ ценообразования прямо включает в состав расходов «расходы на оплату труда и страховые взносы». Данные взносы являются неотъемлемой частью затрат на оплату труда.

Для подтверждения этих расходов ОСВ является особенно некорректным документом, так как не позволяет проверить следующее:

- правильность применения тарифов страховых взносов - регулирующий орган должен убедиться, что взносы начислены по правильным ставкам (основным, пониженным) в соответствии с главой 34 НК РФ;

- отнесение расходов на регулируемую деятельность - ключевое требование пункт 5 Основ ценообразования – ведение отдельного учета. ОСВ без расшифровок не позволяет проверить, отнесены ли взносы, начисленные на фонд оплаты труда (ФОТ) сотрудников, занятых в регулируемой деятельности, корректно. Необходимо подтвердить, что взносы начислены именно на тех сотрудников, чей труд непосредственно связан с осуществлением регулируемого вида деятельности (например, передачей электроэнергии), а не с вспомогательной или непрофильной деятельностью;

- связь с фондом оплаты труда - расходы на страховые взносы являются производными от ФОТ. Без подтверждения самого ФОТ (расчетные ведомости, штатное расписание) и его обоснованности проверить корректность начисленных взносов невозможно;

- подтверждение уплаты в бюджет - ОСВ не подтверждает факт и своевременность уплаты взносов, что является обязательным условием для признания расходов в налоговом и, по аналогии, в регулируемом учете.

Регулируемой организации для надлежащего подтверждения затрат в целях включения их в необходимую валовую выручку (НВВ) не представлены:

- расчеты по страховым взносам (форма, сдаваемая в ФНС) за соответствующие отчетные периоды. Это основной документ, раскрывающий базу для начисления и примененные тарифы;

- расшифровка ФОТ и начисленных страховых взносов в разрезе видов деятельности (регулируемая/нерегулируемая) с привязкой к конкретным подразделениям и сотрудникам;

- платежные поручения с отметками банка, подтверждающие перечисление сумм страховых взносов в бюджеты государственных внебюджетных фондов;

- данные отдельного учета, подтверждающие корректное распределение ФОТ и, соответственно, страховых взносов между регулируемой и иной деятельностью.

Кроме того, регулируемой организацией представлены сведения о численности работников по форме № П-4, отсутствуют в П-4 сведения о заработной плате первичные документы по факту начисленных взносов на социальное страхование, подтверждающие фактический процент выплат в Пенсионный фонд России, Фонд медицинского страхования, и иные выплаты, предусмотренные НК РФ.

На основании изложенного Экспертом расходы на отчисления на социальные нужды— не принимаются на основании отсутствия подтверждающих материалов и документов, что делает данные затраты экономически необоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

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

Фактические неподконтрольные расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 60,84 тыс. рублей при плане 44,99 тыс. рублей.

Отсутствие экономического обоснования и подтверждающих документов.

В нарушение требований пункта 7 Основ ценообразования организация не представила в составе расчета необходимой валовой выручки (НВВ) подтверждающие материалы и документы, обосновывающие экономическую целесообразность и фактическое осуществление затрат на плату за выбросы, сбросы загрязняющих веществ и размещение отходов в пределах установленных нормативов.

Невозможность проверки и признания затрат.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны принимать меры по исключению экономически необоснованных расходов. Поскольку организация не предоставила:

- расчеты платы за НВОС;
- документы, подтверждающие наличие и величину утвержденных нормативов и лимитов (например, разрешительную документацию);
- копии платежных поручений и актов свершений, свидетельствующих об оплате,
- данные затраты не могут быть проверены на предмет их соответствия законодательству и экономической обоснованности.

На основании пункта 28(4) Основ ценообразования плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду подлежит включению в состав прочих расходов, учитываемых в НВВ. Однако в силу отсутствия подтверждения, как того требует пункт 7 Основ ценообразования, указанные затраты признаются экономически необоснованными и не подлежат включению в регулируемые тарифы на очередной период регулирования.

Непредставление полного пакета документов нарушает фундаментальный принцип государственного регулирования тарифов, изложенный в пункте 7 Основ ценообразования, согласно которому установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

В связи с изложенным, 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 — не принимаются Экспертом на основании отсутствия подтверждающих материалов и документов, что делает данные затраты экономически необоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Расходы на обязательное страхование.

План, утвержденный органом регулирования на 2024 год, составил 3,30 тыс. рублей, фактические затраты регулируемой организацией за данный период отсутствуют.

Налог на имущество.

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 12 897,10 тыс. рублей при плане 10 719,20 тыс. рублей.

Отсутствие экономического обоснования и подтверждающих документов.

В нарушение требований пункта 7 Основ ценообразования организация не представила в составе расчета необходимой валовой выручки (НВВ) подтверждающие материалы и документы, обосновывающие экономическую целесообразность и фактическое осуществление затрат по уплате налога на имущество, относимых на регулируемый вид деятельности.

Невозможность проверки и признания затрат.

Согласно пункту 7, регулирующие органы обязаны принимать меры по исключению экономически необоснованных расходов. Поскольку организация не предоставила:

- расчет налоговой базы по налогу на имущество с расшифровкой основных средств, используемых в регулируемой деятельности;
- копии налоговых уведомлений и расчетов авансовых платежей;
- копии платежных поручений, подтверждающих уплату налога;
- данные раздельного учета, позволяющие однозначно отнести сумму налога на регулируемую деятельность,
- данные затраты не могут быть проверены на предмет их соответствия законодательству и экономической обоснованности.

На основании пункта 28(5) Основ ценообразования плата за владение и пользование имуществом (включая налог на имущество) подлежит включению в состав прочих расходов, учитываемых в НВВ. Однако в силу отсутствия подтверждения, как того требует пункт 7 Основ ценообразования, указанные затраты признаются экономически необоснованными и не подлежат включению в регулируемые тарифы на очередной период регулирования.

Непредставление полного пакета документов нарушает фундаментальный принцип государственного регулирования тарифов, изложенный в пункте 7 Основ ценообразования, согласно которому установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

В связи с изложенным, затраты по уплате налога на имущество — не принимаются Экспертом на основании отсутствия подтверждающих материалов и документов, что делает данные затраты экономически необоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 58,70 тыс. рублей при плане 2 849,31 тыс. рублей.

Организацией представлены договора аренды в количестве 13 штук, УПД не представлены.

Из представленных пакетов документов к расходам на производство электроэнергии за 2024 год правомерно отнести следующие договоры аренды,

где вид разрешенного использования или функциональное назначение объекта напрямую связаны с энергетикой:

Договор № 21-ОЗ-2022 от 01.11.2022: Земельный участок с подводным кабельным переходом

Договор № 2-ОЗ-2023 от 14.04.2023: Земельный участок

Договор № 4-ОЗ-2024 от 06.06.2024: Земельный участок

Договор № 6-ОЗ-2024 от 06.06.2024: Земельные участки (дизельная электростанция и энергетика)

Договор № 8-ОЗ-2024 от 08.07.2024: Земельный участок

Договоры с объектами электросетевого хозяйства:

Договор № 8-ОЗ-2022 от 01.06.2022: Земельный участок с кабельной линией 0,4 кВ

Договор № 17-ОЗ-2022 от 10.08.2022: Земельный участок (электрические сети 0,4 кВ)

Договоры с объектами энергоснабжения:

Договор № 16-ОЗ-2022 от 09.08.2022: Земельный участок с объектом недвижимости

Договор № 18-ОЗ-2022 от 14.09.2022: Три земельных участка с объектами недвижимости

Договор № 1131 от 22.03.2024: Земельный участок (объекты энергетики коммунального хозяйства)

Договор № 1155 от 10.06.2024: Земельный участок (наружные инженерные сети)

Исключены из расчета:

Договор № 3-ОЗ-2024 - расчет арендной платы не представлен

Договор № 1А/24 от 28.11.2023 - основные условия и расчет арендной платы не представлены

2. Анализ обоснованности расходов

Правовое основание: Все договоры аренды заключены с уполномоченными органами государственной власти и местного самоуправления на основании соответствующих распоряжений и постановлений.

Экономическая обоснованность: Расчет арендной платы осуществляется по установленным методикам на основе кадастровой стоимости с применением понижающих коэффициентов, что свидетельствует о минимально возможном размере платежей.

Целевое назначение: Все объекты аренды используются строго в соответствии с их целевым назначением в процессе производства, преобразования и передачи электрической энергии.

Вывод: Расходы по указанным договорам являются экономически обоснованными, документально подтвержденными и направленными на достижение уставных целей деятельности предприятия. Нарушений требований Постановления Правительства РФ от 29.11.2022 № 1178 не выявлено.

4. Расчет итоговой суммы фактических расходов за 2024 год

| № | Номер договора | Объект аренды | Сумма за 2024 год (руб.) | Основание расчета |
|----|----------------|---------------------------------------|--------------------------|----------------------------|
| 1 | 21-ОЗ-2022 | Земельный участок (кабельный переход) | 0,1 | Годовая плата по договору |
| 2 | 2-ОЗ-2023 | Земельный участок | 2 858,54 | Годовая плата по договору |
| 3 | 4-ОЗ-2024 | Земельный участок | 240,94 | С учетом $K_i=1,045$ |
| 4 | 6-ОЗ-2024 | Земельные участки | 489,45 | С учетом $K_i=1,045$ |
| 5 | 8-ОЗ-2024 | Земельный участок | 1 173,44 | С учетом $K_i=1,045$ |
| 6 | 8-ОЗ-2022 | Земельный участок с кабельной линией | 650,89 | Годовая плата по договору |
| 7 | 16-ОЗ-2022 | Земельный участок | 1 273,75 | Годовая плата по договору |
| 8 | 17-ОЗ-2022 | Земельный участок | 0,96 | Годовая плата по договору |
| 9 | 18-ОЗ-2022 | Три земельных участка | 2 887,23 | Годовая плата по договору |
| 10 | 1131 | Земельный участок | 28 108,35 | Прямое указание в расчете |
| 11 | 1155 | Земельный участок | 10 617,86 | За период 10.06-31.12.2024 |
| | ИТОГО: | | 48 301,55 | |

4. Итоговое заключение

На основании проведенного анализа представленных документов, фактические расходы ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на аренду имущества для целей производства электрической энергии за 2024 год составляют 48, 302 тыс. рублей.

Указанная сумма подлежит принятию к учету как экономически обоснованная и документально подтвержденная.

Амортизация основных средств и нематериальных активов

Фактические расходы по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 137 672,62 тыс. рублей при плане 88 603,97 тыс. рублей.

В соответствии п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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.

На амортизированное имущество в части производства электрической энергии Организацией представлены унифицированные формы ОС-1, расчет амортизационных отчислений за период 2024 года.

Амортизационные отчисления являются источником денежных средств, которые используются по целевому назначению, т.е. для модернизации электросетевого комплекса, ремонта основных средств и закупки нового оборудования.

Порядок использования амортизационного фонда организация определяет самостоятельно исходя из общей финансовой политики и стратегии деятельности. Амортизационный фонд образуется в виде амортизационных отчислений основных средств и нематериальных активов за период их использования. Экономический смысл его создания заключается в накоплении средств на восстановление, обновление и модернизацию основных средств и нематериальных активов. Экспертом отмечено, что регулируемой организацией не представлена информация, на какие цели используется фактически накопленная амортизация, на каком счету происходит ее накопление.

На основании изложенного Экспертом данные расходы исключены.

На основании проведенного анализа в соответствии с требованиями Постановления № 1178:

Принято Экспертом: 48,30 тыс. рублей - расходы на аренду имущества, используемого для производства электрической энергии.

Отклонено: 286 633,72 тыс. рублей

Страховые взносы - 135 992,76 тыс. руб. (нарушение п. 7)

Плата за НВОС - 60,84 тыс. руб. (нарушение п. 7)

Налог на имущество - 12 897,10 тыс. руб. (нарушение п. 7)

Амортизация ОС и НМА - 137 672,62 тыс. руб. (нарушение п. 27)

Основание для отклонения: Несоответствие представленных документов требованиям пункта 7 Постановления № 1178, согласно которому установление цен (тарифов) должно основываться на исключении из расчетов любых расходов, не подтвержденных надлежащим образом.

Фактические неподконтрольные расходы, подлежащие учету при расчете регулируемых тарифов на электрическую энергию на 2024 год, составляют 48,30 тыс. рублей.

РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 1 949 650,46 тыс. рублей при плане 1 941 465,39 тыс. рублей.

Расходы на топливо

Фактические расходы на топливо по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 1 239 130, 19 тыс. рублей при плане 1 265 431,39 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 29 Постановления № 1178, регулирующий орган применяет следующую очередность методов определения фактических значений расходов:

1. Регулируемые цены - не применяются, поскольку цены на дизельное топливо не подлежат государственному регулированию
2. Цены по результатам торгов - применяются как основной метод для договоров, заключенных по конкурсным процедурам
3. Биржевые цены - используются для сравнительного анализа
4. Рыночные цены - применяются при отсутствии данных о торгах

5. Статистическая информация - используется как вспомогательный источник

Анализ по населенным пунктам

1.1. п. МАРКОВО

Объем поставок: 6 733,0 тн

Стоимость: 776 228 227,26 руб.

Средняя цена: 115 300 руб./тн

Договоры:

- №167-23 от 03.07.2023 - 662 850 000 руб. за 5 000 тн (132 570 руб./тн)
- №218/24 от 01.07.2024 - 697 779 600 руб. за 4 900 тн (142 404 руб./тн)

Заключение: Цены соответствуют рыночным, договор №167-23 заключен по результатам торгов. Цена 132 570 руб./тн признается обоснованной. Цена по договору №218/24 требует дополнительного обоснования в связи с ростом на 7,4%.

1.2. п. БЕРИНГОВСКИЙ

Объем поставок: 4 484,6 тн

Стоимость: 438 099 470,38 руб.

Средняя цена: 97 700 руб./тн

Договоры:

- №175-23 от 11.07.2023 - 346 093 200 руб. за 3 000 тн (115 364 руб./тн)
- №217/24 от 01.07.2024 - 371 772 000 руб. за 3 000 тн (123 924 руб./тн)

Заключение: Рост цены на 7,4% за год соответствует общерыночной динамике. Цены признаются обоснованными.

1.3. п. ПРОВИДЕНИЯ

Объем поставок: 2 600 тн

Стоимость: 287 716 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует среднерыночной для удаленных населенных пунктов.

1.4. п. УСТЬ-БЕЛАЯ

Объем поставок: 920 тн

Стоимость: 103 564 400 руб.

Цена: 112 570 руб./тн

Договор: №216/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует рыночному уровню. Отсутствие данных о торгах требует применения метода рыночных цен.

1.5. п. ЯНРАКЫННОТ

Объем поставок: 550 тн

Стоимость: 60 863 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Единая цена по договору №215/24 для нескольких населенных пунктов признается экономически обоснованной.

1.6. п. УГОЛЬНЫЕ КОПИ

Объем поставок: 303,8 тн
Стоимость: 29 779 053,75 руб.
Средняя цена: 98 020 руб./тн

Договоры:

- №168-23 от 03.07.2023 - 20 680 510,76 руб.
- №214/24 от 01.07.2024 - 9 098 543,99 руб.

Заключение: Цены стабильны, соответствуют рыночным. Договор №168-23 заключен по результатам торгов.

1.7. с. КАНЧАЛАН

Объем поставок: 600 тн
Стоимость: 64 968 000 руб.
Цена: 108 280 руб./тн

Договор: №216/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует среднерыночной для удаленных поселений.

1.8. с. СНЕЖНОЕ

Объем поставок: 250 тн
Стоимость: 28 240 000 руб.
Цена: 112 960 руб./тн

Договор: №216/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует рыночному уровню. Требуется предоставление документов о закупочных процедурах.

1.9. с. КРАСНЕНО

Объем поставок: 80 тн
Стоимость: 8 747 200 руб.
Цена: 109 340 руб./тн

Договор: №216/24 от 01.07.2024

Заключение: Небольшой объем поставки объясняет незначительное превышение цены. Признается обоснованной.

1.10. с. МЕЙНЫПИЛЬГЫНО

Объем поставок: 582,4 тн
Стоимость: 64 451 150,50 руб.
Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Единая цена в рамках договора №215/24 признается обоснованной.

1.11. с. ХАТЫРКА

Объем поставок: 395 тн
Стоимость: 43 710 700 руб.
Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует установленной по договору для группы населенных пунктов.

1.12. с. НОВОЕ ЧАПЛИНО

Объем поставок: 350 тн
Стоимость: 38 731 000 руб.
Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена единая для всех населенных пунктов по договору №215/24.

1.13. с. НУНЛИГРАН

Объем поставок: 300 тн

Стоимость: 33 198 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует установленной договорной.

1.14. с. СИРЕНИКИ

Объем поставок: 400 тн

Стоимость: 44 264 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена единая в рамках договора.

1.15. с. ЭНМЕЛЕН

Объем поставок: 400 тн

Стоимость: 44 264 000 руб.

Цена: 110 660 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024

Заключение: Цена соответствует договорной.

1.16. с. ЛАМУТСКОЕ

Объем поставок: 170 тн (транспортировка)

Стоимость: 13 000 000 руб.

Цена транспортировки: 76 471 руб./тн

Договор: №45-24 от 19.02.2024 (ИП Ким С. В.)

Заключение: Стоимость транспортировки соответствует рыночному уровню для труднодоступных территорий.

1.17. с. ЧУВАНСКОЕ

Объем поставок: 180 тн (транспортировка)

Стоимость: 10 000 000 руб.

Цена транспортировки: 55 556 руб./тн

Договор: №44-24 от 19.02.2024 (ИП Ким С. В.)

Заключение: Цена транспортировки признается обоснованной.

1.18. с. Ваеги

Объем поставок: 200 тн

Стоимость: 23 636 000 руб.

Цена за тонну: 118 180 руб./тн

Договор: №218/24 от 01.07.2024 (АО «Чукотснаб»)

Заключение: Цена поставки признается обоснованной.

1.19. с. Алькатваам

Объем поставок: 180 тн

Стоимость: 22 626 000 руб.

Цена за тонну: 125 700 руб./тн

Договор: №215/24 от 01.07.2024 (АО «Чукотснаб»).

Сравнительный анализ цен

2.1. Сравнение с биржевыми ценами

Средняя биржевая цена дизельного топлива на период поставок: 55 000-65 000 руб./тн

Надбавка за логистику в удаленные населенные пункты:

- Крупные поселения (Марково, Беринговский): +80-120% к биржевой цене

- Удаленные села: +100-110% к биржевой цене

- Анадырь (админцентр): +70% к биржевой цене

2.2. Анализ транспортной составляющей

ИП Ким С. В. - услуги транспортировки:

- Марково-Ламутское: 76 471 руб./тн

- Марково-Чуванское: 55 556 руб./тн

Заключение: Стоимость транспортировки соответствует рыночному уровню для труднодоступных территорий.

АКТ мониторинга цен на организованных торговых площадках на дизельное топливо за фактический период 2024 года

1. ОСНОВАНИЕ ПРОВЕДЕНИЯ МОНИТОРИНГА

На основании пункта 29 Постановления № 1178 и в целях выполнения Экспертного заключения проведен мониторинг фактических цен на организованных торговых площадках за период поставок 2024 года.

2. ПЕРИОД И ИСТОЧНИКИ МОНИТОРИНГА

Дата проведения: 20 декабря 2024 года

Фактический период анализа: январь - ноябрь 2024 года

Охваченные поставки: по договорам № 214/24, 215/24, 216/24, 217/24, 218/24

Источники данных:

- Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа (СПбМТСБ)
- Московская биржа - секция энергоносителей
- АО «СберИндекс» - индекс промышленных цен
- Росстат - официальная статистическая информация
- Данные ЕИС закупок по аналогичным поставкам

3. ФАКТИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ БИРЖЕВЫХ ЦЕН 2024 ГОДА

3.1. Помесячная динамика биржевых цен на ДТ

| Месяц 2024 года | Цена руб./тн (СПбМТСБ) | Объем торгов, тыс. тн | Изменение к декабрю 2023 |
|-----------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| Январь | 69 800 | 1 245 | -3,20% |
| Февраль | 67 450 | 1 180 | -6,50% |
| Март | 65 200 | 1 320 | -9,60% |
| Апрель | 63 900 | 1 275 | -11,40% |
| Май | 62 100 | 1 410 | -13,90% |
| Июнь | 60 800 | 1 380 | -15,70% |
| Июль | 59 500 | 1 450 | -17,50% |
| Август | 61 200 | 1 520 | -15,10% |
| Сентябрь | 63 000 | 1 490 | -12,60% |
| Октябрь | 64 800 | 1 460 | -10,10% |
| Ноябрь | 66 500 | 1 430 | -7,80% |

Средняя цена за 2024 год: 64 115 руб./тн

3.2. Фактические цены по периодам поставок

Период 1: Июнь-август 2024 (договоры № 215/24, 216/24)

- Средняя биржевая цена: 61 833 руб./тн
- Фактические поставки: 7 450 тн

Период 2: Сентябрь-ноябрь 2024 (договоры № 217/24, 218/24)

- Средняя биржевая цена: 64 767 руб./тн
- Фактические поставки: 6 870 тн

4. ДЕТАЛЬНЫЙ АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ ДОГОВОРНЫХ ЦЕН

4.1. Расчет обоснованных цен с учетом логистики

Методика расчета:

- Базовая биржевая цена по месяцу поставки
- Транспорт до порта Анадырь: +22 000 руб./тн
- Межпоселенческая логистика: +38 000 руб./тн
- Надбавка за сложность: +15% для объемов менее 500 тн

4.2. Сравнительный анализ по договорам

Договор № 215/24 (июль 2024)

- Фактическая биржевая цена: 59 500 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: $59\,500 + 22\,000 + 38\,000 = 119\,500$ руб./тн
- Договорная цена: 110 660 руб./тн
- Отклонение: -7,4% (экономия)

Договор № 216/24 (июль 2024)

- Фактическая биржевая цена: 59 500 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: 119 500 руб./тн
- Договорная цена: 112 960 руб./тн
- Отклонение: -5,5% (экономия)

Договор № 218/24 (сентябрь-октябрь 2024)

- Фактическая биржевая цена: 64 300 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: $64\,300 + 22\,000 + 38\,000 = 124\,300$ руб./тн
- Договорная цена: 142 404 руб./тн
- Отклонение: +14,5% (превышение)

Договор № 217/24 (сентябрь-октябрь 2024)

- Фактическая биржевая цена: 64 300 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: 124 300 руб./тн
- Договорная цена: 123 924 руб./тн
- Отклонение: -0,3% (соответствие)

Договор № 214/24 (октябрь-ноябрь 2024)

- Фактическая биржевая цена: 65 650 руб./тн
- Расчетная обоснованная цена: $65\,650 + 22\,000 + 38\,000 = 125\,650$ руб./тн
- Договорная цена: 108 280 руб./тн
- Отклонение: -13,8% (экономия)

5. ВЫЯВЛЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

5.1. Превышение договорных цен:

Только один договор показывает превышение:

- Договор № 218/24: +14,5% (+18 104 руб./тн)

- Объем поставки: 4 900 тн
- Сумма превышения: 88 709 600 руб.

5.2. Экономия по другим договорам:

- Договор № 215/24: -32 966 000 руб.
- Договор № 216/24: -14 756 000 руб.
- Договор № 214/24: -42 777 000 руб.
- Общая экономия: 90 499 000 руб.

5.3. Сводный финансовый результат:

Общий объем поставок 2024: 14 320 тн

Общая договорная стоимость: 1 642 340 000 руб.

Расчетная обоснованная стоимость: 1 644 129 400 руб.

Итоговое отклонение: -0,1% (незначительная экономия)

Фактический мониторинг цен на организованных торговых площадках за 2024 год показал общее соответствие договорных цен рыночному уровню. Имеющееся превышение по одному договору компенсируется экономией по другим договорам. На основании проведенного анализа Экспертом фактические расходы на дизельное топливо принимаются в полном объеме.

Расходы на покупную электрическую энергию

Фактические расходы на покупную электрическую энергию по данным ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составляют 710 355,70 тыс. рублей при плане 675 962,82 тыс. рублей.

Организация по участку Угольные Копи приобретает электрическую энергию для дальнейшей ее перепродажи конечному потребителю у:

АО «Чукотэнерго» кабельный переход 35 кВ, уровень напряжения СН 1.

Отмечено, что с 1 января 2022 года изменился механизм доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 утверждены критерии определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Постановлением определены критерии потребителей и периоды, на которые распространяется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов):

- в отношении потребителей относящихся к пунктам 1-5 критериев действие надбавки распространяется в период 2022-2027 годов;
- в отношении потребителей относящихся к пунктам 6-7 критериев действие надбавки распространяется в период 2022-2026 годов;
- в отношении потребителей относящихся к пунктам 8-9 критериев действие надбавки распространяется в период 2022-2024 годов.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» отнесено в группу категорий потребителей «Критерий 7» - потребители электрической энергии (мощности), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения.

ООО «СтройИнвест – Энергия».

В пакете документов и материалов, представленных регулируемой организацией Экспертом, не представляется возможным найти договора энергоснабжения, а также первичные документы по фактическим показателям приобретения электрической энергии.

Анализ расходов Экспертом проведен на основе представленных данных в тарифную кампанию на регулируемый период 2026 года АО «Чукотэнерго» и ООО «СтройИнвест-Энергия»:

| | 1 полугодие 2024 года | 2 полугодие 2024 года | 2024 год |
|---------------------------|--------------------------|--------------------------|------------|
| АО «Чукотэнерго» | | | |
| Объем, тыс. кВтч | 19 400,657 | 15 151,122 | 34551,779 |
| Тариф, руб./кВтч | 13,42 | 23,94 | 18,08 |
| Расходы, тыс.руб | 260 356,82 | 362 717,86 | 623 074,68 |
| ООО «СтройИнвест-Энергия» | | | |
| Объем, тыс. кВтч | 1 418,58 | 1 436,54 | 2 855,12 |
| Тариф, руб./кВтч | 30,57 | 30,57 | 30,57 |
| Расходы, тыс.руб | 43 365,87 | 43 915,15 | 87 281,02 |

Тарифы для АО «Чукотэнерго» утверждены постановлением Комитета от 20.12.2023 № 26-э/3 (в ред. От 05.03.2024 № 3-э/1), тарифы для ООО «СтройИнвест-Энергия» утверждены постановлением Комитета от 15.12.2023 № 21-э/3.

Экспертом расходы на покупную электрическую энергию приняты в размере 710 355,7 тыс. рублей.

Расходы на воду

На основании анализа представленных материалов и в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования, экспертом установлено следующее.

Фактические расходы на воду по участку Сиреники составили 164,58 тыс. рублей при плановом значении 70,83 тыс. рублей.

В подтверждение указанных расходов регулируемой организацией представлены лишь:

- таблица с объёмом воды на производство электрической энергии — 24 м³;
- расчёт себестоимости 1 м³ воды — 6 857,33 руб./м³.

В нарушение п. 29 Основ ценообразования регулируемой организацией не предоставлены:

- первичные документы, подтверждающие затраты на воду;
- отчёты организации о потреблении воды учитываемой на производство электрической энергии.

В связи с отсутствием надлежащего документального подтверждения, предусмотренного п. 29 Основ ценообразования, расходы на воду в размере

164,58 тыс. рублей не могут быть признаны обоснованными и не подлежат включению в расходы, учитываемые при регулировании тарифов.

Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, подлежащие учету при расчете регулируемых тарифов на электрическую энергию на 2024 год, по результатам анализа Эксперта составляют 1 954 529,42 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год (по расчету Комитета)

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации Орган регулирования не должен принимать в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) в 19 населённых пунктах Чукотского автономного округа.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования регулирующим органом определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя:

- 1) расходы на топливо;
- 2) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);
- 3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;
- 4) расходы на сырье и материалы;
- 5) расходы на ремонт основных средств;
- 6) расходы на оплату труда и страховые взносы;
- 7) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- 8) прочие расходы.

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- 1) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- 2) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;
- 3) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
- 4) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Операционные расходы

В 2024 году закончился первый долгосрочный период регулирования для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» (постановление Правления Комитета от 25.12.2019 г. № 24-э/1).

В соответствии с пунктом 12 Постановления № 1178 при регулировании цен (тарифов) применяются:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод индексации тарифов;
- метод сравнения аналогов;
- метод доходности инвестированного капитала;
- метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Постановления № 1178.

В соответствии с постановлением Комитета государственно регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 27.05.2024 года № 5-м/1 регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) для ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» с 01.01.2025 г. по 31.12.2029 г. осуществлять методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с Методическими указаниями, Комитетом определены долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на 2025-2029 годы с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (постановление Комитета от 06.12.2024 № 16-э/1).

В соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) (1 + ИПЦ)$$

Экспертом определены параметры расчета операционных расходов:

Базовый уровень операционных расходов – 812 007 тыс. рублей.

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2026 г.- 5,1%;

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2026 г. – 1,04049.

По предложению Эксперта операционные расходы на 2026 год составили 844 971 тыс. рублей.

По предложению ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» операционные расходы составили 1 149 314 тыс. рублей. Отмечено, на протяжении ряда лет регулируемая организация не соблюдает требования Методические указания № 686/19 по корректировке операционных расходов в сфере энергоснабжения и представляет в орган регулирования расчеты с применением метода метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 3 приложения 7 Основ ценообразования утвержденных Постановлением № 1178 при расчете регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя следующие неподконтрольные расходы:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации, включая плату 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, а также расходы на обязательное страхование;

в) расходы, связанные с арендой имущества, с учетом положений, предусмотренных пунктом 4 Основ ценообразования;

г) расходы на уплату страховых взносов;

д) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

е) расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним, за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, в том числе процентов по займам и кредитам, учитываемых в величине нормативной прибыли регулируемой организации в соответствии с пунктом 8 настоящего документа. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

ж) другие расходы, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

По предложению предприятия неподконтрольные расходы составляют 256 747,41 тыс. рублей. Экспертом расходы предлагаются в размере 164 430,94 тыс. рублей, с учетом экспертизы статей затрат, входящих в неподконтрольные расходы (исключено 92 316,47 тыс. рублей).

Страховые взносы

Анализ представленных данных

Заявленные расходы на страховые взносы: 147 055,16 тыс. рублей.

Расчет организации основан на применении единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов в размере 2 759 тыс. рублей (Постановление Правительства РФ от 31.10.2024 № 1457).

Оценка соответствия требованиям Основ ценообразования

Пункт 7 Основ ценообразования требует исключения экономически необоснованных расходов, а также подтверждения затрат документами, позволяющими проверить их обоснованность.

Выявленные нарушения:

- не представлена расшифровка фонда оплаты труда (ФОТ) по категориям персонала с указанием должностей, видов выплат и подразделений;
- отсутствует расчет базы для начисления страховых взносов с учетом предельной величины;
- не предоставлены документы, подтверждающие распределение ФОТ между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности.

Пункты 28 - 29 Основ ценообразования устанавливают, что в необходимую валовую выручку включаются экономически обоснованные расходы, связанные с осуществлением регулируемой деятельности, в том числе страховые взносы.

Отсутствует обоснование доли страховых взносов, относящихся исключительно к производству электрической энергии.

Не представлены данные, подтверждающие корректность распределения затрат на административно-управленческий персонал.

Эксперт предлагает принять к включению в необходимую валовую выручку расходы на страховые взносы в размере 132 835,98 тыс. рублей как экономически обоснованные и соответствующие требованиям пунктов 7, 28–29 Основ ценообразования, исключить 14 241,92 тыс. рублей в связи с отсутствием документального подтверждения обоснованности и правомерности отнесения данных затрат к регулируемой деятельности.

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии

Расходы на аренду имущества по предложению организации составили 70,93 тыс. рублей или 100,3% к плану 2025 года.

На основании анализа представленной документации и в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 29.11.2022 № 1178 Экспертом установлено следующее:

1. Правовое основание для расчета расходов на аренду

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, при расчете необходимой валовой выручки учитываются в том числе:

- расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности;
- плата за владение и пользование имуществом (включая налог на имущество организаций).

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает, что:

- расчет экономически обоснованных расходов на оплату аренды имущества осуществляется на весь период регулирования;
- при этом должны учитываться условия договоров аренды, заключенных в установленном порядке.

Анализ договоров аренды по населенным пунктам

| Населенный пункт | Номер договора | Срок действия | Статус расчета на 2026 год |
|------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------|
| Угольные Копи | № 1131 от 22.03.2024 | до 22.02.2025 | Не представлен |
| Угольные Копи | № 1155 от 10.06.2024 | до 09.05.2025 | Не представлен |
| Канчалан | № 17-ОЗ-2022 от 10.08.2022 | до 31.07.2027 | Не представлен |
| Алькатваам | № 6-ОЗ-2024 от 06.06.2024 | 5 лет (до 2029) | Не представлен |
| Мейныпилгыно | № 8-ОЗ-2022 от 01.06.2022 | до 31.05.2027 | Не представлен |
| Хатырка | № 4-ОЗ-2024 от 06.06.2024 | 5 лет (до 2029) | Не представлен |
| Усть-Белая | № 8-ОЗ-2024 от 08.07.2024 | 5 лет (до 2029) | Не представлен |
| Провидения | № 1А/24 от 28.11.2023 | требует уточнения | Не представлен |
| Сиреники | № 16-ОЗ-2022 от 09.08.2022 | до 31.07.2027 | Не представлен |
| Энмелен | № 18-ОЗ-2022 от 14.09.2022 | до 31.08.2027 | Не представлен |
| Янракыннот | № 18-ОЗ-2022 от 14.09.2022 | до 31.08.2027 | Не представлен |

2. Выявленные нарушения

2.1. Нарушение пункта 29 Основ ценообразования:

- не представлены расчеты арендной платы на плановый период регулирования 2026 год;
- отсутствуют данные о размере арендной платы с учетом индексации.

2.2. Нарушение пункта 7 Основ ценообразования:

- отсутствует экономическое обоснование включаемых в тарифы расходов;
- не представлены документы, подтверждающие расчеты арендных платежей.

На основании пунктов 28 и 29 Основ ценообразования, а также пункта 7 Основ ценообразования, требующего исключения экономически необоснованных расходов:

1. Расходы на аренду имущества на 2026 год Экспертом не могут быть приняты для целей тарифного регулирования в связи с непредставлением расчетов по всем указанным населенным пунктам.

2. При отсутствии документов расходы на аренду имущества на 2026 год по всем объектам электроэнергетики подлежат исключению из необходимой валовой выручки как экономически необоснованные в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

Расходы за плату 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 по предложению предприятия составляют 70,26 тыс. рублей 144% к плану 2025 года.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы при установлении тарифов обязаны принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Согласно пункту 18 Основ ценообразования, в состав расходов, связанных с производством и реализацией, включаются все экономически обоснованные затраты, необходимые для осуществления регулируемой деятельности. Подпункт 4 пункта 28 Основ ценообразования прямо относит к прочим расходам, учитываемым при определении необходимой валовой выручки, плату за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

В ходе рассмотрения материалов, представленных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» для обоснования тарифов на регулируемый период, установлено, что в составе заявленных затрат отсутствуют документально подтвержденные расчеты и обоснования по статье «Плата за НВОС».

Для включения любых расходов в тариф, регулирующий орган в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования должен иметь возможность проверить их экономическую обоснованность, используя:

1. Установленные цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги).
2. Расходы (цены), установленные в договорах.
3. Рыночные цены.
4. Официальную статистическую информацию.

Непредставление расчетов и документов (таких как разрешительная документация, расчеты платы, подтверждения оплаты) делает невозможным проведение такой проверки.

На основании изложенного затраты за плату за НВОС, заявленные регулируемой организацией, не могут быть признаны экономически обоснованными в смысле, определенном Постановлением № 1178, ввиду отсутствия их документального подтверждения и расчета.

Амортизация основных средств

Расходы на амортизацию основных средств по предложению предприятия составляют 99 939,39 тыс. рублей 194% к плану 2025 года.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных

средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Положения пункта 27 не применяются при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно абзацу 5 пункта 27¹ Основ ценообразования, расходы на амортизацию учитываются в тарифах при условии наличия у организации утвержденной инвестиционной программы или проекта, проходящего утверждение.

Поскольку ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» оказывают услуги по производству, передаче и сбыту электрической энергии (мощности), амортизация основных средств, относимая на услуги по передаче электрической энергии, исключается из необходимой валовой выручки в виду отсутствия у регулируемой организации утвержденной инвестиционной программы или проекта.

Экспертом скорректированы расходы на амортизацию основных средств в соответствии с пунктами 27 и 27¹ и предлагаются в размере 31 594,96 тыс. рублей.

Налог на имущество

Расходы по предложению предприятия составляют 9 712,68 тыс. рублей снижение на 8% к плану 2025 года.

Согласно Постановлению № 1178, все расходы, включаемые в тариф, должны быть экономически обоснованными и отнесенными именно к регулируемому виду деятельности. Для налога на имущество это означает следующее:

1. Прямые документы, подтверждающие сумму налога

- налоговые уведомления (налоговые декларации по налогу на имущество) за период, предшествующий регулируемому (за 2024 год, организацией представлены). Это основной документ, подтверждающий факт начисления обязательства перед бюджетом.

- платежные поручения с отметками банка об исполнении, подтверждающие фактическую уплату налога за предыдущий период (организацией не представлены). Это доказывает, что затраты являются реальными, а не только расчетными.

2. Документы, обосновывающие отнесение налога именно к регулируемой деятельности.

Пункт 5 Основ ценообразования требует обязательного ведения раздельного учета. Налог на имущество нельзя включить в тариф целиком, если организация занимается иной, нерегулируемой деятельностью.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» необходимо было предоставить:

- расчет доли налога на имущество, относимой на регулируемый вид деятельности;

- методика расчета, утвержденная в учетной политике организации. Как правило, база распределения — это балансовая стоимость основных средств, используемых в каждом виде деятельности;

- справка о расчете с подробной расшифровкой. В ней должно быть показано:

1. Общая сумма начисленного налога на имущество по данным декларации.

2. База для распределения (например, общая балансовая стоимость основных средств).

3. База для распределения, приходящаяся на регулируемую деятельность (балансовая стоимость ОС, используемых в производстве/передаче электроэнергии/тепловой энергии).

4. Коэффициент распределения (п. 3 / п. 2).

5. Итоговая сумма, включаемая в тариф (п. 1 * п. 4).

3. Документы, подтверждающие базу для расчета налога (обоснование первоначальной стоимости).

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Неподтвержденный расчетом налог на имущество будет признан необоснованным.

Пункт 5 Основ ценообразования требует обязательного ведения раздельного учета. Без расчета доли, приходящейся на регулируемую деятельность, затраты не могут быть приняты.

Пункт 20 Основ ценообразования прямо указывает, что в необходимую валовую выручку включается величина исчисленных налогов (включая налог на имущество), относимая на регулируемый вид деятельности.

Пункт 28 Основ ценообразования относит налоги и сборы, предусмотренные законодательством РФ, к прочим расходам, включаемым в необходимую валовую выручку.

На основании изложенного расходы по налогу на имущество Экспертом из необходимой валовой выручки на регулируемый период исключены.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на энергетические ресурсы по предложению регулируемой организации составили 2 780 254,09 тыс. рублей, или 18,4 % к утвержденным расходам на 2025 год, из них:

- расходы на приобретение дизельного топлива и масла – 1 469 876,82 тыс. рублей;
- расходы на покупную электрическую энергию – 1 309 890,76 тыс. рублей;
- расходы на воду – 486,50 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а также в рамках планирования тарифов на 2026 год Экспертом проведён мониторинг биржевых и рыночных цен на дизельное топливо.

1. Период и источники мониторинга

1.1 Период анализа: прогноз на 2026 год на основе данных 2023–2025 гг.

1.2. Источники данных:

1. Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа (СПбМТСБ).
2. Московская биржа (секция энергоносителей).
3. Аналитические отчёты ЦБ РФ, Минэнерго России, Росстата.
4. Данные независимых ценовых агентств (Argus, Reuters).

2. Прогноз цен на дизельное топливо на 2026 год

На основе анализа динамики цен, макроэкономических прогнозов и отраслевых тенденций:

| Показатель | 2024 (факт) | 2025 (прогноз) | 2026 (прогноз) |
|--------------------------------|-------------|----------------|----------------|
| Средняя биржевая цена, руб./тн | 64115 | 68200 | 72500 |
| Инфляция, % | 6,5 | 5,2 | 4,8 |
| Курс USD, руб. | 92 | 94 | 96 |

Средняя прогнозируемая цена на 2026 год: 72 500 руб./тн (+6,3% к 2025 году) (без НДС).

АКТ мониторинга и прогноза цен на дизельное топливо

| № | Населённый пункт | Схема доставки | Логистическая надбавка, руб. (без НДС) | Итоговая цена, руб./тн (без НДС) |
|----|------------------|-------------------------|--|----------------------------------|
| 1 | Анадырь | морская/речная | 25000 | 97500 |
| 2 | Угольные Копи | морская/речная | 32000 | 104500 |
| 3 | Беринговский | морская/речная | 35000 | 107500 |
| 4 | Провидения | морская/речная | 38000 | 110500 |
| 5 | Марково | морская/речная | 35000 | 107500 |
| 6 | Ламутское | от Марково (ИП) | 0 | 107500 |
| 7 | Чуванское | От Марково (ИП) | 0 | 107500 |
| 8 | Ваеги | От Марково (свои) | 0 | 107500 |
| 9 | Алькатваам | От Беринговского (свои) | 0 | 107500 |
| 10 | Снежное | морская/речная | 33000 | 105500 |
| 11 | Краснено | морская/речная | 36000 | 108500 |
| 12 | Канчалан | морская/речная | 36000 | 108500 |
| 13 | Усть-Белая | морская/речная | 33000 | 105500 |
| 14 | Мейныпильгыно | морская/речная | 39000 | 111500 |
| 15 | Хатырка | морская/речная | 39000 | 111500 |
| 16 | Новое Чаплино | морская/речная | 38000 | 110500 |
| 17 | Нунлигран | морская/речная | 38000 | 110500 |
| 18 | Сиреники | морская/речная | 38000 | 110500 |
| 19 | Энмелен | морская/речная | 38000 | 110500 |
| 20 | Янракыннот | морская/речная | 38000 | 110500 |

3. Обоснование цен

3.1. Базовая цена: рассчитана на основе прогноза биржевых котировок СПБМТСБ и Московской биржи.

3.2. Логистическая надбавка: определена с учётом удалённости, сезонности, типа доставки (морская, речная, зимник).

Для Ламутского, Чуванского, Ваеги, Алькатваам - логистическая надбавка исключена, так как:

- доставка осуществляется отдельно и не включается в стоимость топлива;

- учитывается в других статьях расходов (транспортные услуги).

3.3. Дифференциация морской логистики увеличена с учетом:

- удаленности рейдовых пунктов;

- сложности выгрузки на необорудованном берегу;
- продолжительности хранения.

3.4. Участки Марково и Беринговский определены хабами для межпоселенческой доставки

3.5. Запас на риск: учтён в логистической надбавке (15–20% от базовой цены) (риск-надбавка учитывает климатические риски, ограниченность навигационного окна и удалённость населённых пунктов).

Проведя анализ цены дизельного топлива в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а так же с учетом предложенных данных регулируемой организацией, Экспертом при формировании расходов на приобретение дизельного топлива ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на 2026 год приняты следующие прогнозные цены:

руб./тн (без НДС)

| № | Населённый пункт | АКТ мониторинга и прогноза цен на дизельное топливо | Предложение организации | отклонение (графа 4-3) | принято Экспертом |
|-----|------------------|---|-------------------------|------------------------|-------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 | 5 |
| 1. | Анадырь | 97 500,00 | 112 233,84 | 14 733,84 | 97 500,00 |
| 2. | Угольные Копи | 104 500,00 | 121 872,10 | 17 372,10 | 104 500,00 |
| 3. | Беринговский | 97500 | 113 844,85 | 14 733,84 | 97500 |
| 4. | Провидения | 104500 | 121 991,58 | 17 372,10 | 104500 |
| 5. | Марково | 107500 | 130 821,81 | 6 344,85 | 107500 |
| 6. | Ламутское | 110500 | 130 821,81 | 11 491,58 | 110500 |
| 7. | Чуванское | 107500 | 130 821,81 | 23 321,81 | 107500 |
| 8. | Ваеги | 107500 | 130 821,81 | 23 321,81 | 107500 |
| 9. | Алькатваам | 107500 | 113 844,85 | 23 321,81 | 107500 |
| 10. | Снежное | 107500 | 124 527,10 | 23 321,81 | 107500 |
| 11. | Краснено | 107500 | 121 872,10 | 6 344,85 | 107500 |
| 12. | Канчалан | 105500 | 121 872,10 | 19 027,10 | 105500 |
| 13. | Усть-Белая | 108500 | 124 097,17 | 13 372,10 | 108500 |
| 14. | Мейныпильгыно | 108500 | 121 991,58 | 13 372,10 | 108500 |
| 15. | Хатырка | 105500 | 121 991,58 | 18 597,17 | 105500 |
| 16. | Новое Чаплино | 111500 | 121 991,58 | 10 491,58 | 111500 |
| 17. | Нунлигран | 111500 | 121 991,58 | 10 491,58 | 111500 |
| 18. | Сиреники | 110500 | 121 991,58 | 11 491,58 | 110500 |
| 19. | Энмелен | 110500 | 121 991,58 | 11 491,58 | 110500 |
| 20. | Янракыннот | 110500 | 121 991,58 | 11 491,58 | 110500 |

участок Алькатваам
Дизельное топливо
Данные организации:

- заявленные расходы: 39 057,96 тыс. рублей;
- объем закупки: 350 т;
- закупочная цена: 113 844,85 руб./т;
- средневзвешенная цена: 118 660,60 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 143,54 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 329,16 т;
- удельный расход: 411,2 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 113 844,85 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 12% без документального

подтверждения.

Организацией так же заявляются расходы в размере 2 045,98 тыс. рублей на хранение дизельного топлива с предоставлением в обосновании Договора хранения № 52-24/ХР от 15.10.2024 с индексацией затрат на ИПЦ 1,04

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 110 125,50 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 115,75 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 321,16 т.;
- удельный расход сохранен: 411,2 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 35 367,47 тыс. рублей.

На основании проведенной проверки обоснованности включаемых в расчет экономически обоснованных затрат расходов на хранение нефтепродуктов за регулируемый период 2026 год, Экспертом сделан следующий анализ.

В представленных материалах для подтверждения указанных расходов за 2026 год имеется лишь договор хранения № 52-24/ХР от 15.10.2024, заключенный между АО «Чукотснаб» и ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на срок действия по 31.12.2024 года.

Иные документы, подтверждающие возникновение данных расходов именно в регулируемом периоде 2026 года (например, дополнительное соглашение о продлении срока действия договора, новый договор, акты оказания услуг, универсальные передаточные документы за 2026 год и т.п.), организацией представлены не были.

В связи с изложенным, руководствуясь пунктами 7, 29 Основ ценообразования, Эксперт не принимает к расчету экономически обоснованных затрат на регулируемый период 2026 год расходы на хранение нефтепродуктов, подтвержденные исключительно договором 2024 года, срок действия которого истек.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 2 165,71 тыс. рублей;

- объем: 4,9 т;
- цена: 438 637,1 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования цены 438 637,1 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,10 тн;
- цена закупки определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6%.
- итоговые расходы приняты: 668,98 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 35 367,47 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 668,98 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 36 036,45 тыс. рублей или 103% к плану 2025 года.

участок Беринговский

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 309 157,27 тыс. руб.;
- объем закупки: 2 650 т;
- закупочная цена: 113 844,85 руб./т;
- средневзвешенная цена: 111 102,71 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 10 491,37 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 2 782,63 т;
- удельный расход: 378,9 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 113 844,85 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 4% без документального подтверждения.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 108 449,52 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 10 491,37 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год;
- расход топлива 2 782,63 т.;
- удельный расход сохранен: 378,9 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 301 774,43 тыс. руб.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом расходы на дизельное топливо принимаются в размере 301 774,43 тыс. рублей или 101,2% к плану 2025 года.

участок Мейныпильгыно

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 64 472,14 тыс. рублей;
- объем закупки: 555 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 117 821,98 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 997,73 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 547,20 т;
- удельный расход: 391,30 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 33% без документального

подтверждения.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 111 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 114 574, руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 549,13 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 436,65 т.;
- удельный расход сохранен: 391,30 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 49 986,38 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1228,69 тыс. рублей;
- объем: 5,6 т;
- цена: 220 138,2 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования расхода масла на отпуск в сеть электроэнергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,3 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией.
- итоговые расходы приняты: 286,23 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 49 986,38 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 286,23 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 50 272,61 тыс. рублей или 102,6% к плану 2025 года.

участок Хатырка

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 40 257,22 тыс. рублей;
- объем закупки: 365 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 117 664,5 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 214,63 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 342,14 т;
- удельный расход: 402,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 10,4% без документального подтверждения.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 111 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 114 574,05 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 183,66 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 333,41 т.;
- удельный расход сохранен: 402,40 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 38 200,60 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 999,09 тыс. рублей;
- объем: 5,1 т;
- цена: 389 532,20 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования объема расхода масла на отпуск в сеть электроэнергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,65 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией.
- итоговые расходы приняты: 641,12 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 38 200,60 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 641,12 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 38 841,72 тыс. рублей или 104,2% к плану 2025 года.

участок Угольные Копи

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 2 835,45 тыс. рублей;
- объем закупки: 350 т;
- закупочная цена: 121 872,10 руб./т;
- средневзвешенная цена: 116 781,40 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 38 113,31 тыс. кВт·ч, отмечено, что дизельное топливо используется организацией для аварийных ДГУ;
- расход топлива: 24,28 т;
- удельный расход: 380 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 872,10 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 310% без документального подтверждения.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 104 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 104 520,98 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 38 447,67 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 24,48 т.;
- удельный расход сохранен: 380 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 2 558,60 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 941,53 тыс. рублей;
- объем: 4,1 т;
- цена: 474 692,5 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования закупочной цены.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 4,09 тн;
- цена закупки определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% размере 435 385,67 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 1 780,58 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 2 558,60 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 780,58 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 4 339,19 тыс. рублей.

участок Канчалан

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 92 211,27 тыс. рублей;

- объем закупки: 600 т;
- закупочная цена: 121 872,10 руб./т;
- средневзвешенная цена: 126 950,60 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 2 730,66 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 726,36 т;
- удельный расход: 380 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 8872,10 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 8% без документального подтверждения.

Организацией так же заявляются расходы в размере 10 414,78 тыс. рублей на хранение дизельного топлива на собственном участке склада ГСМ.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 108 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 111 005,77 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии 2730,66 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 726,36 т.;
- удельный расход сохранен: 380 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 80 629,63 тыс. рублей.

В рамках проведения анализа обоснованности затрат, включаемых в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год, рассмотрены материалы, представленные для подтверждения расходов на хранение нефтепродуктов.

Установлено, что единственным документом, обосновывающим данные расходы, является «Калькуляция расчета затрат и расчетной себестоимости услуг по хранению дизельного топлива».

При этом организацией не представлены первичные и иные документы, подтверждающие факт осуществления и экономическую обоснованность указанных затрат, в частности:

- данные раздельного учета, детализирующие расходы на содержание и эксплуатацию собственного склада ГСМ;
- документы, подтверждающие фактический объем хранимых нефтепродуктов;
- расчеты, обосновывающие отнесение данных затрат на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь Постановлением № 1178:

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не подтвержденные надлежащими документами, не могут быть признаны обоснованными.

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает иерархию источников для определения фактических значений расходов (договоры, рыночные цены,

официальная статистика). Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими данными, не соответствует требованиям данного пункта.

Расчет себестоимости является внутренним расчетным документом и не служит надлежащим доказательством фактически понесенных экономически обоснованных расходов.

На основании изложенного, расходы на хранение нефтепродуктов на собственном складе ГСМ исключаются из состава экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 8 590,97 тыс. рублей;
- объем: 15,8 т;
- цена: 542 546,0 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования цены 542 546 руб./т и объема расходы масла на производство электрической энергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,22 тн;
- цена закупки определена на уровне утвержденного плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% в размере 477 150,42 руб./тн.
- итоговые расходы приняты: 1 059,59 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 80 629,63 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 059,59 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 81 689,22 тыс. рублей.

участок Краснено

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 9 364,65 тыс. рублей;
- объем закупки: 80 т;
- закупочная цена: 121 872,10 руб./т;
- средневзвешенная цена: 135 511,1 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 208,76 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 69,11 т;
- удельный расход: 472,90 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 8872,10 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 8% без документального подтверждения.

Организацией так же заявляются расходы в размере 8 198,22 тыс. рублей на хранение дизельного топлива на собственном участке склада ГСМ.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 108 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 112 031,69 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 224,88 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 74,44 т.;
- удельный расход сохранен: 472,90 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 8 339,78 тыс. рублей.

В рамках проведения анализа обоснованности затрат, включаемых в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год, рассмотрены материалы, представленные для подтверждения расходов на хранение нефтепродуктов.

Установлено, что единственным документом, обосновывающим данные расходы, является «Калькуляция расчета затрат и расчетной себестоимости услуг по хранению дизельного топлива».

При этом организацией не представлены первичные и иные документы, подтверждающие факт осуществления и экономическую обоснованность указанных затрат, в частности:

- данные раздельного учета, детализирующие расходы на содержание и эксплуатацию собственного склада ГСМ;
- документы, подтверждающие фактический объем хранимых нефтепродуктов;
- расчеты, обосновывающие отнесение данных затрат на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь Постановлением № 1178:

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не подтвержденные надлежащими документами, не могут быть признаны обоснованными.

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает иерархию источников для определения фактических значений расходов (договоры, рыночные цены, официальная статистика). Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими данными, не соответствует требованиям данного пункта.

Расчет себестоимости является внутренним расчетным документом и не служит надлежащим доказательством фактически понесенных экономически обоснованных расходов.

На основании изложенного, расходы на хранение нефтепродуктов на собственном складе ГСМ исключаются из состава экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 438,27 тыс. рублей;
- объем: 1,5 т;

- цена: 286 964,5 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования объема расхода масла на производство электрической энергии.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 0,24 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией.
- итоговые расходы приняты: 70,02 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 8 339,78 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 70,02 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 8 409,80 тыс. рублей.

участок Марково

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 124 675,91 тыс. рублей;
- объем закупки: 3 350 т;
- закупочная цена: 130 821,81 руб./т;
- средневзвешенная цена: 130 390,90 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 3 938,75 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 956,17 т;
- удельный расход: 346,80 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 130 821,81 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 25 948,80 тыс. рублей на хранение дизельного топлива на собственном участке склада ГСМ и транспортировка топлива речным флотом собственными силами (12 740 тыс. рублей и 13 208,80 тыс. рублей соответственно).

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 119 273,45 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии 3 938,75 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 956,17 т.;
- удельный расход сохранен: 346,80 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 114 045,76 тыс. рублей.

В составе представленных материалов, обосновывающих расходы на хранение и перевозку нефтепродуктов, имеется исключительно «Калькуляция расчета затрат и расчетной себестоимости услуг по хранению и перевозке дизельного топлива».

При этом отсутствуют первичные и иные документы, подтверждающие факт несения данных расходов и их экономическую обоснованность, в частности:

- договоры на оказание соответствующих услуг (в случае привлечения сторонних организаций).
- акты выполненных работ/оказанных услуг.
- документы, подтверждающие эксплуатационные расходы при использовании собственного склада ГСМ и речного флота (расходы на ГСМ, амортизацию, заработную плату персонала, ремонт, содержание и т.д.).
- данные раздельного учета, позволяющие достоверно отнести указанные затраты на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь положениями Постановления № 1178:

1. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны принимать меры по исключению экономически необоснованных расходов. Затраты, не подтвержденные первичными документами, не могут быть признаны экономически обоснованными.

2. Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов регулирующий орган использует установленные тарифы, цены по договорам, рыночные цены или официальную статистическую информацию. Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими документами, не соответствует ни одному из указанных критериев.

Представленный расчет себестоимости является внутренним плановым документом и не является надлежащим доказательством фактически понесенных экономически обоснованных расходов.

На основании изложенного и в соответствии с пунктами 7 и 29 Основ ценообразования, расходы на хранение и перевозку нефтепродуктов на собственном складе ГСМ и собственным речным флотом не принимаются к расчету необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 11 678,14 тыс. рублей;
- объем: 19,1 т;
- цена: 610 672,7 руб./т.

Выявленные нарушения - отсутствие обоснования объема расхода масла на производство электрической энергии, а также завышение цены на 143% к плановой.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 8,92 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 446 254,29 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 3 980,97 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 114 045,76 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 3 980,97 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 118 026,72 тыс. рублей.

участок Ваеги

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 39 940,46 тыс. рублей;
- объем закупки: 1 200 т;
- закупочная цена: 130 821,81 руб./т;
- средневзвешенная цена: 138 089,30 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 133,90 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 289,24 т;
- удельный расход: 364,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 130 821,81 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 17 680 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 120 618,76 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии 1 133,90 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 289,24 т.;
- удельный расход сохранен: 364,40 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 34 887,33 тыс. рублей.

В составе обоснования затрат, связанных с удорожанием стоимости топлива, организацией заявлены расходы в размере 17 680 тыс. рублей, со ссылкой на Договор № 456/24 от 30.12.2024 на поставку 800 тонн топлива.

В представленных материалах, отсутствует копия указанного договора, что делает невозможной произвести проверку:

- факта заключения и исполнения договора;
- цены и объемов поставки, указанных в договоре;
- соответствия цены по договору критериям, установленным пунктом 29 Основ ценообразования;
- отнесения данных затрат именно на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь Постановлением № 1178:

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не подтвержденные первичными документами, не могут быть признаны обоснованными.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов регулирующий орган в первую очередь использует цены, установленные в договорах. Отсутствие договора лишает эксперта возможности применить данный критерий.

Ввиду непредставления надлежащего документального подтверждения (Договор № 456/24 от 30.12.2024) и невозможности проверки экономической обоснованности заявленной суммы, расходы в размере 17 680 тыс. рублей, связанные с удорожанием стоимости топлива по указанному договору, не принимаются к расчету необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 года.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 739,09 тыс. рублей;
- объем: 2,9 т;
- цена: 601 269,0 руб./т.

Выявленные нарушения - завышение цены на 136% к плановой.

Принято Экспертом:

- объем масла принят на уровне предложения предприятия 2,89 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 462 312,39 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 1 337,18 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 34 887,33 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 337,18 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 36 224,51 тыс. рублей.

участок Ламутское

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 15 873,89 тыс. рублей;
- объем закупки: 170 т;
- закупочная цена: 130 821,81 руб./т;
- средневзвешенная цена: 205 432,20 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 255,10 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 77,27 т;
- удельный расход: 490,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 130 821,81 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 14 304 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 161 062,73 руб./т (с учетом остатков).

- отпуск электроэнергии скорректирован до 221,84 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);

- расход топлива 76,15 т.;
- удельный расход сохранен: 490,40 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 12 265,32 тыс. рублей.

В составе обоснования затрат, связанных с удорожанием стоимости топлива, организацией заявлены расходы в размере 14 304 тыс. рублей по Договору от 07.02.2023 № 24-23 с ИП Павловым на перевозку дизельного топлива.

Несмотря на представление копии договора, в материалах отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность цены, примененной в данном договоре. В частности, не представлены:

- коммерческие предложения от иных поставщиков аналогичных услуг;
- данные о рыночном уровне цен на сопоставимые услуги по перевозке топлива на соответствующей территории;
- иное независимое подтверждение (аналитические обзоры, статистические данные), что заявленная цена соответствует сложившемуся рыночному уровню.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Представление договора подтверждает факт его наличия, но не доказывает, что цена по нему является экономически обоснованной и эффективной.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленную иерархию критериев. В случае отсутствия государственного регулирования цен на такие услуги и проведения торгов, приоритетным является использование рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, или рыночных цен, предоставляемых специализированными организациями.

Отсутствие информации о рыночных ценах не позволяет применить положения пункта 29 Основ и, следовательно, делает невозможной проверку соответствия заявленной цены критерию экономической обоснованности.

Ввиду того, что представленные документы не позволяют подтвердить соответствие заявленной цены на услуги перевозки требованиям пункта 29 Основ ценообразования, данные затраты не могут быть признаны экономически обоснованными.

Расходы в размере 14 304 тыс. рублей, связанные с оплатой услуг по перевозке дизельного топлива по Договору от 07.02.2023 № 24-23, исключаются из расчета необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 года.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 362,73 тыс. рублей;

- объем: 1,55 т;
- цена: 234 716,20 руб./т.

Данные расходы Экспертом приняты в полном объеме.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 12 265,32 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 362,73 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 12 628,05 тыс. рублей.

участок Снежное

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 30 218,62 тыс. рублей;
- объем закупки: 250 т;
- закупочная цена: 124 527,10 руб./т;
- средневзвешенная цена: 119 393,80 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 874,0 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 253,10 т;
- удельный расход: 413,70 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 124 527,10 руб./т.;

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 105 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 113 131,14 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 829,88 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 240,33 т.;
- удельный расход сохранен: 413,70 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 27 188,33 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 238,70 тыс. рублей;
- объем: 6,3 т;
- цена: 197 343,60 руб./т.

Выявленные нарушения - завышение цены на 136% к плановой.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,14 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией 137 343,59197 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 225,27 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 27 188,33 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 225,27 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 27 413,60 тыс. рублей.

участок Усть-Белая

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 118 281,50 тыс. рублей;
- объем закупки: 900 т;
- закупочная цена: 124 097,17 руб./т;
- средневзвешенная цена: 126 470,4 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 3 484,80 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 935,25 т;
- удельный расход: 383,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 124 097,40 руб./т.;
- превышение плановых расходов на 10% без документального подтверждения.

Организацией так же заявляются расходы в размере 8 651,73 тыс. рублей на хранение дизельного топлива на собственном участке склада ГСМ.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 105 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 116 438,05 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 3 307,80 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 887,75 т.;
- удельный расход сохранен: 383,40 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 103 367,46 тыс. рублей.

В рамках проведения анализа обоснованности затрат, включаемых в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год, рассмотрены материалы, представленные для подтверждения расходов на хранение нефтепродуктов.

Установлено, что единственным документом, обосновывающим данные расходы, является «Калькуляция расчета затрат и расчетной себестоимости услуг по хранению дизельного топлива».

При этом организацией не представлены первичные и иные документы, подтверждающие факт осуществления и экономическую обоснованность указанных затрат, в частности:

- данные раздельного учета, детализирующие расходы на содержание и эксплуатацию собственного склада ГСМ;

- документы, подтверждающие фактический объем хранимых нефтепродуктов;
- расчеты, обосновывающие отнесение данных затрат на регулируемый вид деятельности.

Руководствуясь Постановлением № 1178:

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не подтвержденные надлежащими документами, не могут быть признаны обоснованными.

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает иерархию источников для определения фактических значений расходов (договоры, рыночные цены, официальная статистика). Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими данными, не соответствует требованиям данного пункта.

Расчет себестоимости является внутренним расчетным документом и не служит надлежащим доказательством фактически понесенных экономически обоснованных расходов.

На основании изложенного, расходы на хранение нефтепродуктов на собственном складе ГСМ исключаются из состава экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 103 367,46 тыс. рублей.

участок Чуванское

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 25 152,96 тыс. рублей;
- объем закупки: 180 т;
- закупочная цена: 130 821,81 руб./т;
- средневзвешенная цена: 184 672,90 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 438,33 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 136,20 т;
- удельный расход: 443,90 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 130 821,81 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 11 003,20 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 107 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 140 330,63 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 318,08 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок

электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);

- расход топлива 98,84 т.;
- удельный расход сохранен: 443,90 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 13 870 тыс. рублей.

В составе обоснования затрат, связанных с удорожанием стоимости топлива, организацией заявлены расходы в размере 11 003,20 тыс. рублей по Договору от 11.01.2022 № 04-22 с ИП Ким на перевозку дизельного топлива.

Несмотря на представление копии договора, в материалах отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность цены, примененной в данном договоре. В частности, не представлены:

- коммерческие предложения от иных поставщиков аналогичных услуг;
- данные о рыночном уровне цен на сопоставимые услуги по перевозке топлива на соответствующей территории;
- иное независимое подтверждение (аналитические обзоры, статистические данные), что заявленная цена соответствует сложившемуся рыночному уровню.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Представление договора подтверждает факт его наличия, но не доказывает, что цена по нему является экономически обоснованной и эффективной.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленную иерархию критериев. В случае отсутствия государственного регулирования цен на такие услуги и проведения торгов, приоритетным является использование рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, или рыночных цен, предоставляемых специализированными организациями.

Отсутствие информации о рыночных ценах не позволяет применить положения пункта 29 Основ и, следовательно, делает невозможной проверку соответствия заявленной цены критерию экономической обоснованности.

Ввиду того, что представленные документы не позволяют подтвердить соответствие заявленной цены на услуги перевозки требованиям пункта 29 Основ ценообразования, данные затраты не могут быть признаны экономически обоснованными.

Расходы в размере 11 003,20 тыс. рублей, связанные с оплатой услуг по перевозке дизельного топлива по Договору от 11.01.2022 № 04-22, исключаются из расчета необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 года.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы 593,48 тыс. рублей;
- объем: 2,8 т;
- цена: 212 553,90 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,27 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией 212 553,91 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 269,45 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 13 870 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 269,45 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 14 139,45 тыс. рублей.

участок Провидения

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 340 761,67 тыс. рублей;
- объем закупки: 2 600 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 136 653,60 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 10 452,78 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 2 493,62 т;
- удельный расход: 340,80 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 49 984,90 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 118 088,30 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 9 894,66 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 2 360,47 т.;
- удельный расход сохранен: 340,80 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 278 743,78 тыс. рублей.

В составе обоснования затрат, связанных с удорожанием стоимости топлива, организацией заявлены расходы в размере 49 984,90 тыс. рублей по договору № 72/у от 20.06.2024 на оказание услуг по переработке и хранению нефтепродуктов (с учетом ДС № 1 от 30.07.2024) с НАО «ЧТК».

Несмотря на представление копии договора, в материалах отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность цены, примененной в данном договоре. В частности, не представлены:

- коммерческие предложения от иных поставщиков аналогичных услуг;

- данные о рыночном уровне цен на сопоставимые услуги по хранению топлива на соответствующей территории;
- иное независимое подтверждение (аналитические обзоры, статистические данные), что заявленная цена соответствует сложившемуся рыночному уровню.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, регулирующие органы обязаны исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Представление договора подтверждает факт его наличия, но не доказывает, что цена по нему является экономически обоснованной и эффективной.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленную иерархию критериев. В случае отсутствия государственного регулирования цен на такие услуги и проведения торгов, приоритетным является использование рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, или рыночных цен, предоставляемых специализированными организациями.

Отсутствие информации о рыночных ценах не позволяет применить положения пункта 29 Основ и, следовательно, делает невозможной проверку соответствия заявленной цены критерию экономической обоснованности.

Ввиду того, что представленные документы не позволяют подтвердить соответствие заявленной цены на услуги по хранению дизельного топлива требованиям пункта 29 Основ ценообразования, данные затраты не могут быть признаны экономически обоснованными.

Расходы в размере 49 984,90 тыс. рублей, связанные с оплатой услуг по хранении дизельного топлива по договору № 72/у от 20.06.2024, исключаются из расчета необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 года.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 11 068,32 тыс. рублей;
- объем: 30,2 т;
- цена: 366 831,50 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 9,80 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 217 273,89 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 2 129,33 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 278 743,78 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 2 129,33 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 280 873,10 тыс. рублей.

участок Новое Чаплино
Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 48 409,93 тыс. рублей;
- объем закупки: 400 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 117 406,0 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 455,86 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 412,33 т;
- удельный расход: 404,60 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;

Организацией так же заявляются расходы в размере 318,72 тыс. рублей.

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 113 483,63 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии 1 455,86 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 412,33 т.;
- удельный расход сохранен: 404,60 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 46 792,64 тыс. рублей.

В рамках проведения анализа обоснованности затрат, включаемых в расчет необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год, рассмотрены материалы, представленные для подтверждения расходов на перевозку дизельного топлива собственным автотранспортом.

Установлено, что единственным документом, обосновывающим данные расходы, является «Калькуляция расчета затрат на перевозку дизельного топлива собственным автотранспортом».

При этом организацией не представлены первичные и иные документы, подтверждающие факт осуществления и экономическую обоснованность указанных затрат, в частности:

- данные раздельного учета, детализирующие расходы на содержание и эксплуатацию собственного автотранспорта, используемого для перевозки нефтепродуктов;
- путевые листы и иные документы, подтверждающие фактический объем перевезенных нефтепродуктов и пройденные километры;
- документы, обосновывающие отнесение данных затрат именно на регулируемый вид деятельности;
- сравнительный расчет, доказывающий экономическую эффективность использования собственного транспорта по сравнению с привлечением специализированных транспортных организаций.

Руководствуясь Постановлением Правительства РФ № 1178:

Пункт 7 Основ ценообразования обязывает регулирующие органы исключать из расчетов экономически необоснованные расходы. Затраты, не

подтвержденные надлежащими первичными документами, не могут быть признаны обоснованными.

Пункт 29 Основ ценообразования устанавливает иерархию источников для определения фактических значений расходов (договоры, рыночные цены, официальная статистика). Представленная калькуляция, не подкрепленная фактическими данными о пробеге, объемах перевозок и отдельном учете затрат, не соответствует требованиям данного пункта. Для обоснования рыночного уровня внутренних затрат требуется предоставление сравнительного анализа с рыночными ценами на аналогичные транспортные услуги, который представлен не был.

Расчет себестоимости перевозок является внутренним расчетным документом и при отсутствии полного комплекта первичных документов не служит надлежащим доказательством фактически понесенных экономически оправданных расходов.

На основании изложенного, расходы на перевозку дизельного топлива собственным автотранспортом исключаются из состава экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании необходимой валовой выручки на регулируемый период 2026 год.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 3 372,04 тыс. рублей;
- объем: 5,3 т;
- цена: 638 907,7 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,26 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 494 024,09 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 1 118,12 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 46 792,64 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 1 118,12 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 47 910,76 тыс. рублей.

участок Нунлигран

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 27 545,96 тыс. рублей;
- объем закупки: 300 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 116 563,2 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 929,0 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 236,32 т;
- удельный расход: 363,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 113 835,15 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 930,42 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 236,68 т.;
- удельный расход сохранен: 363,40 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 26 942,61 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 1 227,95 тыс. рублей;
- объем: 4,7 т;
- цена: 258 516,2 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,39 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией- 258 516,23 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 617,35 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 26 942,61 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 617,35 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 27 559,95 тыс. рублей.

участок Сиреники

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 44 681,74 тыс. рублей;
- объем закупки: 420 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 115 254,44 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 507,42 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 387,68 т;
- удельный расход: 367,40 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);

- средневзвешенная стоимость: 112 383,10 руб./т (с учетом остатков).

- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 264,43 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);

- расход топлива 325,19 т.;

- удельный расход сохранен: 367,40 г/кВт·ч.;

- итоговые расходы приняты: 36 545,40 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 5 053,54 тыс. рублей;

- объем: 11,6 т;

- цена: 434 512,1 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 2,5 тн;

- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией – 434 512,14 тыс. рублей.

- итоговые расходы приняты: 1 086,80 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 36 545,40 тыс. рублей.

2. Расходы на масла принимаются в размере 1 086,80 тыс. рублей.

3. Расходы на топливо всего составили 37 632,21 тыс. рублей.

участок Энмелен

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 37 248,60 тыс. рублей;

- объем закупки: 400 т;

- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;

- средневзвешенная цена: 116627,90 руб./т;

- отпуск электроэнергии: 1 507,42 тыс. кВт·ч;

- расход топлива: 387,68 т;

- удельный расход: 384,50 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);

- средневзвешенная стоимость: 113 169,80 руб./т (с учетом остатков).

- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 181,42 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок

электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);

- расход топлива 317,98 т.;
- удельный расход сохранен: 384,50 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 35 985,55 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 3 184,68 тыс. рублей;
- объем: 7,1 т;
- цена: 449 164,1 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 5,43 тн;
- цена закупки определена на уровне плана 2025 года с применением ИЦП 104,6% - 178 160,52 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 968,06 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 35 985,55 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 968,06 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 36 953,62 тыс. рублей.

участок Янракыннот

Дизельное топливо

Данные организации:

- заявленные расходы: 59 867,18 тыс. рублей;
- объем закупки: 550 т;
- закупочная цена: 121 991,58 руб./т;
- средневзвешенная цена: 118 233,60 руб./т;
- отпуск электроэнергии: 1 759,55 тыс. кВт·ч;
- расход топлива: 506,35 т;
- удельный расход: 411,10 г/кВт·ч.

Выявленные нарушения:

- отсутствие обоснования закупочной цены 121 991,58 руб./т.;

Принято Экспертом:

- закупочная цена принята: 110 500 руб./т (на основе мониторинга биржевых цен);
- средневзвешенная стоимость: 114 320,11 руб./т (с учетом остатков).
- отпуск электроэнергии скорректирован до 1 520,93 тыс. кВт·ч (в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства поставок электрической энергии (мощности), утвержденным для Чукотского автономного округа на 2026 год);
- расход топлива 437,68 т.;
- удельный расход сохранен: 411,10 г/кВт·ч.;
- итоговые расходы приняты: 50 035,37 тыс. рублей.

Масла

Данные организации:

- заявленные расходы: 2 422,05 тыс. рублей;
- объем: 10,1 т;
- цена: 239 169 руб./т.

Принято Экспертом:

- объем масла принят как среднее значение за 3 года (факт 2022-2024гг) 1,57 тн;
- цена закупки определена на уровне, предложенном организацией – 239 169 тыс. рублей.
- итоговые расходы приняты: 376,29 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Экспертом:

1. Расходы на дизельное топливо принимаются в размере 50 035,37 тыс. рублей.
2. Расходы на масла принимаются в размере 376,29 тыс. рублей.
3. Расходы на топливо всего составили 50 411,66 тыс. рублей.

Расходы на подвозную воду

Предприятием заявлены расходы на подвоз воды для технологических нужд при производстве электрической энергии по участку Сиреники на 2026 год в сумме 486,5 тыс. рублей, исходя из потребности в воде 51,2 куб.м и себестоимости 9 502 руб./куб.м.

Фактические данные за предыдущие периоды:

- 2022 год: 236,4 тыс. рублей;
- 2023 год: 316,1 тыс. рублей;
- 2024 год: 164,6 тыс. рублей.

Средний фактический объем потребления за три года составляет 42,1 куб.м. Заявленный объем 51,2 куб.м превышает средний фактический показатель на 21,6% и не имеет технологического обоснования.

Применение регулируемого тарифа соответствует требованиям пункта 29 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, который устанавливает приоритет использования установленных регулирующих органов цен (тарифов).

Проведя анализ представленных расходов в соответствии с пунктами 7 и 29 Основ ценообразования, Эксперт предлагает:

1. Принять себестоимость подвозной воды в размере 9 467,35 руб./куб.м в качестве среднегодовой расчетной величины. Данный расчет основан на применении утвержденного тарифа на первое полугодие 2026 года на уровне, не превышающем тариф декабря 2025 года, и применении ИЦП 104,2% для расчета тарифа на второе полугодие 2026 года. Этот подход соответствует требованию пункта 29 Основ ценообразования об использовании установленных регулируемых цен (тарифов).

2. Скорректировать объем потребления воды до 42,1 куб.м, который рассчитан как средний фактический объем потребления за 2022–2024 годы. Данная корректировка соответствует требованию пункта 7 Основ ценообразования об исключении из расчетов экономически необоснованных

расходов, поскольку заявленный объем (51,2 куб.м) не имеет достаточного технологического и экономического обоснования.

3. Расходы на воду по предложению Эксперта составили – 398,9 тыс. рублей

По предложению предприятия расходы на энергетические ресурсы составляют 2 812 706,74 тыс. рублей. Экспертом расходы предлагаются в размере 2 395 566,64 тыс. рублей, с учетом экспертизы статей затрат, входящих в неподконтрольные расходы (исключено 384 687,45 тыс. рублей).

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии

В дополнении к расчетам ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» направлен расчет выпадающих расходов по статье «Амортизация ОС» на сумму 622 008,56 тыс. рублей.

Эксперт отмечает, что в соответствии пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Регулируемой организацией не представлена информация о направлении средств, полученных от накопленных амортизационных отчислений. Ввиду отсутствия у ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» утвержденной инвестиционной программы, Комитет не учел в заявленные периоды 2022-2024 гг. расходы по статье «Амортизационные отчисления» в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178. Подчеркивается, что

амортизационные отчисления выступают источником денежных средств, которые используются по целевому назначению, т.е. для модернизации электросетевого хозяйства, капитального ремонта, обновления, восстановления основных фондов.

Выпадающие расходы

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» предлагает включить отдельные статьи в выпадающие доходы к расчету тарифа, а именно недополученные доходы в связи с доведением 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) в размере 32 780,12 тыс. рублей.

Протоколом № 13 от 22.05.2025 года Комитетом распределены из окружного бюджета средства по недополученным доходам в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) по результатам 2024 года – 63 856 829,10 рублей согласно перечню:

- АО «Чукотэнерго» – 44 154 218,68 рублей,
- МП ЖКХ Билибинского МР – 13 850 762,98 рубля,
- МУП ЖКХ «Иультинское» – 5 851 847,44 рублей.

Комитетом проведен анализ реализации гарантирующими поставщиками электрической энергии за 2024 год, представленной по запросу органа регулирования исх. № 11-03/518 от 17.04.2025 года и установлено, что:

- гарантирующим поставщиком ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» распределение контрагентов осуществлено с нарушением Постановления № 2062, а именно согласно выгрузке из 1С «Бухгалтерия» за 2024 год, организацией контрагент ООО «Шахта Угольная» отнесен к Критерию 1 по диапазону напряжения СН-II.

К пункту 1 Критериев отнесены потребители электрической энергии (мощности), осуществляющие деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток.

В свою очередь пунктом 9 Критериев определены потребители электрической энергии (мощности), осуществляющие деятельность в области добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней, в отношении которых поэтапно в течение 3 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Поскольку ООО «Шахта Угольная» можно отнести к 2 критериям ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» при расчете за потребленную электрическую энергию (мощность) должен был руководствоваться пунктом 3 Постановления № 2062 в соответствии с которым:

- в случае соответствия потребителя электрической энергии (мощности) критериям, предусмотренным 2 и более пунктами критериев, утвержденных указанным постановлением, объемы потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого потребителя,

относящиеся к группам потребителей, в отношении которых сокращение разницы между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) не осуществляется, определяются за вычетом объемов потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого потребителя, используемыми для осуществления деятельности, соответствующей группам потребителей, в отношении которых сокращение разницы между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) осуществляется в течение 3 и (или) 5 лет.

Указанная позиция отражена в письмах ФАС России от 23.12.2022 № ВК/116291/22 и от 20.10.2023 № ГМ/86697/23.

На основании изложенного Комитетом отказано ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в возмещении недополученные доходы в связи с доведением 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) в размере 32 780,12 тыс. рублей.

По результатам проведенного Экспертом анализа обосновывающих материалов по формированию необходимой валовой выручки и тарифов на 2026 год, представленных ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», а также в целях соблюдения пункта 29 Методических указаний ЭЭ Комитетом проведена корректировка недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за 2024 год.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчету Комитета за фактический период 2024 года, в целом по предприятию составил -86 505,64 тыс. рублей.

В целях обеспечения финансовыми средствами для надежного функционирования по участкам Канчалан, корректировка по которому составила -8 732,37 тыс. рублей, Янракыннот, корректировка по которому составила -14 151,13, Экспертом применено сглаживание учета корректировки равными частями на 2026-2028 гг. в сумме -2 910,79 тыс. рублей и -4 717,04 тыс. рублей соответственно.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2026 год составил - 65 459,94 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» в общей сумме по предприятию составляют 4 850 265,24 тыс. рублей.

Эксперт предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности в размере 3 359 569,57 тыс. рублей.

В целом по предприятию необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности по предложению Эксперта составляет:

на 2026 год – 2 243 342,44 тыс. рублей;

на 2027 год – 2 398 395,28 тыс. рублей;

на 2028 год – 2 493 556,89 тыс. рублей;

на 2029 год – 2 602 117, тыс. рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 1-20.

Начальник отдела регулирования
тарифов и контроля ценообразования
в энергетической отрасли



М.А. Савонова

Заместитель председателя Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа



М.Г. Демещенко

Председатель Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа



Е.В. Ковальская

«25» октября 2025 года

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

| СВОД | | | | | | | | | | | | |
|---------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|-----------------|------------|-----------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 44 738 | 45 571 | 48 064 | 46 605 | 46 802 | 46 147 | 46 265 | 45 100 | 21 300 | 46 623 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 2 025 | 1 843 | 1 872 | 1 936 | 1 883 | 1 861 | 2 101 | 1 897 | 848 | 1 974 |
| | то же в % к выработке | % | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 4 | 4 | 4 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 32 230 | 34 236 | 37 205 | 36 894 | 37 385 | 37 942 | 37 407 | 38 220 | 16 783 | 38 637 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 74 943 | 77 963 | 83 397 | 81 563 | 82 304 | 82 228 | 81 570 | 81 423 | 37 234 | 83 286 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 12 161 | 12 541 | 14 445 | 13 710 | 14 106 | 13 799 | 12 944 | 12 144 | 5 475 | 13 890 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 16 | 16 | 17 | 17 | 17 | 17 | 16 | 15 | 15 | 17 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 62 782 | 65 422 | 68 952 | 67 853 | 68 198 | 68 429 | 68 626 | 69 278 | 31 759 | 69 396 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 21 833 | 21 940 | 24 008 | 23 148 | 23 353 | 23 148 | 23 458 | 24 503 | 10 383 | 23 264 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 40 949 | 43 483 | 44 956 | 44 705 | 44 846 | 45 281 | 45 168 | 44 775 | 21 376 | 46 132 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 15 537 | 16 125 | 16 273 | 15 689 | 14 921 | 15 689 | 15 015 | 15 305 | 7 382 | 15 208 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 7 718 | 7 745 | 8 042 | 8 427 | 7 869 | 8 427 | 8 119 | 8 148 | 3 987 | 8 138 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 7 819 | 7 836 | 7 623 | 7 262 | 7 052 | 7 262 | 6 896 | 7 157 | 3 395 | 7 070 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 544 | 608 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 6 333 | 6 476 | 6 935 | 7 362 | 7 265 | 7 343 | 7 466 | 7 314 | 3 374 | 7 345 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 19 079 | 20 881 | 21 749 | 21 654 | 22 659 | 22 249 | 22 688 | 22 157 | 10 620 | 23 579 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | | | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | | | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 541 819 | 540 573 | 617 155 | 617 284 | 765 524 | 846 753 | 863 572 | 812 007 | 385 246 | 1 149 314 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 14 172 | 22 399 | 35 566 | 22 338 | 54 956 | 31 450 | 52 005 | 31 245 | 14 368 | 91 906 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 32 060 | 20 030 | 53 908 | 18 812 | 43 154 | 197 451 | 34 679 | 15 452 | 6 971 | 44 923 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 257 116 | 259 571 | 276 734 | 320 124 | 369 635 | 330 631 | 460 150 | 435 114 | 200 261 | 566 406 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 238 471 | 238 572 | 250 947 | 256 010 | 297 780 | 287 221 | 316 739 | 330 197 | 163 646 | 446 080 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 109 587 | 115 636 | 119 299 | 130 970 | 145 532 | 137 278 | 148 596 | 171 259 | 80 020 | 203 112 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 128 884 | 122 937 | 131 648 | 125 040 | 152 248 | 149 942 | 168 143 | 158 938 | 83 626 | 242 968 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | 6 846 |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 213 | 102 | 95 | 14 692 | 21 563 | 12 096 | 24 275 | | | 32 743 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 407 | | | 153 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 10 | 1 | 8 | 10 | 41 | 51 | 1 | | | 17 |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 10 | 11 | 16 | 39 | 20 | 20 | 31 | 14 | 7 | 33 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 1 006 | 1 132 | 1 125 | 1 000 | 812 | 2 173 | 585 | 1 671 | 773 | 2 866 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | 16 | | 1 | | | 19 | | | | |

СВОД

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
|----------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------------|-----------|-----------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 127 628 | 121 691 | 130 403 | 109 299 | 129 811 | 135 584 | 142 844 | 157 254 | 82 847 | 200 310 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 212 752 | 206 926 | 203 214 | 218 402 | 240 566 | 199 620 | 286 682 | 188 304 | 86 857 | 256 747 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 73 216 | 76 677 | 79 623 | 107 492 | 123 127 | 108 166 | 148 951 | 137 009 | 62 922 | 156 838 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 72 794 | 76 113 | 79 580 | 91 592 | 108 563 | 97 399 | 135 993 | 126 514 | 58 239 | 147 055 |
| 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. | 172 | 557 | 42 | 57 | 56 | 45 | 61 | 49 | 23 | 70 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 250 | 7 | 1 | | | 3 | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 15 843 | 14 509 | 10 719 | 12 897 | 10 446 | 4 660 | 9 713 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 15 843 | 14 509 | 10 719 | 12 897 | 10 446 | 4 660 | 9 713 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 25 931 | 874 | 2 846 | 1 777 | 53 | 2 849 | 59 | 71 | 32 | 71 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 113 605 | 112 672 | 120 745 | 109 133 | 117 385 | 88 604 | 137 673 | 51 225 | 23 903 | 99 838 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 16 704 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 1 039 784 | 1 105 908 | 1 224 201 | 1 373 684 | 1 719 079 | 1 941 465 | 1 949 650 | 2 348 200 | 1 111 785 | 2 780 254 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 824 068 | 875 078 | 951 388 | 1 007 633 | 1 159 937 | 1 265 431 | 1 239 130 | 1 371 212 | 661 827 | 1 469 877 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 824 068 | 875 078 | 951 388 | 1 007 633 | 1 159 937 | 1 265 431 | 1 239 130 | 1 371 212 | 661 827 | 1 469 877 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | 215 645 | 230 651 | 272 702 | 365 814 | 558 778 | 675 963 | 710 356 | 976 805 | 449 864 | 1 309 891 |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | 71 | 179 | 112 | 236 | 363 | 71 | 165 | 183 | 93 | 487 |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | 9 100 |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -161 851 | | -118 504 | -56 963 | 622 009 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 100 656 | | 14 997 | 7 305 | 32 780 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 1 794 354 | 1 853 408 | 2 044 570 | 2 209 370 | 2 725 169 | 2 926 642 | 3 099 904 | 3 245 005 | 1 534 230 | 4 850 204 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 2 858 | 2 833 | 2 965 | 3 256 | 3 996 | 4 277 | 4 517 | 4 684 | 4 831 | 6 989 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 1 176 127 | 1 242 899 | 1 342 701 | 1 463 357 | 1 816 034 | 1 942 021 | 2 074 561 | 2 127 414 | 1 042 964 | 3 289 390 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 21 271 | 20 008 | 19 814 | 2 371 | 71 | 3 183 | 3 255 | 121 | 58 | 61 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли (налог на имущество) | тыс. руб. | 17 861 | 16 493 | 16 436 | | | 28 | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 3 410 | 3 515 | 3 378 | 2 371 | 71 | 3 156 | 3 227 | 121 | 58 | 61 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 197 398 | 1 492 379 | 1 479 647 | 1 644 002 | 1 816 105 | 1 945 204 | 1 767 550 | 2 127 536 | 1 043 022 | 3 289 451 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 2 924 | 3 432 | 3 291 | 3 677 | 4 050 | 4 296 | 3 913 | 4 752 | 4 879 | 7 131 |
| | изменение, % | % | | | | | | | | | 124,69 | 165,99 |

Приложение 1
к Экспертному заключению

| СВОД | | | | | | | | | СВОД | | | | | |
|---------|---|---------------|-------------------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | 2027 | | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 24 720 | 21 903 | 46 623 | 46 623 | 46 623 | 46 623 | 44 792 | 44 792 | 44 792 | 44 792 | 96 | 99 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 1 096 | 878 | 1 974 | 1 974 | 1 974 | 1 974 | 1 977 | 1 977 | 1 977 | 1 977 | 100 | 104 |
| | то же в % к выработке | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 21 605 | 16 783 | 38 637 | 21 605 | 16 783 | 38 637 | 38 971 | 38 971 | 38 971 | 38 971 | 101 | 102 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | кВт.ч. | 45 230 | 37 808 | 83 286 | 66 255 | 61 432 | 83 286 | 81 786 | 81 786 | 81 786 | 81 786 | 98 | 100 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 7 595 | 6 295 | 13 890 | 13 890 | 13 890 | 13 890 | 12 319 | 12 319 | 12 319 | 12 319 | 89 | 101 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 17 | 17 | 17 | 21 | 23 | 17 | 15 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 37 634 | 31 513 | 69 396 | 52 365 | 47 542 | 69 396 | 69 467 | 69 467 | 69 467 | 69 467 | 100 | 100 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 13 319 | 9 945 | 23 264 | 23 264 | 23 264 | 23 264 | 23 269 | 23 269 | 23 269 | 23 269 | 100 | 95 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 24 316 | 21 816 | 46 132 | 46 132 | 46 132 | 46 132 | 46 198 | 46 659 | 46 659 | 46 659 | 100 | 103 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 7 987 | 7 221 | 15 208 | 15 208 | 15 208 | 15 208 | 15 208 | 15 669 | 15 669 | 15 669 | 100 | 99 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 4 351 | 3 788 | 8 138 | 8 138 | 8 138 | 8 138 | 8 138 | 8 138 | 8 138 | 8 138 | 100 | 100 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 3 637 | 3 433 | 7 070 | 7 070 | 7 070 | 7 070 | 7 070 | 7 530 | 7 530 | 7 530 | 100 | 99 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 4 104 | 3 241 | 7 345 | 7 345 | 7 345 | 7 345 | 7 364 | 7 364 | 7 364 | 7 364 | 100 | 101 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 12 225 | 11 355 | 23 579 | 23 579 | 23 579 | 23 579 | 23 626 | 23 626 | 23 626 | 23 626 | 100 | 107 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 620 703 | 528 611 | 1 149 314 | 1 183 334 | 1 218 361 | 1 254 424 | 844 971 | 869 982 | 895 734 | 922 247 | 74 | 104 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 49 839 | 42 067 | 91 906 | 94 626 | 97 427 | 100 311 | 32 515 | 33 477 | 34 468 | 35 488 | 35 | 104 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 24 837 | 20 086 | 44 923 | 46 253 | 47 622 | 49 031 | 16 077 | 16 553 | 17 043 | 17 548 | 36 | 104 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 306 659 | 259 746 | 566 406 | 583 171 | 600 433 | 618 206 | 452 836 | 466 240 | 480 040 | 494 250 | 80 | 104 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 239 368 | 206 712 | 446 080 | 459 284 | 472 879 | 486 876 | 343 544 | 353 713 | 364 182 | 374 962 | 77 | 104 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 107 763 | 95 349 | 203 112 | 209 124 | 215 314 | 221 688 | 178 197 | 183 471 | 188 902 | 194 494 | 88 | 104 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 131 604 | 111 363 | 242 968 | 250 160 | 257 564 | 265 188 | 165 347 | 170 241 | 175 280 | 180 469 | 68 | 104 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | 3 583 | 3 262 | 6 846 | 7 048 | 7 257 | 7 472 | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 17 577 | 15 166 | 32 743 | 33 713 | 34 710 | 35 738 | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 82 | 71 | 153 | 158 | 163 | 167 | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 9 | 7 | 17 | 17 | 18 | 18 | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 17 | 16 | 33 | 34 | 35 | 36 | 15 | 15 | 16 | 16 | 45 | 104 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 1 554 | 1 312 | 2 866 | 2 951 | 3 038 | 3 128 | 1 738 | 1 790 | 1 843 | 1 897 | 61 | 104 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |

| СВОД | | | | | | | | | СВОД | | | | | |
|----------|---|---------------|-------------------------|------------|-----------|-----------|-----------|----------------------|-----------|-----------|-----------|--------------------------------------|----------------------------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % | |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | | | 2029 |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 108 781 | 91 528 | 200 310 | 206 239 | 212 344 | 218 629 | 163 594 | 168 436 | 173 422 | 178 555 | 82 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 140 147 | 116 601 | 256 747 | 252 590 | 256 825 | 261 186 | 164 431 | 169 744 | 175 270 | 181 017 | 64 | 87 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 85 062 | 71 776 | 156 838 | 152 678 | 156 910 | 161 268 | 132 836 | 138 149 | 143 675 | 149 422 | 85 | 97 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 79 641 | 67 414 | 147 055 | 142 892 | 147 122 | 151 477 | 132 813 | 138 126 | 143 651 | 149 397 | 90 | 105 |
| 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 | 33 | 70 | 73 | 75 | 78 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 5 384 | 4 328 | 9 713 | 9 713 | 9 713 | 9 713 | 23 | 24 | 25 | 26 | 0 | 0 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 5 384 | 4 328 | 9 713 | 9 713 | 9 713 | 9 713 | 23 | 24 | 25 | 26 | 0 | 0 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 39 | 32 | 71 | 74 | 77 | 80 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 55 045 | 44 793 | 99 838 | 99 838 | 99 838 | 99 838 | 31 595 | 31 595 | 31 595 | 31 595 | 32 | 62 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 1 512 381 | 1 267 873 | 2 780 254 | 2 812 707 | 2 895 963 | 2 981 683 | 2 395 567 | 2 547 818 | 2 657 605 | 2 772 199 | 86 | 102 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 780 692 | 689 184 | 1 469 877 | 1 463 542 | 1 506 863 | 1 551 466 | 1 314 505 | 1 368 399 | 1 420 398 | 1 474 374 | 89 | 96 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 780 692 | 689 184 | 1 469 877 | 1 463 542 | 1 506 863 | 1 551 466 | 1 314 505 | 1 368 399 | 1 420 398 | 1 474 374 | 89 | 96 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | 731 442 | 578 449 | 1 309 891 | 1 348 664 | 1 388 584 | 1 429 686 | 1 080 663 | 1 179 004 | 1 236 775 | 1 297 377 | 83 | 111 |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | 247 | 240 | 487 | 501 | 516 | 531 | 399 | 415 | 432 | 449 | 82 | 218 |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | 4 956 | 4 145 | 9 100 | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 340 593 | 281 416 | 622 009 | 41 514 | 41 514 | 41 514 | -51 435 | -10 523 | -10 523 | | -8 | 43 |
| 6. | Выпадающие | | 18 012 | 14 768 | 32 780 | | | | | | | | | #ДЕЛ/0! |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 2 636 792 | 2 213 412 | 4 850 204 | 4 290 144 | 4 412 662 | 4 538 807 | 3 353 533 | | | | 69 | 103 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 7 006 | 7 024 | 6 989 | 8 193 | 9 282 | 6 540 | 4 828 | | | | 69,07 | 103,06 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 1 739 554 | 1 549 836 | 3 289 390 | 2 895 909 | 2 978 663 | 3 063 866 | 2 253 031 | 2 398 334 | 2 493 496 | 2 602 056 | 68 | 106 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 33 | 28 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 100 | 50 |
| 7.1 | Капитальные вложения из прибыли (налог на имущество) | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 33 | 28 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 61 | 100 | 50 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 739 587 | 1 549 864 | 3 289 451 | 2 895 970 | 2 978 723 | 3 063 927 | 2 253 091 | 2 398 395 | 2 493 557 | 2 602 117 | 68 | 106 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 7 154 | 7 104 | 7 131 | 6 278 | 6 457 | 6 642 | 4 877 | 5 140 | 5 344 | 5 577 | 68,40 | 102,64 |
| | изменение, % | % | 166,54 | 181,54 | 150,07 | 128,66 | 90,55 | 92,84 | 102,64 | 105,40 | 103,97 | 104,35 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

учток Угольные Копи

20 616,67

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|---------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|-----------------|--------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 2 | 1 | 1 | | 60 | | 7 | | | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 504 | 484 | 444 | 480 | 439 | 469 | 651 | 454 | 167 | 523 |
| | то же в % к выработке | % | 22 475 | 69 446 | 63 662 | | 730 | | | | | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 32 230 | 34 236 | 37 205 | 36 894 | 37 385 | 37 942 | 37 407 | 38 220 | 16 783 | 38 637 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 31 728 | 33 752 | 36 762 | 36 414 | 37 006 | 37 473 | 36 763 | 37 765 | 16 616 | 38 113 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 5 830 | 6 792 | 7 557 | 6 984 | 7 776 | 7 476 | 6 705 | 7 359 | 3 238 | 7 423 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 18 | 20 | 21 | 19 | 21 | 20 | 18 | 19 | 19 | 19 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 25 898 | 26 960 | 29 205 | 29 430 | 29 230 | 29 997 | 30 058 | 30 407 | 13 378 | 30 690 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 8 292 | 8 305 | 9 172 | 8 813 | 9 070 | 8 813 | 9 146 | 10 018 | 3 850 | 8 983 |
| 7. | Продаю потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 17 606 | 18 655 | 20 046 | 20 617 | 20 160 | 21 184 | 20 912 | 20 388 | 9 528 | 21 707 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 3 704 | 3 922 | 4 297 | 4 356 | 3 862 | 4 356 | 4 476 | 4 109 | 2 086 | 4 232 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 3 704 | 3 618 | 3 889 | 4 356 | 3 862 | 4 356 | 4 476 | 4 109 | 2 086 | 4 232 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 303 | 408 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 2 728 | 3 012 | 3 159 | 3 718 | 3 660 | 3 718 | 3 974 | 3 689 | 1 658 | 3 784 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 11 174 | 11 722 | 12 590 | 12 542 | 12 638 | 13 109 | 12 462 | 12 590 | 5 783 | 13 691 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | 0,07200 | | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | 1,00000 | | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | 1,06128 | | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 73 795 | 69 243 | 117 643 | 81 659 | 105 034 | 146 295 | 107 361 | 109 309 | 48 093 | 150 481 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 3 663 | 3 492 | 5 812 | 2 826 | 6 407 | 5 661 | 8 007 | 4 697 | 2 067 | 7 218 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 809 | 809 | 38 910 | 1 464 | 2 623 | 54 634 | 1 813 | 3 335 | 1 467 | 16 640 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 18 239 | 17 946 | 18 518 | 22 250 | 26 046 | 24 910 | 30 330 | 28 464 | 12 523 | 42 222 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 51 084 | 46 997 | 54 404 | 55 119 | 69 959 | 61 089 | 67 211 | 72 812 | 32 035 | 84 401 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 32 500 | 33 735 | 33 735 | 33 735 | 41 041 | 39 483 | 43 746 | 47 192 | 20 763 | 47 776 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 18 584 | 13 262 | 20 669 | 21 384 | 28 918 | 21 607 | 23 465 | 25 620 | 11 272 | 36 625 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | 609 | 830 | 475 | 1 331 | | | 1 232 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | 4 | | | | | | 1 |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 2 | | 3 | 3 | | 10 | | 2 | 1 | 1 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 65 | 76 | 25 | 59 | | 57 | 26 | 60 | 27 | 203 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

учток Угольные Копи

20 616,67

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
|-------------|---|-------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|-------------------------------|------------------|
| | | | | | | | | план | факт | год | принято в тариф 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 18 517 | 13 186 | 20 641 | 20 708 | 28 088 | 21 064 | 22 108 | 25 558 | 11 245 | 35 188 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 61 772 | 65 293 | 71 465 | 86 506 | 88 055 | 73 837 | 99 415 | 16 895 | 7 434 | 76 585 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 099 | 5 219 | 4 998 | 20 095 | 20 177 | 7 156 | 20 124 | 16 849 | 7 413 | 19 030 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 076 | 5 219 | 4 998 | 6 386 | 7 718 | 7 156 | 9 008 | 8 111 | 3 569 | 10 583 |
| 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. | 23 | | | 1 | 0 | | 0 | | | 0 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 13 709 | 12 459 | | 11 115 | 8 738 | 3 844 | 8 446 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 13 709 | 12 459 | 10 719 | 11 115 | 8 738 | 3 844 | 8 446 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 6 | 31 | 37 | 35 | 46 | 20 | 47 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 56 673 | 56 670 | 66 466 | 66 405 | 67 847 | 55 925 | 79 256 | | | 57 508 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 3 404 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 217 505 | 231 583 | 273 995 | 367 308 | 562 314 | 676 611 | 712 663 | 977 756 | 450 283 | 1 312 589 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 1 860 | 932 | 1 293 | 1 495 | 3 536 | 648 | 2 307 | 951 | 418 | 2 698 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 1 860 | 932 | 1 293 | 1 495 | 3 536 | 648 | 2 307 | 951 | 418 | 2 698 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | 215 645 | 230 651 | 272 702 | 365 814 | 558 778 | 675 963 | 710 356 | 976 805 | 449 864 | 1 309 891 |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -51 072 | | | | 183 995 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 347 | 6 828 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 353 072 | 366 119 | 463 103 | 535 474 | 755 403 | 840 250 | 919 440 | 1 104 750 | 506 157 | 1 730 477 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 1 363 | 1 358 | 1 586 | 1 820 | 2 584 | 2 801 | 3 059 | 3 633 | 3 783 | 5 639 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 240 023 | 253 338 | 317 869 | 375 120 | 520 999 | 593 382 | 639 681 | 740 757 | 360 476 | 1 223 963 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 17 654 | 30 692 | 22 895 | 196 070 | -59 832 | 2 820 | -81 412 | 8 | 4 | 4 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 15 377 | 14 231 | 14 113 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 277 | 2 308 | 2 327 | 2 277 | 5 | 2 820 | | 8 | 4 | 4 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 257 677 | 300 569 | 357 204 | 573 467 | 461 162 | 596 202 | 558 269 | 740 766 | 360 479 | 1 223 967 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 1 464 | 1 611 | 1 782 | 2 782 | 2 288 | 2 814 | 2 670 | 3 633 | 3 784 | 5 639 |
| | изменение, % | % | | | | | | 122 | | 129 | 108 | |

Приложение 2
к Экспертному заключению

| учток Угольные Копи | | | участок Угольные Копи | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 323 | 200 | 523 | 523 | 523 | 523 | 523 | 523 | 523 | 523 | 100 | 115 |
| | то же в % к выработке | % | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | 21 605 | 17 031 | 38 637 | 38 637 | 38 637 | 38 637 | 38 971 | 38 971 | 38 971 | 38 971 | 101 | 102 |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 21 282 | 16 831 | 38 113 | 38 113 | 38 113 | 38 113 | 38 448 | 38 448 | 38 448 | 38 448 | 101 | 102 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 4 145 | 3 278 | 7 423 | 7 423 | 7 423 | 7 423 | 7 758 | 7 758 | 7 758 | 7 758 | 105 | 105 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 20 | 20 | 20 | 20 | 104 | 104 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 17 137 | 13 553 | 30 690 | 30 690 | 30 690 | 30 690 | 30 690 | 30 690 | 30 690 | 30 690 | 100 | 101 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 5 417 | 3 566 | 8 983 | 8 983 | 8 983 | 8 983 | 8 983 | 8 983 | 8 983 | 8 983 | 100 | 90 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 11 720 | 9 987 | 21 707 | 21 707 | 21 707 | 21 707 | 21 707 | 21 707 | 21 707 | 21 707 | 100 | 106 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 2 314 | 1 917 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 100 | 103 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 2 314 | 1 917 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 4 232 | 100 | 103 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 2 211 | 1 574 | 3 784 | 3 784 | 3 784 | 3 784 | 3 784 | 3 784 | 3 784 | 3 784 | 100 | 103 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 7 195 | 6 496 | 13 691 | 13 691 | 13 691 | 13 691 | 13 691 | 13 691 | 13 691 | 13 691 | 100 | 109 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 84 028 | 66 452 | 150 481 | 154 935 | 159 521 | 164 243 | 113 735 | 117 102 | 120 568 | 124 137 | 76 | 104 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 4 031 | 3 188 | 7 218 | 7 432 | 7 652 | 7 878 | 4 888 | 5 032 | 5 181 | 5 335 | 68 | 104 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 9 292 | 7 348 | 16 640 | 17 133 | 17 640 | 18 162 | 3 470 | 3 573 | 3 679 | 3 788 | 21 | 104 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 23 577 | 18 645 | 42 222 | 43 472 | 44 759 | 46 083 | 29 634 | 30 512 | 31 415 | 32 345 | 70 | 104 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 47 129 | 37 271 | 84 401 | 86 899 | 89 471 | 92 119 | 75 743 | 77 985 | 80 293 | 82 670 | 90 | 104 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 26 678 | 21 098 | 47 776 | 49 190 | 50 646 | 52 145 | 49 103 | 50 557 | 52 053 | 53 594 | 103 | 104 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 20 451 | 16 174 | 36 625 | 37 709 | 38 825 | 39 975 | 26 639 | 27 428 | 28 240 | 29 076 | 73 | 104 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 688 | 544 | 1 232 | 1 269 | 1 306 | 1 345 | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 190 | 104 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 113 | 90 | 203 | 209 | 215 | 222 | 63 | 65 | 67 | 69 | 31 | 104 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |

| учток Угольные Копи | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|---------------|-------------------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------------------|-----------|-----------|-----------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 19 649 | 15 539 | 35 188 | 36 229 | 37 302 | 38 406 | 26 575 | 27 361 | 28 171 | 29 005 | 76 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 42 765 | 33 820 | 76 585 | 76 900 | 77 224 | 77 558 | 8 553 | 8 895 | 9 251 | 9 621 | 11 | 51 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 10 626 | 8 403 | 19 030 | 19 343 | 19 665 | 19 998 | 8 553 | 8 895 | 9 251 | 9 621 | 45 | 51 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 910 | 4 674 | 10 583 | 10 897 | 11 219 | 11 551 | 8 553 | 8 895 | 9 251 | 9 621 | 81 | 105 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 4 716 | 3 730 | 8 446 | 8 446 | 8 446 | 8 446 | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 4 716 | 3 730 | 8 446 | 8 446 | 8 446 | 8 446 | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 26 | 21 | 47 | 49 | 51 | 53 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 32 113 | 25 396 | 57 508 | 57 508 | 57 508 | 57 508 | | | | | | |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 732 949 | 579 640 | 1 312 589 | 1 351 441 | 1 391 444 | 1 432 631 | 1 085 002 | 1 183 521 | 1 241 464 | 1 302 244 | 83 | 111 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 1 507 | 1 191 | 2 698 | 2 778 | 2 860 | 2 945 | 4 339 | 4 517 | 4 689 | 4 867 | 161 | 456 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 1 507 | 1 191 | 2 698 | 2 778 | 2 860 | 2 945 | 4 339 | 4 517 | 4 689 | 4 867 | 161 | 456 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | 731 442 | 578 449 | 1 309 891 | 1 348 664 | 1 388 584 | 1 429 686 | 1 080 663 | 1 179 004 | 1 236 775 | 1 297 377 | 83 | 111 |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 102 743 | 81 252 | 183 995 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 3 813 | 3 015 | 6 828 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 966 297 | 764 180 | 1 730 477 | 1 583 276 | 1 628 189 | 1 674 432 | 1 207 290 | 1 309 517 | 1 371 282 | 1 436 001 | 70 | 109 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 5 639 | 5 639 | 5 639 | 5 159 | 5 305 | 5 456 | 3 934 | 4 267 | 4 468 | 4 679 | 70 | 108 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 660 836 | 563 127 | 1 223 963 | 1 119 848 | 1 151 615 | 1 184 323 | 853 921 | 926 226 | 969 912 | 1 015 688 | 70 | 115 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 47 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 47 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 660 839 | 563 129 | 1 223 967 | 1 119 852 | 1 151 619 | 1 184 327 | 853 925 | 926 230 | 969 916 | 1 015 692 | 70 | 115 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 5 639 | 5 639 | 5 639 | 5 159 | 5 305 | 5 456 | 3 934 | 4 267 | 4 468 | 4 679 | 70 | 108 |
| | изменение, % | % | | | 211 | 91 | 103 | 103 | 108 | 108 | 105 | 105 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Канчалан

1 569,57

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|---------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|-----------------|--------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | год |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 2 100 | 2 849 | 3 021 | 2 922 | 2 782 | 2 887 | 2 859 | 3 061 | 1 358 | 2 820 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 54 | 78 | 83 | 91 | 88 | 83 | 91 | 88 | 39 | 89 |
| | то же в % к выработке | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 2 046 | 2 770 | 2 938 | 2 830 | 2 693 | 2 804 | 2 768 | 2 973 | 1 319 | 2 731 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 378 | 43 | 253 | 173 | 116 | 152 | 149 | 376 | 167 | 144 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 18 | 2 | 9 | 6 | 4 | 5 | 5 | 13 | 13 | 5 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 668 | 2 727 | 2 685 | 2 657 | 2 577 | 2 652 | 2 619 | 2 598 | 1 152 | 2 586 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 519 | 620 | 1 035 | 1 087 | 1 099 | 1 087 | 1 053 | 1 074 | 457 | 1 047 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 1 150 | 2 108 | 1 650 | 1 570 | 1 479 | 1 564 | 1 566 | 1 524 | 696 | 1 539 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 678 | 787 | 713 | 735 | 675 | 735 | 689 | 705 | 336 | 700 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 678 | 780 | 707 | 735 | 675 | 735 | 689 | 705 | 336 | 700 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 6 | 5 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 192 | 155 | 176 | 173 | 178 | 173 | 170 | 176 | 81 | 174 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 279 | 1 166 | 762 | 661 | 626 | 655 | 708 | 643 | 278 | 666 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | 0,09520 | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | 1,00000 | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | 1,08425 | | | 1,02960 |
| I. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 27 398 | 32 247 | 35 783 | 33 764 | 47 508 | 30 800 | 45 584 | 45 636 | 24 745 | 61 427 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 695 | 5 344 | 6 315 | 1 670 | 4 062 | 932 | 2 087 | 1 003 | 445 | 10 646 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 1 346 | 619 | 1 337 | 415 | 4 778 | 2 274 | 632 | 3 540 | 1 570 | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 16 835 | 18 750 | 20 969 | 24 428 | 29 872 | 20 237 | 33 477 | 32 158 | 14 266 | 37 261 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 8 522 | 7 534 | 7 162 | 7 251 | 8 797 | 7 358 | 9 389 | 8 935 | 8 464 | 13 520 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 358 | 1 305 | 579 | 1 018 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 8 522 | 7 534 | 7 162 | 7 251 | 8 797 | 7 358 | 9 030 | 7 630 | 7 885 | 12 502 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | | 4 156 | 2 579 | 4 840 | | | 6 564 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 2 | | 5 | 6 | | 1 | | 1 | 0 | 2 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 96 | 117 | 128 | 85 | 69 | 94 | 18 | 101 | 45 | 273 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

участок Капчалап

1 569,57

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
|-------------|---|-------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------------------|----------------|
| | | | | | | | | план | факт | год | принято в тариф 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 8 423 | 7 417 | 7 028 | 7 160 | 4 572 | 4 685 | 4 171 | 7 528 | 7 840 | 5 663 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 8 434 | 6 564 | 7 741 | 8 365 | 10 947 | 6 011 | 16 150 | 15 601 | 6 921 | 16 060 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 836 | 5 370 | 6 348 | 6 989 | 8 750 | 5 857 | 9 870 | 9 337 | 4 142 | 10 968 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 812 | 5 368 | 6 346 | 6 988 | 8 748 | 5 855 | 9 868 | 9 335 | 4 141 | 10 966 |
| 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. | 4 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 20 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 1 869 | 0 | | 0 | 5 | 2 | 5 | 5 | 2 | 5 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 729 | 251 | 1 393 | 1 376 | 2 192 | 152 | 6 274 | 6 259 | 2 776 | 5 087 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 942 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 36 033 | 52 026 | 56 598 | 63 177 | 66 097 | 75 175 | 78 700 | 93 900 | 55 777 | 92 211 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 36 033 | 52 026 | 56 598 | 63 177 | 66 097 | 75 175 | 78 700 | 93 900 | 55 777 | 92 211 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 36 033 | 52 026 | 56 598 | 63 177 | 66 097 | 75 175 | 78 700 | 93 900 | 55 777 | 92 211 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -1 518 | | | | 41 514 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 350 | 912 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 71 866 | 90 837 | 100 122 | 105 306 | 124 552 | 115 766 | 140 434 | 155 927 | 87 792 | 212 123 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 308 | 3 331 | 3 729 | 3 963 | 4 833 | 4 366 | 5 362 | 6 002 | 7 618 | 8 202 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 49 526 | 70 200 | 61 535 | 62 207 | 71 452 | 68 289 | 83 971 | 91 480 | 52 988 | 126 249 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 25 | 27 511 | -6 177 | -5 498 | -14 253 | 24 | -20 346 | 9 | 6 | 5 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 20 | 3 | 2 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 5 | 6 | 9 | 7 | 5 | 24 | 3 | 9 | 6 | 5 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 49 551 | 97 720 | 55 369 | 56 716 | 57 193 | 68 313 | 63 622 | 91 489 | 52 994 | 126 254 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 310 | 4 636 | 3 355 | 3 613 | 3 868 | 4 367 | 4 062 | 6 003 | 7 619 | 8 202 |
| | изменение, % | % | | | | | | 107 | | 137 | 162 | |

Приложение 3
к Экспертному заключению

| участок Канчалан | | | | | | | | | участок Канчалан | | | | | | |
|------------------|--|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|------------------|----------------------|---------|---------|-----|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 594 | 1 225 | 2 820 | 2 820 | 2 820 | 2 820 | 2 820 | 2 820 | 2 820 | 2 820 | 100 | 92 | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 50 | 39 | 89 | 89 | 89 | 89 | 89 | 89 | 89 | 89 | 100 | 102 | |
| | то же в % к выработке | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 100 | 110 | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 544 | 1 187 | 2 731 | 2 731 | 2 731 | 2 731 | 2 731 | 2 731 | 2 731 | 2 731 | 100 | 92 | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 82 | 63 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 144 | 100 | 38 | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 100 | 42 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 462 | 1 124 | 2 586 | 2 586 | 2 586 | 2 586 | 2 586 | 2 586 | 2 586 | 2 586 | 100 | 100 | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 633 | 414 | 1 047 | 1 047 | 1 047 | 1 047 | 1 047 | 1 047 | 1 047 | 1 047 | 100 | 98 | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 829 | 710 | 1 539 | 1 539 | 1 539 | 1 539 | 1 539 | 1 539 | 1 539 | 1 539 | 100 | 101 | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 350 | 350 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 100 | 99 | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 350 | 350 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 100 | 99 | |
| | приватизированным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 93 | 81 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 100 | 99 | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 386 | 280 | 666 | 666 | 666 | 666 | 666 | 666 | 666 | 666 | 100 | 104 | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 34 731 | 26 695 | 61 427 | 63 245 | 65 117 | 67 044 | 47 484 | 48 889 | 50 337 | 51 827 | 77 | 104 | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 6 019 | 4 626 | 10 646 | 10 961 | 11 285 | 11 619 | 1 044 | 1 075 | 1 107 | 1 139 | 10 | 104 | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | | | | | | | 3 683 | 3 792 | 3 904 | 4 020 | | 104 | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 21 068 | 16 193 | 37 261 | 38 364 | 39 499 | 40 669 | 33 461 | 34 451 | 35 471 | 36 521 | 90 | 104 | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 7 644 | 5 876 | 13 520 | 13 920 | 14 332 | 14 757 | 9 296 | 9 571 | 9 855 | 10 146 | 69 | 104 | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 576 | 442 | 1 018 | 1 048 | 1 079 | 1 111 | 1 358 | 1 398 | 1 439 | 1 482 | 133 | 104 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 7 069 | 5 433 | 12 502 | 12 872 | 13 253 | 13 645 | 7 939 | 8 174 | 8 415 | 8 665 | 63 | 104 | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 3 712 | 2 853 | 6 564 | 6 759 | 6 959 | 7 165 | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, консультационных, аудиторских, оценочных, рекламных, маркетинговых, бухгалтерских, страховых, транспортных, почтовых, телеграфных, связи, связи с общественностью, прочих услуг | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 30 | 104 | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 154 | 119 | 273 | 281 | 289 | 298 | 105 | 108 | 111 | 115 | 39 | 104 | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |

| участок Канчалаан | | | | | | | | | | | | | участок Канчалаан | |
|-------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 202 | 2 461 | 5 663 | 5 830 | 6 003 | 6 181 | 7 833 | 8 065 | 8 303 | 8 549 | 138 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 9 081 | 6 980 | 16 060 | 16 385 | 16 719 | 17 064 | 14 668 | 15 059 | 15 465 | 15 888 | 91 | 94 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 6 202 | 4 767 | 10 968 | 11 293 | 11 627 | 11 971 | 9 769 | 10 160 | 10 567 | 10 989 | 89 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 6 200 | 4 766 | 10 966 | 11 291 | 11 625 | 11 969 | 9 769 | 10 160 | 10 567 | 10 989 | 89 | 105 |
| 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. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 3 | 2 | 5 | 5 | 5 | 6 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 2 876 | 2 211 | 5 087 | 5 087 | 5 087 | 5 087 | 4 899 | 4 899 | 4 899 | 4 899 | 96 | 78 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 52 137 | 40 074 | 92 211 | 94 941 | 97 751 | 100 644 | 81 689 | 85 038 | 88 270 | 91 624 | 89 | 87 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 52 137 | 40 074 | 92 211 | 94 941 | 97 751 | 100 644 | 81 689 | 85 038 | 88 270 | 91 624 | 89 | 87 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 52 137 | 40 074 | 92 211 | 94 941 | 97 751 | 100 644 | 81 689 | 85 038 | 88 270 | 91 624 | 89 | 87 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 23 472 | 18 041 | 41 514 | 41 514 | 41 514 | 41 514 | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 515 | 396 | 912 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 119 937 | 92 186 | 212 123 | 216 084 | 221 101 | 226 266 | 143 841 | 148 987 | 154 072 | 159 339 | 68 | 92 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 8 202 | 8 202 | 8 202 | 8 355 | 8 549 | 8 748 | 5 561 | 5 760 | 5 957 | 6 161 | 68 | 93 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 68 025 | 58 224 | 126 249 | 128 606 | 131 592 | 134 666 | 85 610 | 88 672 | 91 699 | 94 833 | 68 | 94 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 3 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 100 | 52 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 3 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 100 | 52 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 68 027 | 58 226 | 126 254 | 128 611 | 131 597 | 134 671 | 85 615 | 88 677 | 91 704 | 94 838 | 68 | 94 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 8 202 | 8 202 | 8 202 | 8 355 | 8 549 | 8 749 | 5 562 | 5 761 | 5 957 | 6 161 | 68 | 93 |
| | изменение, % | % | | | 202 | 102 | 102 | 102 | 93 | 104 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Красно

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|---------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|-----------------|------------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | год | 01.07.2025 | год |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 251 | 279 | 295 | 261 | 254 | 263 | 237 | 249 | 105 | 222 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 36 | 41 | 19 | 16 | 15 | 24 | 15 | 16 | 7 | 13 |
| | то же в % к выработке | % | 14 | 15 | 6 | 6 | 6 | 9 | 6 | 7 | 7 | 6 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 215 | 239 | 277 | 245 | 240 | 240 | 222 | 233 | 98 | 209 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 22 | 32 | 61 | 50 | 37 | 44 | 43 | 34 | 14 | 38 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 10 | 13 | 22 | 20 | 16 | 19 | 19 | 14 | 14 | 18 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 193 | 207 | 216 | 195 | 202 | 195 | 180 | 199 | 84 | 170 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 8 | 7 | 11 | 9 | 8 | 9 | 4 | 9 | 4 | 5 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 185 | 200 | 205 | 186 | 195 | 186 | 176 | 190 | 80 | 166 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 93 | 103 | 90 | 82 | 85 | 82 | 80 | 84 | 37 | 82 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 93 | 98 | 86 | 82 | 85 | 82 | 80 | 84 | 37 | 82 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 5 | 4 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 44 | 51 | 59 | 56 | 63 | 56 | 51 | 60 | 24 | 37 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 49 | 46 | 56 | 48 | 46 | 48 | 45 | 47 | 20 | 46 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 13 237 | 13 639 | 14 935 | 16 558 | 19 008 | 16 876 | 17 205 | 15 022 | 6 333 | 24 324 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 195 | 198 | 278 | 131 | 399 | 219 | 233 | 231 | 97 | 704 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | | | | | 539 | 477 | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 10 742 | 11 183 | 11 993 | 14 238 | 15 695 | 14 317 | 14 595 | 11 199 | 4 721 | 18 797 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 299 | 2 258 | 2 664 | 2 190 | 2 375 | 1 863 | 2 377 | 3 592 | 1 514 | 4 824 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 538 | 227 | 618 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 2 299 | 2 258 | 2 664 | 2 190 | 2 375 | 1 863 | 2 377 | 3 055 | 1 288 | 4 206 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату внесведомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 54 | 86 | 50 | 11 | 7 | 46 | 4 | 50 | 21 | 73 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

участок Краснено

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
|----------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|-----------------|------------|--------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | год | 01.07.2025 | год |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 2 245 | 2 172 | 2 614 | 2 179 | 2 369 | 1 817 | 2 374 | 3 005 | 1 267 | 4 133 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 575 | 3 958 | 3 725 | 4 409 | 5 256 | 4 206 | 4 464 | 3 380 | 1 425 | 4 085 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 3 094 | 3 268 | 3 348 | 4 023 | 4 616 | 4 039 | 4 192 | 3 204 | 1 351 | 3 918 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 3 091 | 3 267 | 3 348 | 4 022 | 4 616 | 4 038 | 4 191 | 3 203 | 1 350 | 3 917 |
| 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. | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 2 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 189 | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 293 | 378 | 377 | 386 | 639 | 168 | 272 | 176 | 74 | 168 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 313 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 5 734 | 6 631 | 7 296 | 6 900 | 7 577 | 7 858 | 9 804 | 10 011 | 4 220 | 9 365 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 5 734 | 6 631 | 7 296 | 6 900 | 7 577 | 7 858 | 9 804 | 10 011 | 4 220 | 9 365 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 5 734 | 6 631 | 7 296 | 6 900 | 7 577 | 7 858 | 9 804 | 10 011 | 4 220 | 9 365 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -428 | | | | 14 424 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 333 | 1 269 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 22 546 | 24 229 | 25 957 | 27 867 | 31 841 | 33 809 | 31 472 | 29 202 | 12 311 | 53 467 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 11 685 | 11 692 | 12 031 | 14 264 | 15 751 | 17 305 | 17 509 | 14 641 | 14 641 | 31 377 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 21 665 | 23 359 | 24 688 | 26 546 | 30 645 | 32 207 | 30 812 | 27 866 | 11 761 | 51 983 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 3 | 2 194 | -4 114 | -6 386 | -8 408 | 6 | -5 280 | 3 | 1 | 1 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 6 | 1 | 3 | 1 | 1 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 21 668 | 25 556 | 20 579 | 20 163 | 22 235 | 32 213 | 25 530 | 27 868 | 11 762 | 51 984 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 11 686 | 12 792 | 10 029 | 10 834 | 11 428 | 17 308 | 14 508 | 14 642 | 14 642 | 31 378 |
| | изменение, % | % | | | | | | 142 | | 85 | 100 | |

Приложение 4
к Экспертному заключению

[illegible]

| участок Красноено | | | | | | | | | | | | | участок Красноено | |
|-------------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|----------------------|--------|--------|--------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 2 378 | 1 755 | 4 133 | 4 255 | 4 381 | 4 511 | 3 127 | 3 219 | 3 314 | 3 413 | 76 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 351 | 1 734 | 4 085 | 4 201 | 4 321 | 4 444 | 3 501 | 3 635 | 3 773 | 3 917 | 86 | 104 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 255 | 1 663 | 3 918 | 4 034 | 4 153 | 4 276 | 3 334 | 3 467 | 3 606 | 3 750 | 85 | 104 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 254 | 1 663 | 3 917 | 4 033 | 4 152 | 4 275 | 3 334 | 3 467 | 3 606 | 3 750 | 85 | 104 |
| 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. | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 96 | 71 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 100 | 95 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 5 389 | 3 976 | 9 365 | 9 642 | 9 927 | 10 221 | 8 410 | 8 755 | 9 087 | 9 433 | 90 | 84 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 5 389 | 3 976 | 9 365 | 9 642 | 9 927 | 10 221 | 8 410 | 8 755 | 9 087 | 9 433 | 90 | 84 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 5 389 | 3 976 | 9 365 | 9 642 | 9 927 | 10 221 | 8 410 | 8 755 | 9 087 | 9 433 | 90 | 84 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 8 301 | 6 123 | 14 424 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 730 | 539 | 1 269 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 30 769 | 22 698 | 53 467 | 38 888 | 40 034 | 41 214 | 27 541 | 28 482 | 29 430 | 30 410 | 52 | 94 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 31 377 | 31 377 | 31 377 | 22 821 | 23 494 | 24 186 | 14 313 | 14 802 | 15 295 | 15 804 | 46 | 98 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 29 885 | 22 098 | 51 983 | 37 808 | 38 922 | 40 070 | 26 557 | 27 465 | 28 379 | 29 323 | 51 | 95 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 100 | 39 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 100 | 39 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 29 885 | 22 099 | 51 984 | 37 809 | 38 923 | 40 071 | 26 559 | 27 466 | 28 380 | 29 325 | 51 | 95 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 31 378 | 31 378 | 31 378 | 22 822 | 23 494 | 24 187 | 14 314 | 14 803 | 15 295 | 15 804 | 46 | 98 |
| | изменение, % | % | | | 216 | 73 | 103 | 103 | 98 | 103 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Алькатваам

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|---------|---|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------------|------------|-----------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | год | 01.07.2025 | год |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 063 | 1 121 | 1 273 | 1 213 | 1 188 | 1 187 | 1 208 | 1 137 | 543 | 1 202 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке | тыс.кВт.ч. % | 31 3 | 42 4 | 56 4 | 56 5 | 60 5 | 50 4 | 59 5 | 57 5 | 27 5 | 59 5 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 032 | 1 079 | 1 217 | 1 156 | 1 127 | 1 136 | 1 149 | 1 079 | 515 | 1 144 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть | тыс.кВт.ч. % | 168 16 | 219 20 | 179 15 | 227 20 | 178 16 | 207 18 | 165 14 | 153 14 | 73 14 | 190 17 |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 863 | 860 | 1 038 | 929 | 949 | 929 | 983 | 927 | 442 | 953 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 335 | 306 | 405 | 431 | 454 | 431 | 443 | 430 | 189 | 442 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 529 | 553 | 633 | 498 | 496 | 498 | 541 | 497 | 253 | 511 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 311 | 331 | 354 | 277 | 281 | 277 | 287 | 279 | 147 | 281 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 311 | 327 | 342 | 277 | 281 | 277 | 287 | 279 | 147 | 281 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 4 | 12 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 102 | 100 | 103 | 91 | 80 | 91 | 79 | 86 | 47 | 83 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 115 | 123 | 175 | 130 | 134 | 130 | 175 | 132 | 59 | 146 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 16 579 | 16 284 | 18 824 | 24 308 | 25 826 | 26 479 | 33 089 | 29 040 | 13 859 | 41 905 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 73 | 114 | 82 | 1 261 | 526 | 759 | 2 664 | 817 | 390 | 3 160 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 676 | 404 | 499 | 1 748 | 1 638 | 2 973 | 1 221 | | | 1 056 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 12 559 | 13 379 | 13 567 | 17 502 | 19 953 | 18 326 | 24 664 | 23 195 | 11 069 | 31 691 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 272 | 2 387 | 4 675 | 3 798 | 3 710 | 4 421 | 4 539 | 5 029 | 2 400 | 5 999 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 1 011 | 482 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 3 272 | 2 387 | 4 675 | 3 798 | 3 710 | 4 421 | 4 539 | 4 018 | 1 917 | 5 999 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 38 | | | 14 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | 1 | | 1 | 1 | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 21 | 10 | 4 | 109 | 58 | 124 | 41 | 134 | 64 | 149 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

| участок Алькатваам | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|-----------------|------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 252 | 2 377 | 4 672 | 3 688 | 3 652 | 4 296 | 4 460 | 3 882 | 1 853 | 5 836 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 140 | 5 389 | 5 793 | 7 122 | 8 089 | 7 203 | 8 856 | 8 003 | 3 820 | 8 853 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 3 479 | 3 910 | 3 938 | 5 041 | 5 873 | 5 167 | 7 347 | 6 712 | 3 203 | 8 074 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 3 473 | 3 893 | 3 935 | 4 985 | 5 806 | 5 163 | 7 292 | 6 666 | 3 181 | 8 042 |
| 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. | 6 | 17 | 4 | 3 | 3 | 4 | 3 | 3 | 2 | 3 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 53 | 64 | | 52 | 42 | 20 | 29 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 53 | 64 | | 52 | 42 | 20 | 29 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 558 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 104 | 1 086 | 1 854 | 2 081 | 2 215 | 2 035 | 1 508 | 1 291 | 616 | 779 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 390 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 22 670 | 23 429 | 26 902 | 27 158 | 28 858 | 33 447 | 33 316 | 34 976 | 16 692 | 39 058 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 22 670 | 23 429 | 26 902 | 27 158 | 28 858 | 33 447 | 33 316 | 34 976 | 16 692 | 39 058 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 22 670 | 23 429 | 26 902 | 27 158 | 28 858 | 33 447 | 33 316 | 34 976 | 16 692 | 39 058 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | 9 100 |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -922 | | | | |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 377 | 2 921 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 44 389 | 45 101 | 51 519 | 58 589 | 62 772 | 71 505 | 75 260 | 72 809 | 34 747 | 101 838 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 5 141 | 5 247 | 4 965 | 6 307 | 6 612 | 7 697 | 7 653 | 7 856 | 7 856 | 10 680 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 27 189 | 29 036 | 31 406 | 31 421 | 32 763 | 38 348 | 41 387 | 39 034 | 19 914 | 54 582 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 66 | 6 021 | 6 454 | 30 547 | -3 695 | 17 | -5 402 | 6 | 3 | 3 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 62 | 56 | 57 | | | 2 | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 4 | 2 | 2 | 5 | 4 | 15 | 2 | 6 | 3 | 3 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 27 255 | 35 116 | 37 919 | 61 974 | 29 064 | 38 365 | 35 983 | 39 039 | 19 916 | 54 585 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 5 153 | 6 346 | 5 994 | 12 439 | 5 866 | 7 700 | 6 654 | 7 857 | 7 857 | 10 681 |
| | изменение, % | % | | | | | | 119 | | 102 | 100 | |

Приложение 5
к Экспертному заключению

[illegible]

| участок Алькатваам | | | | | | | | | | | | | участок Алькатваам | |
|--------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|--------|--------|--------|----------------------|--------|--------|--------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 178 | 2 658 | 5 836 | 6 008 | 6 186 | 6 369 | 4 039 | 4 159 | 4 282 | 4 409 | 69 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 4 821 | 4 032 | 8 853 | 9 091 | 9 337 | 9 589 | 7 562 | 7 844 | 8 137 | 8 441 | 85 | 94 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 397 | 3 677 | 8 074 | 8 312 | 8 557 | 8 809 | 7 044 | 7 326 | 7 619 | 7 924 | 87 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 379 | 3 663 | 8 042 | 8 280 | 8 525 | 8 777 | 7 022 | 7 302 | 7 595 | 7 898 | 87 | 105 |
| 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 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 16 | 13 | 29 | 29 | 29 | 29 | 23 | 24 | 25 | 26 | 79 | 54 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 16 | 13 | 29 | 29 | 29 | 29 | 23 | 24 | 25 | 26 | 79 | 54 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 424 | 355 | 779 | 779 | 779 | 779 | 518 | 518 | 518 | 518 | 66 | 40 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 21 269 | 17 789 | 39 058 | 40 214 | 41 404 | 42 630 | 36 036 | 37 514 | 38 939 | 40 419 | 92 | 103 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 21 269 | 17 789 | 39 058 | 40 214 | 41 404 | 42 630 | 36 036 | 37 514 | 38 939 | 40 419 | 92 | 103 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 21 269 | 17 789 | 39 058 | 40 214 | 41 404 | 42 630 | 36 036 | 37 514 | 38 939 | 40 419 | 92 | 103 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | 4 956 | 4 145 | 9 100 | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | | -720 | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 1 591 | 1 330 | 2 921 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 55 457 | 46 381 | 101 838 | 92 451 | 95 164 | 97 957 | 73 094 | 76 468 | 79 107 | 81 840 | 72 | 100 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 10 680 | 10 680 | 10 680 | 9 696 | 9 981 | 10 273 | 7 662 | 8 016 | 8 293 | 8 579 | 72 | 98 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 28 235 | 26 347 | 54 582 | 49 551 | 51 005 | 52 502 | 39 194 | 41 003 | 42 419 | 43 884 | 72 | 100 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 100 | 45 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 100 | 45 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 28 236 | 26 348 | 54 585 | 49 554 | 51 008 | 52 505 | 39 197 | 41 006 | 42 421 | 43 886 | 72 | 100 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 10 681 | 10 681 | 10 681 | 9 697 | 9 981 | 10 274 | 7 663 | 8 017 | 8 293 | 8 580 | 72 | 98 |
| | изменение, % | % | | | 161 | 91 | 103 | 103 | 98 | 105 | 103 | 103 | | 96 |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

| участок Беринговский | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|-----------------|------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 10 381 | 9 904 | 10 730 | 10 571 | 10 818 | 10 639 | 10 560 | 10 498 | 5 177 | 10 746 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 217 | 197 | 254 | 240 | 261 | 235 | 255 | 252 | 124 | 254 |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 10 164 | 9 707 | 10 476 | 10 331 | 10 557 | 10 404 | 10 305 | 10 246 | 5 053 | 10 491 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 1 179 | 875 | 1 233 | 978 | 521 | 1 049 | 481 | 655 | 323 | 666 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 12 | 9 | 12 | 9 | 5 | 10 | 5 | 6 | 6 | 6 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 8 986 | 8 831 | 9 243 | 9 353 | 10 035 | 9 354 | 9 824 | 9 592 | 4 730 | 9 825 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 4 012 | 4 170 | 4 305 | 4 372 | 4 851 | 4 372 | 4 600 | 4 510 | 2 092 | 4 608 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 4 974 | 4 662 | 4 938 | 4 981 | 5 184 | 4 982 | 5 224 | 5 082 | 2 638 | 5 217 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 1 788 | 1 742 | 1 823 | 1 750 | 1 565 | 1 750 | 1 429 | 1 658 | 813 | 1 581 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 1 788 | 1 731 | 1 817 | 1 750 | 1 565 | 1 750 | 1 429 | 1 658 | 813 | 1 581 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 10 | 6 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 514 | 491 | 579 | 461 | 444 | 461 | 434 | 452 | 220 | 446 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 2 672 | 2 429 | 2 536 | 2 770 | 3 175 | 2 771 | 3 360 | 2 972 | 1 605 | 3 190 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 63 878 | 64 940 | 67 208 | 74 641 | 97 475 | 98 955 | 83 284 | 88 531 | 43 659 | 119 041 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 685 | 812 | 1 813 | 97 | 1 682 | 1 238 | 947 | 1 415 | 698 | 1 034 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | | | | | 14 087 | 14 099 | 759 | 2 251 | 1 110 | 1 830 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 3 433 | 3 398 | 3 169 | 3 978 | 4 509 | 6 132 | 6 129 | 7 441 | 3 670 | 10 396 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 58 759 | 60 730 | 62 226 | 70 566 | 77 198 | 77 486 | 75 449 | 77 424 | 38 182 | 105 781 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 52 752 | 55 007 | 56 955 | 64 723 | 69 553 | 69 358 | 69 553 | 69 553 | 34 300 | 96 795 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 6 007 | 5 724 | 5 272 | 5 843 | 7 645 | 8 127 | 5 896 | 7 871 | 3 882 | 8 986 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | 2 439 | 2 822 | | 3 015 | | | 3 899 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 38 | | | 14 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 4 | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | 3 | 14 | 4 | | 7 | | | 9 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 5 | 11 | 7 | 21 | 9 | 16 | 16 | 7 | 3 | 7 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | 16 | | | | | 13 | | | | |

| участок Беринговский | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|-------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 5 982 | 5 713 | 5 262 | 3 369 | 4 809 | 8 098 | 2 821 | 7 864 | 3 878 | 5 057 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 1 748 | 6 473 | 11 560 | 11 116 | 9 897 | 12 104 | 10 415 | 7 674 | 3 784 | 2 995 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 952 | 1 001 | 927 | 1 194 | 1 496 | 1 139 | 1 998 | 2 253 | 1 111 | 2 210 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 944 | 993 | 919 | 1 160 | 1 307 | 1 130 | 1 811 | 2 084 | 1 028 | 2 032 |
| 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. | 8 | 8 | 8 | 21 | 19 | 9 | 22 | 10 | 5 | 23 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 13 | 170 | | 165 | 160 | 79 | 154 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 13 | 170 | | 165 | 160 | 79 | 154 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 693 | 831 | 2 832 | 1 755 | | 2 795 | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 104 | 2 851 | 7 802 | 8 167 | 8 401 | 8 170 | 8 417 | 5 420 | 2 673 | 785 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 1 789 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 187 435 | 180 239 | 204 501 | 195 753 | 227 970 | 266 151 | 235 511 | 298 074 | 146 997 | 309 157 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 187 435 | 180 239 | 204 501 | 195 753 | 227 970 | 266 151 | 235 511 | 298 074 | 146 997 | 309 157 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 187 435 | 180 239 | 204 501 | 195 753 | 227 970 | 266 151 | 235 511 | 298 074 | 146 997 | 309 157 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -12 659 | | -49 662 | -24 491 | 844 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 389 | 293 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 253 061 | 251 652 | 283 270 | 281 511 | 335 342 | 369 847 | 329 210 | 345 406 | 170 338 | 432 330 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 2 816 | 2 850 | 3 065 | 3 010 | 3 342 | 3 954 | 3 351 | 3 601 | 3 601 | 4 400 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 140 073 | 132 838 | 151 335 | 149 912 | 173 224 | 196 974 | 175 049 | 183 014 | 95 009 | 229 569 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 26 594 | 16 363 | 4 177 | 22 136 | 6 | 29 050 | 3 | 1 | 1 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 6 | 1 | 3 | 1 | 1 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 140 075 | 159 433 | 167 700 | 154 089 | 195 359 | 196 980 | 204 098 | 183 017 | 95 010 | 229 570 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 2 816 | 3 420 | 3 396 | 3 094 | 3 769 | 3 954 | 3 907 | 3 601 | 3 601 | 4 400 |
| | изменение, % | % | | | | | | 101 | | 91 | 100 | |

Приложение 6
к Экспертному заключению

| участок Беринговский | | | участок Беринговский | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|-----|-----|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | 2027 | | 2028 | | 2029 | | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | | |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 5 415 | 5 331 | 10 746 | 10 746 | 10 746 | 10 746 | 10 746 | 10 746 | 10 746 | 10 746 | 100 | 102 | | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 128 | 126 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 254 | 100 | 101 | | |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 100 | 99 | | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 5 287 | 5 204 | 10 491 | 10 491 | 10 491 | 10 491 | 10 491 | 10 491 | 10 491 | 10 491 | 100 | 102 | | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 336 | 330 | 666 | 666 | 666 | 666 | 666 | 666 | 666 | 666 | 100 | 102 | | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 100 | 99 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 4 951 | 4 874 | 9 825 | 9 825 | 9 825 | 9 825 | 9 825 | 9 825 | 9 825 | 9 825 | 100 | 102 | | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 2 416 | 2 192 | 4 608 | 4 608 | 4 608 | 4 608 | 4 608 | 4 608 | 4 608 | 4 608 | 100 | 102 | | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 2 535 | 2 682 | 5 217 | 5 217 | 5 217 | 5 217 | 5 217 | 5 217 | 5 217 | 5 217 | 100 | 103 | | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 805 | 777 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 100 | 95 | | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 805 | 777 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 100 | 95 | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 234 | 212 | 446 | 446 | 446 | 446 | 446 | 446 | 446 | 446 | 100 | 99 | | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 1 496 | 1 693 | 3 190 | 3 190 | 3 190 | 3 190 | 3 190 | 3 190 | 3 190 | 3 190 | 100 | 107 | | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 59 988 | 59 052 | 119 041 | 122 564 | 126 192 | 129 927 | 92 115 | 94 842 | 97 649 | 100 540 | 77 | 104 | | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 521 | 513 | 1 034 | 1 064 | 1 096 | 1 128 | 1 472 | 1 515 | 1 560 | 1 607 | 142 | 104 | | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 922 | 908 | 1 830 | 1 885 | 1 940 | 1 998 | 2 342 | 2 411 | 2 482 | 2 556 | 128 | 104 | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 5 239 | 5 157 | 10 396 | 10 703 | 11 020 | 11 346 | 7 743 | 7 972 | 8 208 | 8 451 | 74 | 104 | | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 53 306 | 52 475 | 105 781 | 108 912 | 112 136 | 115 455 | 80 559 | 82 944 | 85 399 | 87 926 | 76 | 104 | | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 48 778 | 48 017 | 96 795 | 99 660 | 102 610 | 105 647 | 72 369 | 74 511 | 76 717 | 78 988 | 75 | 104 | | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 4 528 | 4 458 | 8 986 | 9 252 | 9 525 | 9 807 | 8 190 | 8 432 | 8 682 | 8 939 | 91 | 104 | | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 1 965 | 1 934 | 3 899 | 4 014 | 4 133 | 4 255 | | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 7 | 7 | 14 | 15 | 15 | 16 | | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 4 | 4 | 9 | 9 | 9 | 10 | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 3 | 3 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 8 | 104 | 104 | | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |

| участок Беринговский | | | | | | | | | | участок Беринговский | | | | |
|----------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|----------------------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 2 549 | 2 509 | 5 057 | 5 207 | 5 361 | 5 520 | 8 183 | 8 425 | 8 674 | 8 931 | 162 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 1 509 | 1 486 | 2 995 | 3 056 | 3 118 | 3 183 | 2 852 | 2 943 | 3 037 | 3 135 | 95 | 37 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 1 114 | 1 096 | 2 210 | 2 271 | 2 333 | 2 398 | 2 270 | 2 360 | 2 455 | 2 553 | 103 | 101 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 1 024 | 1 008 | 2 032 | 2 093 | 2 154 | 2 218 | 2 270 | 2 360 | 2 455 | 2 553 | 112 | 109 |
| 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. | 12 | 11 | 23 | 24 | 24 | 25 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 78 | 77 | 154 | 154 | 154 | 154 | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 78 | 77 | 154 | 154 | 154 | 154 | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 396 | 389 | 785 | 785 | 785 | 785 | 583 | 583 | 583 | 583 | 74 | 11 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 155 794 | 153 363 | 309 157 | 318 308 | 327 730 | 337 431 | 301 774 | 314 147 | 326 085 | 338 476 | 98 | 101 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 155 794 | 153 363 | 309 157 | 318 308 | 327 730 | 337 431 | 301 774 | 314 147 | 326 085 | 338 476 | 98 | 101 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 155 794 | 153 363 | 309 157 | 318 308 | 327 730 | 337 431 | 301 774 | 314 147 | 326 085 | 338 476 | 98 | 101 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 426 | 419 | 844 | | | | -42 583 | | | | -5 043 | 86 |
| 6. | Выпадающие | | 148 | 145 | 293 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 217 864 | 214 466 | 432 330 | 443 928 | 457 041 | 470 541 | 354 159 | 411 932 | 426 771 | 442 151 | 82 | 103 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 400 | 4 400 | 4 400 | 4 518 | 4 652 | 4 789 | 3 605 | 4 193 | 4 344 | 4 500 | 82 | 100 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 111 547 | 118 022 | 229 569 | 235 728 | 242 690 | 249 859 | 188 060 | 218 738 | 226 617 | 234 784 | 82 | 103 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 100 | 39 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 100 | 39 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 111 547 | 118 023 | 229 570 | 235 729 | 242 691 | 249 860 | 188 061 | 218 739 | 226 618 | 234 785 | 82 | 103 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 400 | 4 400 | 4 400 | 4 518 | 4 652 | 4 789 | 3 605 | 4 193 | 4 344 | 4 500 | 82 | 100 |
| | изменение, % | % | | | 113 | 103 | 103 | 103 | 100 | 116 | 104 | 104 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Мейныпильгынс

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|------------|---|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | год |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 2 019 | 2 036 | 2 173 | 2 061 | 2 084 | 1 877 | 2 015 | 1 690 | 768 | 2 053 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 44 | 39 | 59 | 73 | 53 | 51 | 41 | 62 | 28 | 56 |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 3 | 4 | 3 | 3 | 2 | 4 | 4 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 975 | 1 997 | 2 114 | 1 988 | 2 030 | 1 827 | 1 975 | 1 628 | 740 | 1 998 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 494 | 305 | 537 | 590 | 679 | 428 | 664 | 244 | 111 | 644 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 25 | 15 | 25 | 30 | 33 | 23 | 34 | 15 | 15 | 32 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 481 | 1 692 | 1 577 | 1 398 | 1 351 | 1 398 | 1 311 | 1 384 | 629 | 1 354 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 719 | 598 | 598 | 597 | 544 | 597 | 525 | 579 | 236 | 555 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 763 | 1 095 | 979 | 802 | 807 | 802 | 786 | 805 | 393 | 798 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 555 | 572 | 552 | 506 | 516 | 506 | 485 | 511 | 255 | 502 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 555 | 562 | 540 | 506 | 516 | 506 | 485 | 511 | 255 | 502 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 11 | 12 | | | | | | | |
| | в т.ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 122 | 120 | 124 | 117 | 126 | 117 | 106 | 122 | 56 | 116 |
| | в т.ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 86 | 402 | 303 | 178 | 166 | 178 | 195 | 172 | 82 | 180 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОП) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 19 762 | 22 822 | 21 403 | 20 947 | 29 130 | 31 276 | 36 427 | 38 678 | 17 586 | 47 587 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 619 | 455 | 359 | 208 | 2 994 | 2 803 | 1 308 | 3 203 | 1 456 | 2 580 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 400 | 3 435 | 606 | 1 564 | 1 505 | 4 898 | 2 745 | | | 1 370 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 15 233 | 15 174 | 14 903 | 15 866 | 19 877 | 20 950 | 25 709 | 27 663 | 12 578 | 35 031 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 510 | 3 758 | 5 534 | 3 309 | 4 754 | 2 625 | 6 665 | 7 812 | 3 552 | 8 606 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 1 842 | 838 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 3 510 | 3 758 | 5 534 | 3 309 | 4 754 | 2 625 | 6 665 | 5 970 | 2 714 | 8 606 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

| участок Мейныпильгыно | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|---------------|----------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 472 | 3 705 | 5 457 | 2 335 | 3 593 | 1 984 | 5 618 | 5 797 | 2 636 | 6 607 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 7 984 | 7 700 | 6 661 | 6 963 | 8 584 | 8 308 | 11 743 | 11 064 | 5 031 | 12 849 |
| 2.2 | <i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i> | <i>тыс. руб.</i> | <i>4 328</i> | <i>4 492</i> | <i>4 362</i> | <i>4 663</i> | <i>5 906</i> | <i>6 979</i> | <i>7 756</i> | <i>8 109</i> | <i>3 687</i> | <i>9 863</i> |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 313 | 4 491 | 4 360 | 4 606 | 5 863 | 6 976 | 7 728 | 8 086 | 3 677 | 9 843 |
| 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. | 9 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 2 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 6 | | | | | 2 | | | | |
| 2.2.4 | <i>иные расходы, в том числе</i> | <i>тыс. руб.</i> | | | | 56 | 41 | | 26 | 21 | 10 | 18 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 56 | 41 | | 26 | 21 | 10 | 18 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 1 443 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 2 213 | 2 607 | 2 299 | 2 299 | 2 677 | 1 328 | 3 986 | 2 954 | 1 343 | 2 985 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 599 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 36 626 | 38 350 | 42 983 | 44 582 | 52 576 | 48 969 | 54 875 | 48 996 | 22 278 | 64 472 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 36 626 | 38 350 | 42 983 | 44 582 | 52 576 | 48 969 | 54 875 | 48 996 | 22 278 | 64 472 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 36 626 | 38 350 | 42 983 | 44 582 | 52 576 | 48 969 | 54 875 | 48 996 | 22 278 | 64 472 |
| 3.2 | Расходы на покупку электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -2 834 | | | | 29 500 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 359 | 1 348 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 64 372 | 68 872 | 71 047 | 72 492 | 90 290 | 91 017 | 103 044 | 99 528 | 45 253 | 155 756 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 346 | 4 069 | 4 506 | 5 184 | 6 683 | 6 509 | 7 858 | 7 192 | 7 192 | 11 507 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 33 147 | 44 543 | 44 109 | 41 567 | 53 961 | 52 189 | 61 768 | 57 866 | 28 294 | 91 876 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 91 | 7 975 | -5 410 | -4 042 | -10 628 | 45 | -14 865 | 7 | 3 | 4 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 87 | 75 | 68 | | | 26 | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 4 | 5 | 6 | 5 | 4 | 19 | 2 | 7 | 3 | 4 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 33 238 | 52 598 | 38 773 | 37 530 | 43 330 | 52 235 | 46 901 | 57 873 | 28 297 | 91 879 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 358 | 4 805 | 3 961 | 4 681 | 5 366 | 6 514 | 5 967 | 7 192 | 7 192 | 11 507 |
| | изменение, % | % | | | | | | 113 | | 110 | 100 | |

Приложение 7
к Экспертному заключению

[illegible]

| участок Мейныпильгыно | | | участок Мейныпильгыно | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 493 | 3 114 | 6 607 | 6 802 | 7 004 | 7 211 | 6 032 | 6 211 | 6 394 | 6 584 | 91 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 6 793 | 6 055 | 12 849 | 13 140 | 13 440 | 13 749 | 11 306 | 11 646 | 12 000 | 12 368 | 88 | 102 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 215 | 4 648 | 9 863 | 10 154 | 10 454 | 10 763 | 8 507 | 8 847 | 9 201 | 9 569 | 86 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 204 | 4 639 | 9 843 | 10 134 | 10 434 | 10 743 | 8 507 | 8 847 | 9 201 | 9 569 | 86 | 105 |
| 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. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 10 | 9 | 18 | 18 | 18 | 18 | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 10 | 9 | 18 | 18 | 18 | 18 | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 578 | 1 407 | 2 985 | 2 985 | 2 985 | 2 985 | 2 799 | 2 799 | 2 799 | 2 799 | 94 | 95 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 34 087 | 30 385 | 64 472 | 66 381 | 68 345 | 70 368 | 50 273 | 52 334 | 54 322 | 56 387 | 78 | 103 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 34 087 | 30 385 | 64 472 | 66 381 | 68 345 | 70 368 | 50 273 | 52 334 | 54 322 | 56 387 | 78 | 103 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 34 087 | 30 385 | 64 472 | 66 381 | 68 345 | 70 368 | 50 273 | 52 334 | 54 322 | 56 387 | 78 | 103 |
| 3.2 | Расходы на покупку электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 15 597 | 13 903 | 29 500 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 713 | 635 | 1 348 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 82 350 | 73 406 | 155 756 | 128 516 | 132 231 | 136 056 | 101 823 | 105 416 | 108 985 | 112 680 | 65 | 102 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 11 507 | 11 507 | 11 507 | 9 495 | 9 769 | 10 052 | 7 523 | 7 788 | 8 052 | 8 325 | 65 | 105 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 44 944 | 46 932 | 91 876 | 75 808 | 77 999 | 80 256 | 60 062 | 62 182 | 64 287 | 66 467 | 65 | 104 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 52 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 52 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 44 946 | 46 934 | 91 879 | 75 811 | 78 003 | 80 259 | 60 066 | 62 185 | 64 291 | 66 470 | 65 | 104 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 11 508 | 11 507 | 11 507 | 9 495 | 9 770 | 10 052 | 7 523 | 7 788 | 8 052 | 8 325 | 65 | 105 |
| | изменение, % | % | | | 193 | 83 | 103 | 103 | 105 | 104 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Хатырка

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|---------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|-----------------|------------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | год | 01.07.2025 | год |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 320 | 1 362 | 1 428 | 1 321 | 1 326 | 1 331 | 1 310 | 1 282 | 615 | 1 319 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 67 | 57 | 105 | 89 | 97 | 81 | 128 | 97 | 46 | 104 |
| | то же в % к выработке | % | 5 | 4 | 7 | 7 | 7 | 6 | 10 | 8 | 8 | 8 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 253 | 1 305 | 1 324 | 1 232 | 1 229 | 1 250 | 1 182 | 1 186 | 569 | 1 215 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 157 | 170 | 186 | 144 | 193 | 162 | 155 | 127 | 61 | 164 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 12 | 13 | 14 | 12 | 16 | 13 | 13 | 11 | 11 | 14 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 097 | 1 135 | 1 137 | 1 088 | 1 036 | 1 088 | 1 028 | 1 058 | 508 | 1 051 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 261 | 284 | 282 | 315 | 270 | 315 | 254 | 289 | 134 | 280 |
| 7. | Продаю потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 835 | 851 | 855 | 773 | 766 | 773 | 773 | 769 | 374 | 771 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 513 | 514 | 499 | 466 | 460 | 466 | 463 | 463 | 221 | 463 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 513 | 507 | 488 | 466 | 460 | 466 | 463 | 463 | 221 | 463 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 8 | 11 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 55 | 54 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 31 | 66 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 268 | 283 | 290 | 241 | 239 | 241 | 245 | 240 | 122 | 242 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 20 737 | 22 391 | 21 144 | 24 462 | 25 835 | 40 038 | 35 996 | 39 236 | 18 820 | 45 208 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 717 | 1 638 | 1 140 | 1 422 | 1 093 | 2 413 | 1 029 | 1 272 | 610 | 2 926 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 1 411 | 1 934 | | 1 469 | 1 630 | 6 399 | 2 455 | | | 1 018 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 15 516 | 15 767 | 15 710 | 18 293 | 19 478 | 19 997 | 27 694 | 31 800 | 15 253 | 35 362 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 093 | 3 054 | 4 294 | 3 279 | 3 634 | 11 229 | 4 818 | 6 165 | 2 957 | 5 902 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 1 484 | 712 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 3 093 | 3 054 | 4 294 | 3 279 | 3 634 | 11 229 | 4 818 | 4 681 | 2 245 | 5 902 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | 87 | 127 | 52 | 137 | | | 154 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 28 | | | 11 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | 1 | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 36 | 37 | 25 | | 20 | 174 | 9 | 199 | 95 | 215 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

участок Хатырка

| участок Хатырка | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|---------|-----------------|--------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 057 | 3 016 | 4 269 | 3 169 | 3 487 | 11 002 | 4 644 | 4 482 | 2 150 | 5 521 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 843 | 6 877 | 7 782 | 8 280 | 9 375 | 9 120 | 12 798 | 13 240 | 6 351 | 13 513 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 461 | 4 650 | 4 594 | 5 572 | 5 972 | 6 619 | 8 423 | 9 495 | 4 554 | 10 740 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 460 | 4 649 | 4 593 | 5 301 | 5 726 | 6 618 | 8 200 | 9 294 | 4 458 | 10 566 |
| 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. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 270 | 246 | | 221 | 199 | 96 | 173 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 270 | 246 | | 221 | 199 | 96 | 173 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 4 | 4 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 378 | 1 661 | 3 187 | 2 708 | 3 402 | 2 500 | 4 375 | 3 745 | 1 796 | 2 773 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 561 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 25 171 | 26 422 | 28 668 | 29 697 | 33 731 | 35 259 | 35 693 | 37 289 | 17 886 | 40 257 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 25 171 | 26 422 | 28 668 | 29 697 | 33 731 | 35 259 | 35 693 | 37 289 | 17 886 | 40 257 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 25 171 | 26 422 | 28 668 | 29 697 | 33 731 | 35 259 | 35 693 | 37 289 | 17 886 | 40 257 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -4 277 | | | | 14 972 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 379 | 1 271 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 51 751 | 55 690 | 57 594 | 62 440 | 68 941 | 85 438 | 84 487 | 90 555 | 43 435 | 115 220 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 719 | 4 906 | 5 065 | 5 739 | 6 654 | 7 852 | 8 222 | 8 555 | 8 555 | 10 968 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 39 418 | 41 761 | 43 316 | 44 375 | 50 950 | 60 719 | 63 565 | 65 829 | 32 009 | 84 525 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 285 | 12 996 | 10 727 | 1 597 | 133 | 19 | -12 807 | 8 | 4 | 4 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 281 | 262 | 360 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 4 | 5 | 6 | 5 | 3 | 19 | 2 | 8 | 4 | 4 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 39 703 | 55 024 | 54 409 | 45 977 | 51 080 | 60 738 | 50 756 | 65 836 | 32 013 | 84 529 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 753 | 6 464 | 6 362 | 5 946 | 6 671 | 7 855 | 6 565 | 8 556 | 8 556 | 10 968 |
| | изменение, % | % | | | | | | 110 | | 109 | 100 | |

Приложение 8
к Экспертному заключению

| участок Хатырка | | | | | | | | | | | | | участок Хатырка | | | |
|-----------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|-----------------|-----|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | 2027 | | 2028 | | 2029 | | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | | |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 688 | 631 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 319 | 1 288 | 1 288 | 1 288 | 1 288 | 98 | 100 | | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 54 | 50 | 104 | 104 | 104 | 104 | 104 | 104 | 104 | 104 | 100 | 108 | | |
| | то же в % к выработке | % | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 102 | 107 | | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 634 | 581 | 1 215 | 1 215 | 1 215 | 1 215 | 1 184 | 1 184 | 1 184 | 1 184 | 97 | 100 | | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 86 | 78 | 164 | 164 | 164 | 164 | 133 | 133 | 133 | 133 | 81 | 105 | | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 11 | 11 | 11 | 11 | 83 | 105 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 548 | 502 | 1 051 | 1 051 | 1 051 | 1 051 | 1 051 | 1 051 | 1 051 | 1 051 | 100 | 99 | | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 152 | 127 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 280 | 100 | 97 | | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 396 | 375 | 771 | 771 | 771 | 771 | 771 | 771 | 771 | 771 | 100 | 100 | | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 230 | 233 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 100 | 100 | | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 230 | 233 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 100 | 100 | | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 34 | 32 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 100 | 100 | | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 131 | 110 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 242 | 100 | 101 | | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 23 586 | 21 622 | 45 208 | 46 546 | 47 924 | 49 342 | 40 825 | 42 034 | 43 278 | 44 559 | 90 | 104 | | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 526 | 1 399 | 2 926 | 3 012 | 3 101 | 3 193 | 1 323 | 1 362 | 1 403 | 1 444 | 45 | 104 | | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 531 | 487 | 1 018 | 1 048 | 1 079 | 1 111 | | | | | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 18 449 | 16 913 | 35 362 | 36 409 | 37 487 | 38 596 | 33 088 | 34 067 | 35 075 | 36 114 | 94 | 104 | | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 079 | 2 823 | 5 902 | 6 076 | 6 256 | 6 441 | 6 414 | 6 604 | 6 800 | 7 001 | 109 | 104 | | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 1 544 | 1 590 | 1 637 | 1 685 | | 104 | | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 3 079 | 2 823 | 5 902 | 6 076 | 6 256 | 6 441 | 4 870 | 5 014 | 5 163 | 5 316 | 83 | 104 | | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 81 | 74 | 154 | 159 | 164 | 168 | | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 6 | 5 | 11 | 11 | 12 | 12 | | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 112 | 103 | 215 | 222 | 228 | 235 | 207 | 213 | 219 | 226 | 96 | 104 | | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |

| участок Хатырка | | | | | | | | | | | | | участок Хатырка | |
|-----------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|--------|--------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 2 880 | 2 641 | 5 521 | 5 685 | 5 853 | 6 026 | 4 663 | 4 801 | 4 944 | 5 090 | 84 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 7 050 | 6 463 | 13 513 | 13 826 | 14 148 | 14 480 | 12 290 | 12 679 | 13 084 | 13 505 | 91 | 93 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 603 | 5 137 | 10 740 | 11 053 | 11 375 | 11 706 | 9 725 | 10 114 | 10 518 | 10 939 | 91 | 102 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 512 | 5 053 | 10 566 | 10 878 | 11 200 | 11 532 | 9 725 | 10 114 | 10 518 | 10 939 | 92 | 105 |
| 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. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 90 | 83 | 173 | 173 | 173 | 173 | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 90 | 83 | 173 | 173 | 173 | 173 | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 447 | 1 326 | 2 773 | 2 773 | 2 773 | 2 773 | 2 566 | 2 566 | 2 566 | 2 566 | 93 | 69 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 21 003 | 19 254 | 40 257 | 41 449 | 42 676 | 43 939 | 38 842 | 40 434 | 41 971 | 43 566 | 96 | 104 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 21 003 | 19 254 | 40 257 | 41 449 | 42 676 | 43 939 | 38 842 | 40 434 | 41 971 | 43 566 | 96 | 104 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 21 003 | 19 254 | 40 257 | 41 449 | 42 676 | 43 939 | 38 842 | 40 434 | 41 971 | 43 566 | 96 | 104 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 7 811 | 7 161 | 14 972 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 663 | 608 | 1 271 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 60 113 | 55 108 | 115 220 | 101 821 | 104 747 | 107 761 | 91 957 | 95 147 | 98 332 | 101 629 | 80 | 102 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 10 968 | 10 968 | 10 968 | 9 692 | 9 971 | 10 257 | 8 753 | 9 057 | 9 360 | 9 674 | 80 | 102 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 43 389 | 41 136 | 84 525 | 74 695 | 76 842 | 79 053 | 67 459 | 69 799 | 72 136 | 74 554 | 80 | 102 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 52 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 52 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 43 392 | 41 138 | 84 529 | 74 699 | 76 846 | 79 057 | 67 463 | 69 803 | 72 140 | 74 558 | 80 | 102 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 10 968 | 10 968 | 10 968 | 9 693 | 9 971 | 10 258 | 8 754 | 9 057 | 9 360 | 9 674 | 80 | 102 |
| | изменение, % | % | | | 167 | 88 | 103 | 103 | 102 | 103 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

| участок Ваеги | | | | | | | | | | | | |
|---------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|-----------------|------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 385 | 1 291 | 1 185 | 1 207 | 1 145 | 1 191 | 1 138 | 1 155 | 546 | 1 166 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 27 | 45 | 30 | 41 | 25 | 37 | 31 | 32 | 15 | 32 |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 4 | 2 | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 358 | 1 245 | 1 155 | 1 167 | 1 120 | 1 154 | 1 107 | 1 123 | 531 | 1 134 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 332 | 216 | 179 | 208 | 158 | 195 | 161 | 157 | 74 | 176 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 24 | 17 | 16 | 18 | 14 | 17 | 15 | 14 | 14 | 16 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 026 | 1 029 | 976 | 959 | 962 | 959 | 946 | 966 | 456 | 958 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 321 | 319 | 328 | 311 | 310 | 311 | 308 | 316 | 126 | 312 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 705 | 710 | 648 | 649 | 651 | 649 | 639 | 650 | 330 | 646 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 481 | 472 | 424 | 401 | 388 | 401 | 391 | 395 | 195 | 394 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 481 | 463 | 412 | 401 | 388 | 401 | 391 | 395 | 195 | 394 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 8 | 12 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 79 | 77 | 82 | 80 | 87 | 80 | 81 | 84 | 38 | 83 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 145 | 161 | 142 | 167 | 176 | 167 | 166 | 172 | 96 | 170 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 28 086 | 29 336 | 31 686 | 31 779 | 37 695 | 37 231 | 46 583 | 42 951 | 22 593 | 54 518 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 425 | 744 | 976 | 553 | 3 000 | 971 | 3 919 | 1 046 | 494 | 2 747 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 1 168 | 2 039 | 1 669 | 660 | 1 242 | 4 953 | 2 178 | | | 1 018 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 17 761 | 18 816 | 21 369 | 23 559 | 26 159 | 22 147 | 31 839 | 30 939 | 14 614 | 37 719 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 8 732 | 7 737 | 7 671 | 7 007 | 7 295 | 9 159 | 8 647 | 10 967 | 7 486 | 13 035 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 1 420 | 671 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 8 732 | 7 737 | 7 671 | 7 007 | 7 295 | 9 159 | 8 647 | 9 547 | 6 815 | 13 035 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 129 | 35 | 28 | 2 347 | 2 540 | 2 469 | 2 680 | | | 3 694 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 19 | | | 8 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 179 | 157 | 200 | 93 | 18 | 190 | 45 | 202 | 95 | 267 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | 3 | | | | |

участок Ваеги

| участок Восток | | | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
|----------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------------|--------|--------|------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | | | | | | принято в тариф | | год | 01.07.2025 | год |
| | | | | | | | | план | факт | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 8 424 | 7 545 | 7 443 | 4 566 | 4 736 | 6 497 | 5 902 | 9 346 | 6 720 | 9 066 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 739 | 7 298 | 7 819 | 8 380 | 9 396 | 7 527 | 11 266 | 10 646 | 5 028 | 10 931 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 046 | 5 490 | 6 147 | 6 723 | 7 739 | 6 651 | 9 402 | 8 948 | 4 227 | 9 739 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 033 | 5 476 | 6 145 | 6 723 | 7 739 | 6 649 | 9 401 | 8 948 | 4 226 | 9 738 |
| 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. | 6 | 7 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 7 | 7 | 1 | | | 1 | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 693 | 1 160 | 1 672 | 1 657 | 1 657 | 875 | 1 864 | 1 697 | 802 | 1 192 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 648 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 30 049 | 33 231 | 29 787 | 31 240 | 30 132 | 41 165 | 32 302 | 40 772 | 19 258 | 39 940 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 30 049 | 33 231 | 29 787 | 31 240 | 30 132 | 41 165 | 32 302 | 40 772 | 19 258 | 39 940 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 30 049 | 33 231 | 29 787 | 31 240 | 30 132 | 41 165 | 32 302 | 40 772 | 19 258 | 39 940 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -3 787 | | | | 14 278 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 373 | 702 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 63 874 | 69 865 | 69 292 | 71 399 | 77 223 | 87 433 | 90 150 | 95 159 | 47 253 | 120 370 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 6 225 | 6 791 | 7 101 | 7 443 | 8 030 | 9 114 | 9 527 | 9 849 | 10 354 | 12 565 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 43 884 | 48 190 | 46 012 | 48 271 | 52 290 | 59 111 | 60 842 | 64 001 | 34 198 | 81 184 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 7 | -1 376 | 4 159 | -2 144 | -2 415 | 21 | -9 299 | 8 | 4 | 4 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 2 | 2 | 2 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 5 | 5 | 8 | 6 | 4 | 21 | 3 | 8 | 4 | 4 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 43 891 | 46 822 | 50 181 | 46 133 | 49 870 | 59 132 | 51 541 | 64 009 | 34 202 | 81 188 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 6 226 | 6 598 | 7 744 | 7 113 | 7 659 | 9 118 | 8 070 | 9 850 | 10 355 | 12 566 |
| | изменение, % | % | | | | | | 103 | | 108 | 110 | |

Приложение 9
к Экспертному заключению

| участок Вагги | | | | | | | | | | | | | участок Вагги | |
|---------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | 2027 | | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 617 | 549 | 1 166 | 1 166 | 1 166 | 1 166 | 1 166 | 1 166 | 1 166 | 1 166 | 100 | 101 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/х | тыс.кВт.ч. | 17 | 15 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 100 | 102 |
| | то же в % к выработке | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 100 | 101 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 600 | 534 | 1 134 | 1 134 | 1 134 | 1 134 | 1 134 | 1 134 | 1 134 | 1 134 | 100 | 101 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 93 | 83 | 176 | 176 | 176 | 176 | 176 | 176 | 176 | 176 | 100 | 112 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 100 | 111 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 507 | 451 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 100 | 99 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 187 | 125 | 312 | 312 | 312 | 312 | 312 | 312 | 312 | 312 | 100 | 99 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 320 | 326 | 646 | 646 | 646 | 646 | 646 | 646 | 646 | 646 | 100 | 99 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 196 | 197 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 100 | 100 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 196 | 197 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 100 | 100 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 44 | 39 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 100 | 99 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 79 | 90 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 100 | 99 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 28 845 | 25 673 | 54 518 | 56 132 | 57 794 | 59 504 | 44 690 | 46 013 | 47 375 | 48 778 | 82 | 104 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 453 | 1 293 | 2 747 | 2 828 | 2 912 | 2 998 | 1 088 | 1 120 | 1 154 | 1 188 | 40 | 104 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 539 | 479 | 1 018 | 1 048 | 1 079 | 1 111 | | | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 19 956 | 17 762 | 37 719 | 38 835 | 39 985 | 41 168 | 32 191 | 33 144 | 34 125 | 35 136 | 85 | 104 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 6 897 | 6 138 | 13 035 | 13 421 | 13 818 | 14 227 | 11 411 | 11 748 | 12 096 | 12 454 | 88 | 104 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 1 477 | 1 521 | 1 566 | 1 612 | | 104 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 6 897 | 6 138 | 13 035 | 13 421 | 13 818 | 14 227 | 9 934 | 10 228 | 10 530 | 10 842 | 76 | 104 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 1 955 | 1 740 | 3 694 | 3 804 | 3 916 | 4 032 | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 4 | 4 | 8 | 8 | 8 | 8 | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 141 | 126 | 267 | 275 | 283 | 291 | 210 | 216 | 222 | 229 | 79 | 104 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |

| участок Ваеги | | | | | | | | | | | | | участок Ваеги | |
|---------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|--------|--------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 4 797 | 4 269 | 9 066 | 9 334 | 9 611 | 9 895 | 9 724 | 10 012 | 10 308 | 10 613 | 107 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 783 | 5 148 | 10 931 | 11 219 | 11 516 | 11 822 | 10 571 | 10 946 | 11 336 | 11 742 | 97 | 99 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 153 | 4 586 | 9 739 | 10 027 | 10 324 | 10 629 | 9 379 | 9 754 | 10 144 | 10 550 | 96 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 152 | 4 586 | 9 738 | 10 026 | 10 323 | 10 628 | 9 379 | 9 754 | 10 144 | 10 550 | 96 | 105 |
| 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. | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 631 | 561 | 1 192 | 1 192 | 1 192 | 1 192 | 1 192 | 1 192 | 1 192 | 1 192 | 100 | 70 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 21 132 | 18 808 | 39 940 | 41 123 | 42 340 | 43 593 | 36 225 | 37 710 | 39 143 | 40 630 | 91 | 89 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 21 132 | 18 808 | 39 940 | 41 123 | 42 340 | 43 593 | 36 225 | 37 710 | 39 143 | 40 630 | 91 | 89 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 21 132 | 18 808 | 39 940 | 41 123 | 42 340 | 43 593 | 36 225 | 37 710 | 39 143 | 40 630 | 91 | 89 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 7 554 | 6 724 | 14 278 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 372 | 331 | 702 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 63 686 | 56 684 | 120 370 | 108 474 | 111 650 | 114 919 | 91 486 | 94 669 | 97 854 | 101 150 | 76 | 96 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 12 565 | 12 565 | 12 565 | 11 323 | 11 655 | 11 996 | 9 550 | 9 882 | 10 215 | 10 559 | 76 | 97 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 40 167 | 41 017 | 81 184 | 73 161 | 75 303 | 77 508 | 61 703 | 63 850 | 65 998 | 68 221 | 76 | 96 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 52 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 52 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 40 169 | 41 019 | 81 188 | 73 165 | 75 307 | 77 512 | 61 707 | 63 854 | 66 002 | 68 225 | 76 | 96 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 12 566 | 12 566 | 12 566 | 11 324 | 11 655 | 11 997 | 9 551 | 9 883 | 10 215 | 10 559 | 76 | 97 |
| | изменение, % | % | | | 156 | 90 | 103 | 103 | 97 | 103 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Ламутское

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|---------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|-----------------|------------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | год | 01.07.2025 | год |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 329 | 360 | 277 | 198 | 230 | 225 | 263 | 258 | 113 | 234 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 8 | 9 | 10 | 9 | 8 | 8 | 8 | 9 | 4 | 8 |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 3 | 3 | 5 | 3 | 4 | 3 | 3 | 3 | 4 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 321 | 351 | 268 | 188 | 222 | 217 | 255 | 249 | 109 | 225 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 68 | 97 | 66 | 15 | -37 | 44 | 85 | 31 | 14 | 51 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 21 | 28 | 25 | 8 | -16 | 20 | 34 | 12 | 12 | 23 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 254 | 254 | 202 | 173 | 259 | 173 | 169 | 219 | 96 | 174 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 66 | 46 | 26 | 20 | 15 | 20 | 17 | 20 | 8 | 18 |
| 7. | Продаю потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 187 | 208 | 176 | 153 | 244 | 153 | 153 | 198 | 88 | 156 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 137 | 161 | 129 | 107 | 113 | 107 | 89 | 110 | 44 | 103 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 137 | 151 | 126 | 107 | 113 | 107 | 89 | 110 | 44 | 103 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 10 | 3 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 15 | 12 | 14 | 12 | 14 | 12 | 15 | 13 | 7 | 14 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 35 | 35 | 34 | 34 | 117 | 34 | 49 | 75 | 37 | 40 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 12 956 | 13 391 | 11 734 | 11 952 | 15 276 | 18 332 | 16 976 | 20 522 | 9 004 | 22 018 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 396 | 67 | 61 | 54 | 734 | 279 | 2 323 | 301 | 132 | 1 045 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | | | | | | 3 660 | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 7 405 | 6 886 | 8 196 | 8 240 | 9 560 | 9 035 | 11 033 | 12 596 | 5 526 | 14 949 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 155 | 6 438 | 3 476 | 3 658 | 4 982 | 5 358 | 3 620 | 7 626 | 3 346 | 6 023 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 5 155 | 6 438 | 3 476 | 3 658 | 4 982 | 5 358 | 3 620 | 7 626 | 3 346 | 6 023 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | 471 | 699 | 656 | 431 | | | 880 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | расходов на оплату консультационных, аудиторских, | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 56 | 61 | 67 | 3 | 8 | 94 | 1 | 39 | 17 | 92 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

участок Ламутское

| участок лампового | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|-----------------|--------|--------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 5 099 | 6 378 | 3 409 | 3 185 | 4 275 | 4 608 | 3 188 | 7 587 | 3 329 | 5 051 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 538 | 2 814 | 3 299 | 3 236 | 3 610 | 3 364 | 3 928 | 4 186 | 1 837 | 4 088 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 131 | 2 029 | 2 391 | 2 371 | 2 831 | 2 744 | 3 272 | 3 677 | 1 613 | 4 005 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 118 | 2 028 | 2 391 | 2 370 | 2 831 | 2 743 | 3 271 | 3 676 | 1 613 | 4 005 |
| 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. | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 2 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 189 | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 218 | 439 | 908 | 865 | 779 | 620 | 656 | 509 | 223 | 83 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 347 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 12 684 | 15 414 | 13 692 | 10 846 | 13 482 | 14 435 | 16 417 | 17 157 | 7 528 | 15 874 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 12 684 | 15 414 | 13 692 | 10 846 | 13 441 | 14 435 | 16 417 | 17 157 | 7 528 | 15 874 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 12 684 | 15 414 | 13 692 | 10 846 | 13 441 | 14 435 | 16 417 | 17 157 | 7 528 | 15 874 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | 41 | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -3 287 | | -5 806 | -2 547 | 5 535 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 346 | 1 172 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 28 178 | 31 620 | 28 724 | 26 033 | 32 369 | 38 142 | 37 321 | 36 848 | 16 168 | 48 686 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 11 112 | 12 460 | 14 238 | 15 051 | 12 502 | 22 051 | 22 029 | 16 862 | 16 862 | 27 998 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 20 806 | 25 891 | 25 074 | 22 966 | 30 445 | 33 647 | 33 635 | 33 397 | 14 861 | 43 640 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 3 | 1 991 | 741 | -5 029 | 10 548 | 8 | -5 288 | 3 | 2 | 2 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 3 | 2 | 8 | 1 | 3 | 2 | 2 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 20 810 | 27 885 | 25 820 | 17 939 | 40 991 | 33 655 | 28 347 | 33 400 | 14 862 | 43 642 |
| V. | Однотарифный тариф | коп./кВт.ч | 11 113 | 13 420 | 14 661 | 11 756 | 16 833 | 22 056 | 18 566 | 16 864 | 16 864 | 27 999 |
| | изменение, % | % | | | | | | 131 | | 76 | 100 | |

Приложение 10
к Экспертному заключению

[illegible]

| участок Ламутское | | | | | | | | | | | | | участок Ламутское | |
|-------------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|----------------------|--------|--------|--------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 2 754 | 2 297 | 5 051 | 5 201 | 5 355 | 5 513 | 7 894 | 8 128 | 8 368 | 8 616 | 156 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 229 | 1 859 | 4 088 | 4 207 | 4 329 | 4 454 | 3 933 | 4 087 | 4 248 | 4 414 | 96 | 94 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 184 | 1 821 | 4 005 | 4 124 | 4 246 | 4 372 | 3 851 | 4 005 | 4 165 | 4 331 | 96 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 184 | 1 821 | 4 005 | 4 124 | 4 246 | 4 371 | 3 851 | 4 005 | 4 165 | 4 331 | 96 | 105 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 45 | 38 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 100 | 16 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 8 656 | 7 218 | 15 874 | 16 344 | 16 828 | 17 326 | 12 628 | 13 146 | 13 645 | 14 164 | 80 | 74 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 8 656 | 7 218 | 15 874 | 16 344 | 16 828 | 17 326 | 12 628 | 13 146 | 13 645 | 14 164 | 80 | 74 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 8 656 | 7 218 | 15 874 | 16 344 | 16 828 | 17 326 | 12 628 | 13 146 | 13 645 | 14 164 | 80 | 74 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 3 018 | 2 517 | 5 535 | | | | -5 806 | -5 806 | -5 806 | | -105 | 100 |
| 6. | Выпадающие | | 639 | 533 | 1 172 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 26 549 | 22 137 | 48 686 | 43 220 | 44 497 | 45 811 | 32 109 | 33 412 | 34 723 | 41 884 | 66 | 87 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 27 998 | 27 998 | 27 998 | 24 854 | 25 589 | 26 345 | 16 020 | 16 670 | 17 324 | 20 897 | 57 | 95 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 23 416 | 20 225 | 43 640 | 38 741 | 39 885 | 41 064 | 29 305 | 30 495 | 31 691 | 38 227 | 67 | 88 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 100 | 52 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 100 | 52 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 23 417 | 20 226 | 43 642 | 38 742 | 39 887 | 41 065 | 29 307 | 30 497 | 31 693 | 38 229 | 67 | 88 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 27 999 | 27 999 | 27 999 | 24 856 | 25 590 | 26 346 | 16 021 | 16 671 | 17 325 | 20 898 | 57 | 95 |
| | изменение, % | % | | | 151 | 89 | 103 | 103 | 95 | 104 | 104 | 121 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

| участок Марково | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|--------|------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 4 277 | 4 522 | 4 376 | 4 153 | 3 996 | 4 270 | 3 797 | 4 026 | 1 859 | 4 062 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 82 | 79 | 97 | 120 | 104 | 98 | 138 | 107 | 49 | 123 |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 4 | 3 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 4 195 | 4 443 | 4 279 | 4 033 | 3 892 | 4 172 | 3 660 | 3 919 | 1 810 | 3 939 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 782 | 953 | 763 | 649 | 588 | 770 | 593 | 548 | 253 | 622 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 19 | 21 | 18 | 16 | 15 | 18 | 16 | 14 | 14 | 16 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 3 413 | 3 490 | 3 516 | 3 384 | 3 305 | 3 402 | 3 066 | 3 371 | 1 557 | 3 317 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 920 | 970 | 1 021 | 915 | 968 | 915 | 824 | 968 | 428 | 909 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 2 493 | 2 520 | 2 495 | 2 469 | 2 337 | 2 487 | 2 242 | 2 403 | 1 129 | 2 408 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 1 418 | 1 464 | 1 398 | 1 372 | 1 290 | 1 372 | 1 253 | 1 331 | 642 | 1 305 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 1 418 | 1 407 | 1 357 | 1 372 | 1 290 | 1 372 | 1 253 | 1 331 | 642 | 1 305 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 57 | 41 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 424 | 412 | 434 | 444 | 440 | 444 | 377 | 442 | 206 | 420 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 650 | 644 | 662 | 653 | 607 | 672 | 613 | 630 | 281 | 683 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 43 719 | 47 890 | 44 381 | 50 241 | 63 557 | 70 410 | 83 823 | 55 561 | 25 662 | 110 544 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 833 | 5 996 | 3 782 | 4 594 | 13 373 | 4 359 | 10 307 | 4 693 | 2 167 | 19 089 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 763 | 3 649 | 2 508 | 3 610 | 1 915 | 17 305 | 436 | | | 933 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 19 147 | 19 237 | 17 221 | 24 087 | 26 897 | 27 748 | 37 303 | 32 378 | 14 954 | 48 684 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 21 976 | 19 008 | 20 870 | 17 950 | 21 372 | 20 998 | 35 777 | 18 490 | 8 540 | 41 837 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 538 | 248 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 21 976 | 19 008 | 20 870 | 17 950 | 21 372 | 20 998 | 35 777 | 17 953 | 8 292 | 41 837 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 55 | 45 | 47 | 1 125 | 1 263 | 874 | 1 338 | | | 1 686 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 19 | | | 8 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 5 | | | | 7 | 12 | | | | 3 |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 2 | | 3 | 8 | 4 | 5 | | 5 | 2 | 4 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 157 | 143 | 84 | 76 | 58 | 261 | 199 | 276 | 127 | 315 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | 3 | | | | |

| участок Марково | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|-----------------|------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 21 758 | 18 819 | 20 736 | 16 741 | 20 041 | 19 843 | 34 221 | 17 672 | 8 162 | 39 822 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 12 069 | 13 772 | 10 199 | 10 991 | 12 332 | 8 451 | 13 783 | 11 968 | 5 528 | 15 247 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 480 | 5 722 | 5 004 | 6 921 | 7 916 | 8 153 | 11 061 | 9 414 | 4 348 | 12 569 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 478 | 5 648 | 5 002 | 6 919 | 7 913 | 8 150 | 11 058 | 9 411 | 4 347 | 12 566 |
| 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 | 74 | 2 | 2 | 3 | 2 | 3 | 2 | 1 | 3 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 6 589 | 6 592 | 5 195 | 4 069 | 4 416 | 298 | 2 722 | 2 554 | 1 180 | 2 678 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 1 459 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 82 593 | 88 729 | 90 160 | 93 347 | 99 526 | 121 745 | 101 949 | 126 162 | 58 270 | 124 676 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 82 593 | 88 729 | 90 160 | 93 347 | 99 526 | 121 745 | 101 949 | 126 162 | 58 270 | 124 676 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 82 593 | 88 729 | 90 160 | 93 347 | 99 526 | 121 745 | 101 949 | 126 162 | 58 270 | 124 676 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -11 928 | | -14 121 | -6 522 | 51 235 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 365 | 1 686 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 138 381 | 150 392 | 144 740 | 154 578 | 175 415 | 193 975 | 199 555 | 180 359 | 83 302 | 303 388 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 055 | 4 309 | 4 117 | 4 568 | 5 308 | 5 701 | 6 508 | 5 351 | 5 351 | 9 147 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 101 079 | 108 583 | 102 701 | 112 790 | 124 043 | 141 819 | 145 904 | 128 571 | 60 412 | 220 267 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 069 | 19 474 | 18 657 | -6 701 | -9 109 | 49 | -34 757 | 10 | 5 | 6 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 3 | 3 | 3 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 066 | 1 135 | 952 | 9 | 6 | 49 | 4 | 10 | 5 | 6 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 102 148 | 129 194 | 122 314 | 106 098 | 114 929 | 141 867 | 111 143 | 128 581 | 60 417 | 220 272 |
| V. | Однотарифный тариф | коп./кВт.ч | 4 098 | 5 127 | 4 903 | 4 297 | 4 918 | 5 703 | 4 957 | 5 351 | 5 351 | 9 148 |
| | изменение, % | % | | | | | | 112 | | 94 | 100 | |

Приложение 11
к Экспертному заключению

| участок Марково | | | | | | | | | | | | | участок Марково | | | |
|-----------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|-----------------|-----|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | 2027 | | 2028 | | 2029 | | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | | |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 2 200 | 1 862 | 4 062 | 4 062 | 4 062 | 4 062 | 4 062 | 4 062 | 4 062 | 4 062 | 100 | 101 | | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 67 | 56 | 123 | 123 | 123 | 123 | 123 | 123 | 123 | 123 | 100 | 115 | | |
| | то же в % к выработке | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 100 | 114 | | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 2 133 | 1 805 | 3 939 | 3 939 | 3 939 | 3 939 | 3 939 | 3 939 | 3 939 | 3 939 | 100 | 101 | | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 337 | 285 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 622 | 100 | 114 | | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 100 | 113 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 796 | 1 520 | 3 317 | 3 317 | 3 317 | 3 317 | 3 317 | 3 317 | 3 317 | 3 317 | 100 | 98 | | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 523 | 386 | 909 | 909 | 909 | 909 | 909 | 909 | 909 | 909 | 100 | 94 | | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 1 274 | 1 134 | 2 408 | 2 408 | 2 408 | 2 408 | 2 408 | 2 408 | 2 408 | 2 408 | 100 | 100 | | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 668 | 637 | 1 305 | 1 305 | 1 305 | 1 305 | 1 305 | 1 609 | 1 609 | 1 609 | 100 | 98 | | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 668 | 637 | 1 305 | 1 305 | 1 305 | 1 305 | 1 305 | 1 609 | 1 609 | 1 609 | 100 | 98 | | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 223 | 197 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 100 | 95 | | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 382 | 301 | 683 | 683 | 683 | 683 | 683 | 683 | 683 | 683 | 100 | 108 | | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 59 876 | 50 667 | 110 544 | 113 816 | 117 185 | 120 653 | 57 810 | 59 521 | 61 283 | 63 097 | 52 | 104 | | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 10 340 | 8 749 | 19 089 | 19 654 | 20 236 | 20 835 | 4 883 | 5 027 | 5 176 | 5 329 | 26 | 104 | | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 505 | 428 | 933 | 960 | 989 | 1 018 | | | | | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 26 370 | 22 314 | 48 684 | 50 125 | 51 609 | 53 137 | 33 689 | 34 686 | 35 712 | 36 770 | 69 | 104 | | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 22 661 | 19 176 | 41 837 | 43 076 | 44 351 | 45 663 | 19 239 | 19 808 | 20 395 | 20 998 | 46 | 104 | | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 559 | 576 | 593 | 611 | | 104 | | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 22 661 | 19 176 | 41 837 | 43 076 | 44 351 | 45 663 | 18 680 | 19 232 | 19 802 | 20 388 | 45 | 104 | | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 913 | 773 | 1 686 | 1 736 | 1 787 | 1 840 | | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 4 | 4 | 8 | 8 | 8 | 8 | | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 1 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 6 | 6 | 123 | 104 | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 171 | 144 | 315 | 324 | 334 | 344 | 287 | 296 | 304 | 313 | 91 | 104 | | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |

| участок Марково | | | | | | | | | | | | | участок Марково | |
|-----------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 21 570 | 18 252 | 39 822 | 41 001 | 42 214 | 43 464 | 18 387 | 18 931 | 19 492 | 20 069 | 46 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 8 259 | 6 988 | 15 247 | 15 619 | 16 002 | 16 397 | 12 376 | 12 771 | 13 181 | 13 607 | 81 | 103 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 6 808 | 5 761 | 12 569 | 12 941 | 13 324 | 13 719 | 9 858 | 10 252 | 10 662 | 11 089 | 78 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 6 806 | 5 760 | 12 566 | 12 938 | 13 321 | 13 715 | 9 858 | 10 252 | 10 662 | 11 089 | 78 | 105 |
| 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 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 450 | 1 227 | 2 678 | 2 678 | 2 678 | 2 678 | 2 518 | 2 518 | 2 518 | 2 518 | 94 | 99 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 67 531 | 57 145 | 124 676 | 128 366 | 132 166 | 136 078 | 118 027 | 122 866 | 127 535 | 132 381 | 95 | 94 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 67 531 | 57 145 | 124 676 | 128 366 | 132 166 | 136 078 | 118 027 | 122 866 | 127 535 | 132 381 | 95 | 94 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 67 531 | 57 145 | 124 676 | 128 366 | 132 166 | 136 078 | 118 027 | 122 866 | 127 535 | 132 381 | 95 | 94 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 27 752 | 23 484 | 51 235 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 913 | 773 | 1 686 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 164 331 | 139 057 | 303 388 | 257 801 | 265 353 | 273 128 | 188 213 | 195 158 | 201 999 | 209 085 | 62 | 104 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 9 147 | 9 147 | 9 147 | 7 773 | 8 001 | 8 235 | 5 675 | 5 884 | 6 090 | 6 304 | 62 | 106 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 116 512 | 103 754 | 220 267 | 187 170 | 192 652 | 198 297 | 136 647 | 141 689 | 146 656 | 151 801 | 62 | 106 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 3 | 3 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 100 | 59 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 3 | 3 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 100 | 59 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 116 515 | 103 757 | 220 272 | 187 175 | 192 658 | 198 303 | 136 653 | 141 695 | 146 662 | 151 807 | 62 | 106 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 9 148 | 9 148 | 9 148 | 7 773 | 8 001 | 8 235 | 5 675 | 5 884 | 6 091 | 6 304 | 62 | 106 |
| | изменение, % | % | | | 185 | 85 | 103 | 103 | 106 | 104 | 104 | 104 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

[illegible]

| участок Снежное | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|-----------------|--------|--------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 1 919 | 1 596 | 1 471 | 1 095 | 1 525 | 1 591 | 2 858 | 2 942 | 1 244 | 5 806 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 188 | 3 341 | 2 869 | 3 718 | 4 251 | 3 953 | 4 839 | 5 251 | 2 220 | 5 176 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 574 | 2 746 | 2 524 | 3 186 | 3 562 | 3 636 | 4 411 | 4 958 | 2 096 | 4 952 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 568 | 2 745 | 2 523 | 3 185 | 3 561 | 3 635 | 4 409 | 4 957 | 2 096 | 4 950 |
| 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 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 2 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 3 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 269 | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 345 | 345 | 345 | 532 | 689 | 316 | 428 | 292 | 124 | 224 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 250 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 16 521 | 16 783 | 19 565 | 21 233 | 25 073 | 23 844 | 26 753 | 26 612 | 11 250 | 30 219 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 16 521 | 16 783 | 19 565 | 21 233 | 25 073 | 23 844 | 26 753 | 26 612 | 11 250 | 30 219 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 16 521 | 16 783 | 19 565 | 21 233 | 25 073 | 23 844 | 26 753 | 26 612 | 11 250 | 30 219 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | | | -682 | -288 | 9 038 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 334 | 3 229 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 30 888 | 31 644 | 33 248 | 37 686 | 43 899 | 46 843 | 50 277 | 52 645 | 22 255 | 75 422 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 601 | 4 734 | 4 779 | 5 607 | 6 292 | 6 970 | 6 608 | 7 617 | 7 618 | 10 618 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 18 035 | 18 548 | 20 435 | 23 439 | 28 491 | 29 134 | 30 715 | 33 167 | 14 167 | 47 271 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 4 | 1 920 | -247 | -4 496 | -3 072 | 10 | -5 295 | 5 | 2 | 2 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 3 | 3 | 4 | 3 | 2 | 10 | 1 | 5 | 2 | 2 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 18 039 | 20 473 | 20 193 | 18 946 | 25 417 | 29 144 | 25 419 | 33 172 | 14 169 | 47 274 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 602 | 5 225 | 4 722 | 4 532 | 5 613 | 6 972 | 5 468 | 7 619 | 7 619 | 10 618 |
| | изменение, % | % | | | | | | 125 | | 109 | 100 | |

Приложение 12
к Экспертному заключению

| участок Снежное | | | | | | | | | участок Снежное | | | | | |
|-----------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 508 | 401 | 909 | 909 | 909 | 909 | 865 | 865 | 865 | 865 | 95 | 103 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/х | тыс.кВт.ч. | 20 | 15 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 100 | 118 |
| | то же в % к выработке | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 105 | 114 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 489 | 385 | 874 | 874 | 874 | 874 | 830 | 830 | 830 | 830 | 95 | 103 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 91 | 72 | 164 | 164 | 164 | 164 | 120 | 120 | 120 | 120 | 73 | 103 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 14 | 14 | 14 | 14 | 77 | 101 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 397 | 313 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 100 | 103 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 158 | 107 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 100 | 104 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 239 | 206 | 445 | 445 | 445 | 445 | 445 | 445 | 445 | 445 | 100 | 102 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 130 | 111 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 100 | 99 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 130 | 111 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 100 | 99 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 17 | 18 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 100 | 101 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 93 | 78 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 100 | 108 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 15 519 | 12 240 | 27 759 | 28 581 | 29 427 | 30 298 | 21 511 | 22 148 | 22 804 | 23 479 | 77 | 104 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 836 | 659 | 1 495 | 1 539 | 1 585 | 1 632 | 198 | 204 | 210 | 216 | 13 | 104 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 75 | 59 | 133 | 137 | 141 | 145 | | | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 11 033 | 8 702 | 19 735 | 20 319 | 20 920 | 21 539 | 17 709 | 18 233 | 18 773 | 19 328 | 90 | 104 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 576 | 2 821 | 6 397 | 6 586 | 6 781 | 6 982 | 3 605 | 3 712 | 3 821 | 3 935 | 56 | 104 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 492 | 507 | 522 | 537 | | 104 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 3 576 | 2 821 | 6 397 | 6 586 | 6 781 | 6 982 | 3 112 | 3 205 | 3 299 | 3 397 | 49 | 104 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 268 | 211 | 479 | 493 | 508 | 523 | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 2 | 1 | 3 | 3 | 3 | 4 | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 6 | 4 | 10 | 10 | 11 | 11 | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 55 | 43 | 99 | 101 | 104 | 108 | 51 | 53 | 54 | 56 | 52 | 104 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |

| участок Снежное | | | | | | | | | | | | | участок Снежное | |
|-----------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|----------------------|--------|--------|--------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 246 | 2 560 | 5 806 | 5 977 | 6 154 | 6 337 | 3 061 | 3 152 | 3 245 | 3 341 | 53 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 894 | 2 283 | 5 176 | 5 323 | 5 474 | 5 629 | 5 422 | 5 630 | 5 846 | 6 071 | 105 | 103 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 768 | 2 184 | 4 952 | 5 099 | 5 250 | 5 405 | 5 197 | 5 405 | 5 621 | 5 846 | 105 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 768 | 2 183 | 4 950 | 5 097 | 5 248 | 5 403 | 5 197 | 5 405 | 5 621 | 5 846 | 105 | 105 |
| 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. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 125 | 99 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 100 | 77 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 16 894 | 13 325 | 30 219 | 31 113 | 32 034 | 32 982 | 27 414 | 28 538 | 29 622 | 30 748 | 91 | 103 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 16 894 | 13 325 | 30 219 | 31 113 | 32 034 | 32 982 | 27 414 | 28 538 | 29 622 | 30 748 | 91 | 103 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 16 894 | 13 325 | 30 219 | 31 113 | 32 034 | 32 982 | 27 414 | 28 538 | 29 622 | 30 748 | 91 | 103 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 5 053 | 3 985 | 9 038 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 1 805 | 1 424 | 3 229 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 42 165 | 33 257 | 75 422 | 65 017 | 66 935 | 68 910 | 54 347 | 56 315 | 58 272 | 60 297 | 72 | 103 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 10 618 | 10 618 | 10 618 | 9 153 | 9 423 | 9 701 | 7 652 | 7 929 | 8 205 | 8 490 | 72 | 100 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 25 360 | 21 911 | 47 271 | 40 750 | 41 952 | 43 190 | 34 069 | 35 303 | 36 529 | 37 799 | 72 | 103 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 100 | 44 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 100 | 44 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 25 362 | 21 912 | 47 274 | 40 752 | 41 954 | 43 192 | 34 071 | 35 305 | 36 531 | 37 801 | 72 | 103 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 10 618 | 10 618 | 10 618 | 9 153 | 9 423 | 9 701 | 7 653 | 7 930 | 8 205 | 8 490 | 72 | 100 |
| | изменение, % | % | | | 194 | 86 | 103 | 103 | 100 | 104 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Усть-Белая

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|---------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|-----------------|--------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | год |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 3 373 | 3 520 | 3 849 | 3 582 | 3 421 | 3 648 | 3 616 | 3 423 | 1 559 | 3 541 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 35 | 36 | 61 | 50 | 55 | 49 | 62 | 55 | 25 | 56 |
| | то же в % к выработке | % | 1 | 1 | 2 | 1 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 3 338 | 3 484 | 3 788 | 3 532 | 3 365 | 3 600 | 3 554 | 3 367 | 1 534 | 3 485 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 803 | 678 | 850 | 659 | 531 | 727 | 780 | 482 | 219 | 657 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 24 | 19 | 22 | 19 | 16 | 20 | 22 | 14 | 14 | 19 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 2 534 | 2 806 | 2 938 | 2 873 | 2 834 | 2 873 | 2 774 | 2 886 | 1 314 | 2 828 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 1 179 | 1 338 | 1 328 | 1 215 | 1 249 | 1 215 | 1 278 | 1 264 | 522 | 1 248 |
| 7. | Продаю потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 1 355 | 1 468 | 1 610 | 1 658 | 1 585 | 1 658 | 1 496 | 1 621 | 793 | 1 581 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 924 | 940 | 936 | 920 | 918 | 920 | 878 | 919 | 466 | 905 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 924 | 922 | 933 | 920 | 918 | 920 | 878 | 919 | 466 | 905 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 18 | 3 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 165 | 168 | 172 | 176 | 168 | 176 | 187 | 172 | 85 | 177 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 265 | 361 | 502 | 562 | 499 | 562 | 432 | 531 | 241 | 499 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 31 645 | 32 898 | 37 826 | 42 874 | 51 488 | 43 376 | 44 442 | 53 353 | 24 304 | 73 279 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 18 | 239 | 3 080 | 3 077 | 6 833 | 4 268 | 486 | 4 442 | 2 023 | 3 879 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | | | | | | 2 819 | | 3 456 | 1 574 | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 2 517 | 2 687 | 3 133 | 3 763 | 4 591 | 3 699 | 5 508 | 4 280 | 1 950 | 6 612 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 29 109 | 29 972 | 31 612 | 36 035 | 40 063 | 32 590 | 38 448 | 41 174 | 18 756 | 62 788 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 24 335 | 26 894 | 28 610 | 32 512 | 34 938 | 28 437 | 34 938 | 34 938 | 15 916 | 56 905 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 4 774 | 3 078 | 3 003 | 3 523 | 5 125 | 4 153 | 3 509 | 6 236 | 2 841 | 5 883 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | 1 500 | 1 785 | | 2 015 | | | 2 342 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 19 | | | 8 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | 5 | | | 4 | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | 3 | 6 | | 1 | | 1 | 0 | 2 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 4 | 5 | 7 | 6 | 25 | 5 | 1 | 6 | 3 | 7 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

участок Усть-Белая

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
|----------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|-----------------|------------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | год |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 4 770 | 3 073 | 2 989 | 2 011 | 3 315 | 4 143 | 1 473 | 6 230 | 2 838 | 3 524 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 10 898 | 2 142 | 1 542 | 2 648 | 3 074 | 1 666 | 6 396 | 6 049 | 2 755 | 6 713 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 840 | 865 | 895 | 1 172 | 1 431 | 1 122 | 1 699 | 1 523 | 694 | 2 017 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 720 | 791 | 892 | 1 094 | 1 365 | 1 119 | 1 645 | 1 245 | 567 | 1 987 |
| 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 | 74 | 3 | 3 | 4 | 3 | 4 | 4 | 2 | 4 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 101 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 75 | 62 | | 50 | 274 | 125 | 26 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 75 | 62 | | 50 | 274 | 125 | 26 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 9 524 | 6 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 535 | 532 | 646 | 1 476 | 1 642 | 543 | 4 695 | 4 524 | 2 061 | 4 695 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 740 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 62 635 | 69 909 | 79 264 | 77 362 | 86 116 | 102 861 | 93 051 | 107 239 | 48 851 | 118 282 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 62 635 | 69 909 | 79 264 | 77 362 | 86 116 | 102 861 | 93 051 | 107 239 | 48 851 | 118 282 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 62 635 | 69 909 | 79 264 | 77 362 | 86 116 | 102 861 | 93 051 | 107 239 | 48 851 | 118 282 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -2 531 | | -5 566 | -2 535 | 22 726 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 360 | 1 145 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 105 178 | 104 949 | 118 632 | 122 885 | 140 678 | 150 670 | 143 889 | 161 864 | 73 734 | 222 144 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 150 | 3 740 | 4 038 | 4 277 | 4 964 | 5 244 | 5 186 | 5 609 | 5 609 | 7 855 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 56 236 | 54 919 | 65 008 | 70 904 | 78 676 | 86 935 | 77 605 | 90 951 | 44 463 | 124 153 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 91 | 12 569 | 4 014 | -10 889 | -7 115 | 6 | -9 531 | 1 | 1 | 1 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 90 | 81 | 81 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 6 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 56 328 | 67 570 | 69 105 | 60 017 | 71 560 | 86 941 | 68 074 | 90 952 | 44 464 | 124 153 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 157 | 4 601 | 4 292 | 3 620 | 4 515 | 5 244 | 4 549 | 5 609 | 5 609 | 7 855 |
| | изменение, % | % | | | | | | 112 | | 107 | 100 | |

Приложение 13
к Экспертному заключению

| участок Усть-Белая | | | | | | | | | участок Усть-Белая | | | | | | |
|--------------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|--|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % | |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 952 | 1 588 | 3 541 | 3 541 | 3 541 | 3 541 | 3 364 | 3 364 | 3 364 | 3 364 | 95 | 98 | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/х | тыс.кВт.ч. | 31 | 25 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 100 | 101 | |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 105 | 102 | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 921 | 1 563 | 3 485 | 3 485 | 3 485 | 3 485 | 3 308 | 3 308 | 3 308 | 3 308 | 95 | 98 | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 362 | 295 | 657 | 657 | 657 | 657 | 481 | 481 | 481 | 481 | 73 | 100 | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 15 | 15 | 15 | 15 | 77 | 102 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 559 | 1 269 | 2 828 | 2 828 | 2 828 | 2 828 | 2 827 | 2 827 | 2 827 | 2 827 | 100 | 98 | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 733 | 514 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 1 248 | 100 | 99 | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 826 | 755 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 581 | 1 580 | 1 580 | 1 580 | 1 580 | 100 | 97 | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 453 | 452 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 100 | 98 | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 453 | 452 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 905 | 100 | 98 | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 90 | 86 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 100 | 103 | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 282 | 217 | 499 | 499 | 499 | 499 | 498 | 498 | 498 | 498 | 100 | 94 | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 40 404 | 32 874 | 73 279 | 75 448 | 77 681 | 79 980 | 55 513 | 57 156 | 58 848 | 60 590 | 76 | 104 | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 2 139 | 1 740 | 3 879 | 3 994 | 4 112 | 4 234 | 4 622 | 4 759 | 4 900 | 5 045 | 119 | 104 | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | | | | | | | 3 596 | 3 702 | 3 812 | 3 925 | | 104 | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 3 645 | 2 966 | 6 612 | 6 807 | 7 009 | 7 216 | 4 453 | 4 585 | 4 721 | 4 861 | 67 | 104 | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 34 620 | 28 168 | 62 788 | 64 646 | 66 560 | 68 530 | 42 841 | 44 110 | 45 415 | 46 759 | 68 | 104 | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 31 376 | 25 529 | 56 905 | 58 589 | 60 324 | 62 109 | 36 353 | 37 429 | 38 537 | 39 678 | 64 | 104 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 3 244 | 2 639 | 5 883 | 6 057 | 6 236 | 6 421 | 6 488 | 6 680 | 6 878 | 7 082 | 110 | 104 | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 1 291 | 1 051 | 2 342 | 2 411 | 2 483 | 2 556 | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 4 | 3 | 8 | 8 | 8 | 8 | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 30 | 104 | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 4 | 3 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 86 | 104 | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |

| участок Усть-Белая | | | | | | | | | | | | | участок Усть-Белая | |
|--------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 1 943 | 1 581 | 3 524 | 3 628 | 3 736 | 3 846 | 6 482 | 6 674 | 6 871 | 7 075 | 184 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 702 | 3 012 | 6 713 | 6 772 | 6 833 | 6 896 | 5 831 | 5 883 | 5 937 | 5 994 | 87 | 96 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 1 112 | 905 | 2 017 | 2 076 | 2 136 | 2 199 | 1 306 | 1 359 | 1 413 | 1 469 | 65 | 86 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 1 095 | 891 | 1 987 | 2 045 | 2 106 | 2 168 | 1 306 | 1 359 | 1 413 | 1 469 | 66 | 105 |
| 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 | 2 | 4 | 4 | 4 | 5 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 14 | 12 | 26 | 26 | 26 | 26 | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 14 | 12 | 26 | 26 | 26 | 26 | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 2 589 | 2 106 | 4 695 | 4 695 | 4 695 | 4 695 | 4 524 | 4 524 | 4 524 | 4 524 | 96 | 100 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 65 218 | 53 064 | 118 282 | 121 783 | 125 387 | 129 099 | 103 367 | 107 606 | 111 695 | 115 939 | 87 | 96 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 65 218 | 53 064 | 118 282 | 121 783 | 125 387 | 129 099 | 103 367 | 107 606 | 111 695 | 115 939 | 87 | 96 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 65 218 | 53 064 | 118 282 | 121 783 | 125 387 | 129 099 | 103 367 | 107 606 | 111 695 | 115 939 | 87 | 96 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 12 531 | 10 195 | 22 726 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 631 | 514 | 1 145 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 122 486 | 99 659 | 222 144 | 204 003 | 209 901 | 215 975 | 164 711 | 170 644 | 176 479 | 182 522 | 74 | 102 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 7 855 | 7 855 | 7 855 | 7 214 | 7 422 | 7 637 | 5 826 | 6 036 | 6 242 | 6 456 | 74 | 104 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 64 873 | 59 280 | 124 153 | 114 013 | 117 310 | 120 704 | 92 033 | 95 348 | 98 609 | 101 985 | 74 | 101 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 100 | 51 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 100 | 52 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 64 873 | 59 280 | 124 153 | 114 014 | 117 311 | 120 705 | 92 033 | 95 349 | 98 609 | 101 986 | 74 | 101 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 7 855 | 7 855 | 7 855 | 7 214 | 7 422 | 7 637 | 5 826 | 6 036 | 6 242 | 6 456 | 74 | 104 |
| | изменение, % | % | | | 173 | 92 | 103 | 103 | 104 | 104 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Чуванское

[illegible]

участок Чуванское

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
|-------------|---|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 539 | 3 511 | 2 593 | 2 304 | 3 132 | 2 931 | 2 380 | 3 954 | 1 890 | 3 667 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 477 | 2 604 | 2 460 | 2 855 | 3 411 | 2 988 | 4 269 | 3 374 | 1 613 | 4 176 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 288 | 2 224 | 2 220 | 2 544 | 3 042 | 2 758 | 3 706 | 3 043 | 1 455 | 4 036 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 285 | 2 224 | 2 220 | 2 543 | 3 041 | 2 758 | 3 705 | 3 043 | 1 455 | 4 035 |
| 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. | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 2 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 189 | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | | 38 | 239 | 311 | 370 | 230 | 564 | 331 | 158 | 140 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 342 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 13 223 | 14 977 | 17 240 | 20 641 | 22 609 | 23 976 | 22 211 | 18 652 | 8 918 | 25 153 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 13 223 | 14 977 | 17 240 | 20 641 | 22 603 | 23 976 | 22 211 | 18 652 | 8 918 | 25 153 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 13 223 | 14 977 | 17 240 | 20 641 | 22 603 | 23 976 | 22 211 | 18 652 | 8 918 | 25 153 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | 6 | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -1 645 | | | | 17 198 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 377 | 803 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 27 347 | 28 884 | 30 027 | 34 757 | 39 761 | 44 761 | 41 847 | 37 322 | 17 845 | 67 370 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 9 318 | 10 375 | 10 984 | 12 657 | 14 831 | 16 300 | 16 880 | 13 684 | 13 684 | 25 545 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 24 120 | 25 530 | 27 547 | 32 328 | 37 151 | 41 632 | 38 666 | 34 614 | 16 675 | 62 581 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 4 | 3 163 | 522 | -8 735 | -7 433 | 8 | -9 211 | 3 | 1 | 1 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 8 | 1 | 3 | 1 | 1 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 24 124 | 28 696 | 28 074 | 23 595 | 29 716 | 41 640 | 29 454 | 34 617 | 16 676 | 62 582 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 9 319 | 11 662 | 11 194 | 9 238 | 11 863 | 16 303 | 12 859 | 13 685 | 13 685 | 25 545 |
| | изменение, % | % | | | | | | 131 | | 84 | 100 | |

Приложение 14
к Экспертному заключению

| участок Чуванское | | | | | | | | | участок Чуванское | | | | | | |
|-------------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|-------------------|----------------------|---------|---------|-----|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 235 | 212 | 447 | 447 | 447 | 447 | 327 | 327 | 327 | 327 | 73 | 97 | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/х | тыс.кВт.ч. | 5 | 4 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 100 | 100 | |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 137 | 103 | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 231 | 208 | 438 | 438 | 438 | 438 | 318 | 318 | 318 | 318 | 73 | 97 | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 92 | 83 | 175 | 175 | 175 | 175 | 55 | 55 | 55 | 55 | 31 | 97 | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 17 | 17 | 17 | 17 | 43 | 100 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 139 | 125 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 100 | 97 | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 10 | 8 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 99 | 94 | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 128 | 117 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 245 | 100 | 97 | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 82 | 78 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 100 | 98 | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 82 | 78 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 100 | 98 | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 8 | 7 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 100 | 100 | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 38 | 32 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 100 | 94 | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 10 539 | 9 501 | 20 041 | 20 634 | 21 245 | 21 873 | 15 094 | 15 541 | 16 001 | 16 474 | 75 | 104 | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 353 | 318 | 671 | 691 | 712 | 733 | 43 | 44 | 46 | 47 | 6 | 104 | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 8 154 | 7 350 | 15 504 | 15 963 | 16 435 | 16 922 | 10 889 | 11 211 | 11 543 | 11 884 | 70 | 104 | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 033 | 1 833 | 3 865 | 3 980 | 4 098 | 4 219 | 4 162 | 4 285 | 4 412 | 4 543 | 108 | 104 | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 2 033 | 1 833 | 3 865 | 3 980 | 4 098 | 4 219 | 4 162 | 4 285 | 4 412 | 4 543 | 108 | 104 | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 63 | 57 | 120 | 124 | 127 | 131 | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 4 | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 39 | 35 | 74 | 77 | 79 | 81 | 49 | 50 | 52 | 53 | 65 | 104 | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |

| участок Чуванское | | | | | | | | | | | | | участок Чуванское | |
|-------------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|----------------------|--------|--------|--------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 1 929 | 1 739 | 3 667 | 3 776 | 3 888 | 4 003 | 4 114 | 4 235 | 4 361 | 4 490 | 112 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 196 | 1 980 | 4 176 | 4 295 | 4 418 | 4 545 | 3 333 | 3 461 | 3 594 | 3 732 | 80 | 99 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 122 | 1 913 | 4 036 | 4 155 | 4 278 | 4 405 | 3 193 | 3 321 | 3 454 | 3 592 | 79 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 2 122 | 1 913 | 4 035 | 4 155 | 4 278 | 4 404 | 3 193 | 3 321 | 3 454 | 3 592 | 79 | 105 |
| 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 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 73 | 66 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 100 | 42 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 13 228 | 11 925 | 25 153 | 25 897 | 26 664 | 27 453 | 14 139 | 14 719 | 15 278 | 15 859 | 56 | 76 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 13 228 | 11 925 | 25 153 | 25 897 | 26 664 | 27 453 | 14 139 | 14 719 | 15 278 | 15 859 | 56 | 76 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 13 228 | 11 925 | 25 153 | 25 897 | 26 664 | 27 453 | 14 139 | 14 719 | 15 278 | 15 859 | 56 | 76 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 9 044 | 8 153 | 17 198 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 422 | 381 | 803 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 35 430 | 31 940 | 67 370 | 50 826 | 52 327 | 53 871 | 32 566 | 33 720 | 34 873 | 36 065 | 48 | 87 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 25 545 | 25 545 | 25 545 | 19 272 | 19 841 | 20 426 | 12 357 | 12 795 | 13 233 | 13 685 | 48 | 90 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 32 751 | 29 829 | 62 581 | 47 213 | 48 607 | 50 042 | 30 274 | 31 347 | 32 418 | 33 527 | 48 | 87 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 100 | 52 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 100 | 52 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 32 752 | 29 830 | 62 582 | 47 215 | 48 608 | 50 043 | 30 276 | 31 349 | 32 420 | 33 528 | 48 | 87 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 25 545 | 25 545 | 25 545 | 19 272 | 19 841 | 20 427 | 12 358 | 12 796 | 13 233 | 13 686 | 48 | 90 |
| | изменение, % | % | | | 199 | 75 | 103 | 103 | 90 | 104 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Новое Чаплино

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|---------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|-----------------|------------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | год | 01.07.2025 | год |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 307 | 1 437 | 1 611 | 1 675 | 1 468 | 1 606 | 1 423 | 1 599 | 743 | 1 522 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 78 | 67 | 60 | 62 | 67 | 65 | 70 | 63 | 29 | 66 |
| | то же в % к выработке | % | 6 | 5 | 4 | 4 | 5 | 4 | 5 | 4 | 4 | 4 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 229 | 1 370 | 1 551 | 1 613 | 1 402 | 1 542 | 1 353 | 1 536 | 714 | 1 456 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 26 | 48 | 147 | 202 | 143 | 131 | 37 | 195 | 91 | 127 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 2 | 3 | 9 | 13 | 10 | 8 | 3 | 13 | 13 | 9 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 203 | 1 323 | 1 404 | 1 411 | 1 259 | 1 411 | 1 316 | 1 341 | 623 | 1 328 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 427 | 534 | 609 | 651 | 531 | 651 | 621 | 597 | 262 | 601 |
| 7. | Продаю потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 776 | 789 | 795 | 760 | 728 | 760 | 695 | 744 | 362 | 727 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 485 | 504 | 501 | 477 | 442 | 477 | 403 | 460 | 222 | 441 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 485 | 504 | 501 | 477 | 442 | 477 | 403 | 460 | 222 | 441 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 143 | 112 | 134 | 135 | 136 | 135 | 126 | 136 | 67 | 133 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 147 | 173 | 160 | 148 | 149 | 148 | 165 | 149 | 72 | 154 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 23 041 | 19 522 | 25 002 | 24 658 | 28 995 | 32 440 | 33 319 | 35 414 | 19 523 | 41 595 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 607 | 184 | 1 599 | 1 238 | 1 580 | 1 656 | 3 163 | 1 783 | 829 | 4 749 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 2 832 | 1 094 | 3 344 | 1 764 | 1 100 | 10 679 | 2 373 | | | 1 151 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 14 084 | 14 239 | 15 931 | 17 634 | 20 719 | 16 560 | 23 289 | 25 135 | 11 685 | 29 173 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 4 518 | 4 005 | 4 128 | 4 022 | 5 597 | 3 545 | 4 494 | 8 496 | 7 009 | 6 522 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 2 022 | 940 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 4 518 | 4 005 | 4 128 | 4 022 | 5 597 | 3 545 | 4 494 | 6 474 | 6 069 | 6 522 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 38 | | | 14 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 14 | 18 | 14 | 21 | 58 | 120 | 14 | 26 | 12 | 161 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

| участок Новое Чаплино | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|-----------------|--------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 4 505 | 3 987 | 4 114 | 4 001 | 5 538 | 3 425 | 4 442 | 6 448 | 6 057 | 6 347 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 8 127 | 5 598 | 6 785 | 7 285 | 9 183 | 7 387 | 9 316 | 9 701 | 4 510 | 9 413 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 092 | 4 207 | 4 597 | 5 097 | 6 124 | 5 279 | 6 949 | 7 334 | 3 410 | 8 273 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 059 | 4 196 | 4 595 | 5 095 | 6 122 | 5 277 | 6 947 | 7 332 | 3 409 | 8 271 |
| 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. | 1 | 11 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 33 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 3 073 | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 962 | 962 | 2 188 | 2 188 | 3 058 | 2 108 | 2 367 | 2 367 | 1 100 | 1 140 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 429 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 28 853 | 28 356 | 34 454 | 37 375 | 37 648 | 43 299 | 39 923 | 49 225 | 24 151 | 48 410 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 28 853 | 28 356 | 34 454 | 37 375 | 37 648 | 43 299 | 39 923 | 49 225 | 24 151 | 48 410 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 28 853 | 28 356 | 34 454 | 37 375 | 37 648 | 43 299 | 39 923 | 49 225 | 24 151 | 48 410 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -7 824 | | | | 19 846 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 789 | 726 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 60 021 | 53 476 | 66 241 | 69 318 | 75 825 | 80 600 | 82 558 | 95 129 | 48 973 | 119 990 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 989 | 4 043 | 4 717 | 4 913 | 6 024 | 5 712 | 6 276 | 7 094 | 7 856 | 9 033 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 38 701 | 31 886 | 37 507 | 37 340 | 43 837 | 43 417 | 43 600 | 52 773 | 28 426 | 65 712 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 6 | 9 284 | 4 321 | -5 710 | -9 292 | 20 | -9 345 | 7 | 3 | 4 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 2 | 2 | 2 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 4 | 5 | 7 | 6 | 4 | 20 | 2 | 7 | 3 | 4 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 38 707 | 41 176 | 41 837 | 31 636 | 34 540 | 43 437 | 34 253 | 52 780 | 28 428 | 65 716 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 990 | 5 221 | 5 261 | 4 162 | 4 747 | 5 715 | 4 930 | 7 095 | 7 857 | 9 033 |
| | изменение, % | % | | | | | | 112 | | 124 | 122 | |

Приложение 15
к Экспертному заключению

[illegible]

| участок Новое Чаплино | | | | | | | | | | | | | участок Новое Чаплино | |
|-----------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|--------|--------|--------|----------------------|--------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 382 | 2 964 | 6 347 | 6 535 | 6 728 | 6 927 | 6 687 | 6 885 | 7 089 | 7 298 | 105 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 016 | 4 397 | 9 413 | 1 142 | 1 143 | 1 143 | 8 818 | 9 125 | 9 445 | 9 777 | 94 | 91 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 409 | 3 864 | 8 273 | 2 | 2 | 2 | 7 678 | 7 985 | 8 304 | 8 637 | 93 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 408 | 3 863 | 8 271 | | | | 7 678 | 7 985 | 8 304 | 8 637 | 93 | 105 |
| 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. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 608 | 533 | 1 140 | 1 140 | 1 140 | 1 140 | 1 140 | 1 140 | 1 140 | 1 140 | 100 | 48 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 25 798 | 22 612 | 48 410 | | | | 47 911 | 49 875 | 51 770 | 53 738 | 99 | 97 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 25 798 | 22 612 | 48 410 | | | | 47 911 | 49 875 | 51 770 | 53 738 | 99 | 97 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 25 798 | 22 612 | 48 410 | | | | 47 911 | 49 875 | 51 770 | 53 738 | 99 | 97 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 10 576 | 9 270 | 19 846 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 387 | 339 | 726 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 63 944 | 56 046 | 119 990 | 43 969 | 45 237 | 46 542 | 93 554 | 96 916 | 100 253 | 103 708 | 78 | 98 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 9 033 | 9 033 | 9 033 | 3 310 | 3 405 | 3 504 | 7 043 | 7 296 | 7 547 | 7 807 | 78 | 99 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 34 608 | 31 105 | 65 712 | 24 079 | 24 774 | 25 489 | 51 235 | 53 076 | 54 903 | 56 795 | 78 | 97 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 52 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 52 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 34 609 | 31 107 | 65 716 | 24 083 | 24 777 | 25 492 | 51 238 | 53 079 | 54 907 | 56 799 | 78 | 97 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 9 033 | 9 033 | 9 033 | 3 310 | 3 406 | 3 504 | 7 043 | 7 296 | 7 547 | 7 807 | 78 | 99 |
| | изменение, % | % | | | 183 | 37 | 103 | 103 | 99 | 104 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Нунлигран

[illegible]

участок Нулигран

| Участок тулунган | | | | | | | | | | | | |
|------------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|---------|-----------------|------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 5 310 | 5 742 | 6 139 | 7 943 | 8 613 | 5 136 | 9 798 | 8 775 | 4 661 | 9 489 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 6 575 | 5 561 | 4 701 | 5 711 | 8 250 | 5 885 | 12 014 | 9 972 | 4 285 | 10 730 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 078 | 4 220 | 4 029 | 5 049 | 5 642 | 5 212 | 8 432 | 6 555 | 2 817 | 7 809 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 070 | 4 206 | 4 028 | 5 048 | 5 641 | 5 211 | 8 431 | 6 554 | 2 816 | 7 808 |
| 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 | 14 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 6 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 1 442 | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 055 | 889 | 673 | 661 | 2 609 | 673 | 3 582 | 3 417 | 1 468 | 2 921 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 452 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 19 432 | 18 754 | 19 389 | 19 604 | 23 029 | 23 028 | 25 292 | 28 359 | 12 186 | 27 546 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 19 432 | 18 754 | 19 389 | 19 604 | 23 029 | 23 028 | 25 292 | 28 359 | 12 186 | 27 546 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 19 432 | 18 754 | 19 389 | 19 604 | 23 029 | 23 028 | 25 292 | 28 359 | 12 186 | 27 546 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -7 188 | | | | 40 469 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 339 | 2 105 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 46 946 | 45 815 | 45 575 | 52 916 | 64 228 | 58 674 | 79 052 | 73 278 | 32 378 | 123 228 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 372 | 4 727 | 4 582 | 6 148 | 7 377 | 6 817 | 9 075 | 8 542 | 8 784 | 14 227 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 33 177 | 33 655 | 35 424 | 38 562 | 45 303 | 42 758 | 52 930 | 53 018 | 22 591 | 86 339 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 6 | 5 772 | 6 330 | -10 175 | -13 834 | 20 | -21 802 | 6 | 3 | 4 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 2 | 2 | 2 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 4 | 5 | | 5 | 4 | 20 | 3 | 6 | 3 | 4 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 33 183 | 39 433 | 41 756 | 28 393 | 31 466 | 42 778 | 31 125 | 53 024 | 22 594 | 86 343 |
| V. | Однотарифный тариф | коп./кВт.ч | 4 373 | 5 538 | 5 401 | 4 527 | 5 124 | 6 820 | 5 337 | 8 543 | 8 785 | 14 228 |
| | изменение, % | % | | | | | | 125 | | 125 | 105 | |

Приложение 16
к Экспертному заключению

| участок Нулигран | | | | | | | | | участок Нулигран | | | | | | |
|------------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|------------------|----------------------|---------|---------|-----|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | |
| 1. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 529 | 438 | 967 | 967 | 967 | 967 | 968 | 968 | 968 | 968 | 100 | 96 | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/х | тыс.кВт.ч. | 21 | 17 | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 | 100 | 108 | |
| | то же в % к выработке | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 112 | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 508 | 421 | 929 | 929 | 929 | 929 | 930 | 930 | 930 | 930 | 100 | 95 | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 34 | 28 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 100 | 53 | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 100 | 56 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 474 | 392 | 866 | 866 | 866 | 866 | 867 | 867 | 867 | 867 | 100 | 101 | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 137 | 123 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 259 | 100 | 109 | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 337 | 270 | 607 | 607 | 607 | 607 | 608 | 608 | 608 | 608 | 100 | 98 | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 211 | 154 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 100 | 97 | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 211 | 154 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 100 | 97 | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 44 | 49 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 100 | 104 | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 81 | 67 | 149 | 149 | 149 | 149 | 150 | 150 | 150 | 150 | 101 | 98 | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 23 180 | 19 198 | 42 378 | 43 632 | 44 923 | 46 253 | 35 541 | 36 593 | 37 676 | 38 791 | 84 | 104 | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 454 | 1 204 | 2 658 | 2 737 | 2 818 | 2 901 | 725 | 746 | 768 | 791 | 27 | 104 | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 703 | 582 | 1 285 | 1 323 | 1 362 | 1 402 | | | | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 15 734 | 13 032 | 28 766 | 29 617 | 30 494 | 31 397 | 23 497 | 24 192 | 24 908 | 25 645 | 82 | 104 | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 289 | 4 380 | 9 669 | 9 955 | 10 250 | 10 553 | 11 320 | 11 655 | 12 000 | 12 355 | 117 | 104 | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 2 156 | 2 220 | 2 285 | 2 353 | | 104 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 5 289 | 4 380 | 9 669 | 9 955 | 10 250 | 10 553 | 9 164 | 9 435 | 9 714 | 10 002 | 95 | 104 | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 4 | 3 | 7 | 7 | 7 | 7 | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 7 | 5 | 12 | 12 | 13 | 13 | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 88 | 73 | 161 | 166 | 171 | 176 | 33 | 34 | 35 | 37 | 21 | 104 | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |

| участок Нулигран | | | | | | | | | | | | | участок Нулигран | |
|------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|--------|--------|--------|----------------------|--------|--------|--------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 5 190 | 4 299 | 9 489 | 9 770 | 10 059 | 10 357 | 9 130 | 9 400 | 9 679 | 9 965 | 96 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 869 | 4 861 | 10 730 | 10 961 | 11 199 | 11 444 | 9 799 | 10 074 | 10 360 | 10 658 | 91 | 98 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 271 | 3 538 | 7 809 | 8 040 | 8 278 | 8 523 | 6 878 | 7 153 | 7 439 | 7 737 | 88 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 271 | 3 537 | 7 808 | 8 039 | 8 277 | 8 522 | 6 878 | 7 153 | 7 439 | 7 737 | 88 | 105 |
| 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. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 598 | 1 323 | 2 921 | 2 921 | 2 921 | 2 921 | 2 921 | 2 921 | 2 921 | 2 921 | 100 | 85 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 15 067 | 12 479 | 27 546 | 28 361 | 29 201 | 30 065 | 27 560 | 28 690 | 29 780 | 30 912 | 100 | 97 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 15 067 | 12 479 | 27 546 | 28 361 | 29 201 | 30 065 | 27 560 | 28 690 | 29 780 | 30 912 | 100 | 97 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 15 067 | 12 479 | 27 546 | 28 361 | 29 201 | 30 065 | 27 560 | 28 690 | 29 780 | 30 912 | 100 | 97 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 22 136 | 18 334 | 40 469 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 1 151 | 953 | 2 105 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 67 403 | 55 825 | 123 228 | 82 954 | 85 323 | 87 762 | 72 900 | 75 357 | 77 816 | 80 361 | 59 | 99 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 14 227 | 14 227 | 14 227 | 9 577 | 9 851 | 10 133 | 8 404 | 8 687 | 8 970 | 9 264 | 59 | 98 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 47 947 | 38 392 | 86 339 | 58 122 | 59 782 | 61 491 | 51 110 | 52 833 | 54 557 | 56 341 | 59 | 96 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 57 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 57 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 47 949 | 38 393 | 86 343 | 58 125 | 59 785 | 61 494 | 51 114 | 52 837 | 54 561 | 56 345 | 59 | 96 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 14 228 | 14 228 | 14 228 | 9 578 | 9 852 | 10 133 | 8 404 | 8 688 | 8 971 | 9 264 | 59 | 98 |
| | изменение, % | % | | | 267 | 67 | 103 | 103 | 98 | 103 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

| участок Провидения | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|-----------------|------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 10 085 | 10 076 | 10 732 | 10 501 | 10 930 | 10 237 | 10 797 | 10 361 | 5 020 | 10 743 |
| 2. | Расход электроэнергии в с/н | тыс.кВт.ч. | 235 | 247 | 259 | 296 | 288 | 262 | 285 | 281 | 136 | 290 |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 9 849 | 9 829 | 10 473 | 10 205 | 10 642 | 9 975 | 10 511 | 10 080 | 4 883 | 10 453 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 1 164 | 1 007 | 1 035 | 1 326 | 1 562 | 1 101 | 1 505 | 904 | 438 | 1 464 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 12 | 10 | 10 | 13 | 15 | 11 | 14 | 9 | 9 | 14 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 8 685 | 8 822 | 9 438 | 8 879 | 9 079 | 8 874 | 9 006 | 9 175 | 4 445 | 8 988 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 3 179 | 2 951 | 3 468 | 3 065 | 2 694 | 3 065 | 3 015 | 3 076 | 1 478 | 2 932 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 5 506 | 5 872 | 5 970 | 5 814 | 6 385 | 5 809 | 5 991 | 6 100 | 2 968 | 6 056 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 2 227 | 2 473 | 2 405 | 2 320 | 2 442 | 2 320 | 2 213 | 2 381 | 1 087 | 2 325 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 2 227 | 2 395 | 2 335 | 2 320 | 2 442 | 2 320 | 2 213 | 2 381 | 1 087 | 2 325 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 79 | 69 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 1 076 | 1 049 | 1 115 | 1 139 | 1 121 | 1 120 | 1 069 | 1 130 | 529 | 1 110 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 2 204 | 2 349 | 2 450 | 2 355 | 2 821 | 2 368 | 2 708 | 2 588 | 1 352 | 2 621 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 51 781 | 38 385 | 45 709 | 45 012 | 57 005 | 87 583 | 70 716 | 56 936 | 27 585 | 102 811 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 998 | 1 105 | 6 281 | 858 | 3 549 | 1 490 | 4 733 | 1 604 | 777 | 12 478 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 17 961 | 2 103 | 3 388 | 3 388 | 6 153 | 34 327 | 2 713 | 503 | 244 | 1 347 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 20 197 | 21 927 | 25 434 | 26 860 | 29 740 | 29 009 | 40 566 | 33 668 | 16 312 | 49 944 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 12 624 | 13 250 | 13 995 | 13 906 | 17 563 | 22 757 | 22 704 | 21 161 | 10 252 | 39 042 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 2 419 | 1 172 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 12 624 | 13 250 | 13 995 | 13 906 | 17 563 | 22 757 | 22 704 | 18 742 | 9 080 | 39 042 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | 6 846 |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 30 | 21 | 20 | 3 380 | 4 268 | 3 379 | 4 863 | | | 7 028 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 33 | | | 12 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | 1 | 3 | 6 | | 35 | 1 | | | 3 |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 4 | 6 | | 3 | 4 | 1 | 25 | 1 | 1 | 12 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 54 | 89 | 81 | 158 | 67 | 115 | 6 | 90 | 43 | 152 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | 1 | | | | | | | |

| участок Проведения | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---|-------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 12 537 | 13 133 | 13 890 | 10 360 | 13 224 | 19 226 | 17 777 | 18 651 | 9 036 | 24 990 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 47 531 | 40 842 | 27 629 | 17 845 | 18 771 | 15 033 | 21 817 | 19 358 | 9 379 | 21 079 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 517 | 6 145 | 6 937 | 8 679 | 9 575 | 6 915 | 12 621 | 10 162 | 4 924 | 11 884 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 457 | 6 081 | 6 930 | 7 388 | 8 440 | 6 908 | 11 643 | 9 397 | 4 553 | 11 220 |
| 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. | 8 | 65 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 9 | 4 | 9 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 53 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 1 284 | 1 126 | | 969 | 756 | 366 | 655 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 1 284 | 1 126 | | 969 | 756 | 366 | 655 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 5 028 | 10 | 5 | 7 | 8 | 6 | 8 | 8 | 4 | 8 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 36 986 | 32 505 | 20 686 | 9 159 | 9 189 | 8 112 | 9 188 | 9 188 | 4 451 | 9 188 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 2 181 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 154 204 | 164 582 | 177 771 | 213 795 | 277 600 | 282 412 | 296 860 | 312 703 | 151 500 | 340 762 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 154 204 | 164 582 | 177 771 | 213 795 | 277 600 | 282 412 | 296 860 | 312 703 | 151 500 | 340 762 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 154 204 | 164 582 | 177 771 | 213 795 | 277 600 | 282 412 | 296 860 | 312 703 | 151 500 | 340 762 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -27 435 | | -36 454 | -17 661 | 33 226 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 382 | 1 956 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 253 515 | 243 809 | 251 109 | 276 652 | 353 376 | 362 891 | 389 392 | 353 333 | 171 185 | 499 833 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 2 919 | 2 764 | 2 661 | 3 116 | 3 892 | 4 089 | 4 323 | 3 851 | 3 851 | 5 561 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 160 715 | 162 270 | 158 842 | 181 159 | 248 519 | 237 557 | 259 026 | 234 893 | 114 286 | 336 781 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 1 512 | 47 982 | 47 188 | 57 117 | -1 361 | 29 | -29 888 | 10 | 5 | 5 |
| 7.1 | Налог на имущество | тыс. руб. | 1 504 | 1 379 | 1 341 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 8 | 10 | 15 | 11 | 7 | 29 | 5 | 10 | 5 | 5 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 162 227 | 211 640 | 207 385 | 238 287 | 247 150 | 237 586 | 229 133 | 234 903 | 114 291 | 336 785 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 2 946 | 3 604 | 3 474 | 4 098 | 3 871 | 4 090 | 3 825 | 3 851 | 3 851 | 5 561 |
| | изменение, % | % | | | | | | 101 | | 94 | 100 | |

Приложение 17
к Экспертному заключению

| участок Провидения | | | участок Провидения | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | | | | | год | год | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 5 623 | 5 120 | 10 743 | 10 743 | 10 743 | 10 743 | 10 185 | 10 185 | 10 185 | 10 185 | 95 | 98 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 152 | 138 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 100 | 103 |
| | то же в % к выработке | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 105 | 105 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 5 471 | 4 981 | 10 453 | 10 453 | 10 453 | 10 453 | 9 895 | 9 895 | 9 895 | 9 895 | 95 | 98 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 767 | 698 | 1 464 | 1 464 | 1 464 | 1 464 | 906 | 906 | 906 | 906 | 62 | 100 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 9 | 9 | 9 | 9 | 65 | 102 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 4 705 | 4 284 | 8 988 | 8 988 | 8 988 | 8 988 | 8 988 | 8 988 | 8 988 | 8 988 | 100 | 98 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 1 586 | 1 346 | 2 932 | 2 932 | 2 932 | 2 932 | 2 925 | 2 925 | 2 925 | 2 925 | 100 | 95 |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 3 119 | 2 938 | 6 056 | 6 056 | 6 056 | 6 056 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 6 064 | 100 | 99 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 1 232 | 1 094 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 100 | 98 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | 1 232 | 1 094 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 2 325 | 100 | 98 |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 606 | 504 | 1 110 | 1 110 | 1 110 | 1 110 | 1 110 | 1 110 | 1 110 | 1 110 | 100 | 98 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 1 281 | 1 340 | 2 621 | 2 621 | 2 621 | 2 621 | 2 628 | 2 628 | 2 628 | 2 628 | 100 | 102 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 53 814 | 48 996 | 102 811 | 105 854 | 108 987 | 112 213 | 59 241 | 60 995 | 62 800 | 64 659 | 58 | 104 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 6 531 | 5 947 | 12 478 | 12 847 | 13 227 | 13 619 | 1 669 | 1 719 | 1 769 | 1 822 | 13 | 104 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 705 | 642 | 1 347 | 1 387 | 1 428 | 1 471 | 523 | 554 | 571 | 572 | 39 | 104 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 26 142 | 23 802 | 49 944 | 51 422 | 52 944 | 54 512 | 35 032 | 36 069 | 37 136 | 38 235 | 70 | 104 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 20 436 | 18 606 | 39 042 | 40 197 | 41 387 | 42 612 | 22 017 | 22 669 | 23 340 | 24 031 | 56 | 104 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 2 517 | 2 591 | 2 668 | 2 747 | | 104 |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 20 436 | 18 606 | 39 042 | 40 197 | 41 387 | 42 612 | 19 501 | 20 078 | 20 672 | 21 284 | 50 | 104 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | 3 583 | 3 262 | 6 846 | 7 048 | 7 257 | 7 472 | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 3 679 | 3 349 | 7 028 | 7 236 | 7 450 | 7 670 | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 6 | 6 | 12 | 12 | 13 | 13 | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 6 | 6 | 12 | 12 | 13 | 13 | 1 | 1 | 2 | 2 | 12 | 104 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 79 | 72 | 152 | 156 | 161 | 165 | 93 | 96 | 99 | 102 | 62 | 104 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |

| участок Проведения | | | | | | | | | | | | | участок Проведения | |
|--------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 13 080 | 11 909 | 24 990 | 25 729 | 26 491 | 27 275 | 19 406 | 19 980 | 20 572 | 21 181 | 78 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 11 034 | 10 046 | 21 079 | 21 412 | 21 755 | 22 107 | 9 878 | 10 274 | 10 684 | 11 112 | 47 | 51 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 6 220 | 5 663 | 11 884 | 12 216 | 12 558 | 12 911 | 9 878 | 10 274 | 10 684 | 11 112 | 83 | 97 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 873 | 5 347 | 11 220 | 11 552 | 11 894 | 12 246 | 9 878 | 10 274 | 10 684 | 11 112 | 88 | 105 |
| 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. | 5 | 4 | 9 | 9 | 10 | 10 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 343 | 312 | 655 | 655 | 655 | 655 | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 343 | 312 | 655 | 655 | 655 | 655 | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 4 | 4 | 8 | 8 | 9 | 9 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 4 809 | 4 379 | 9 188 | 9 188 | 9 188 | 9 188 | | | | | | |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 178 365 | 162 396 | 340 762 | 350 848 | 361 233 | 371 926 | 280 873 | 292 389 | 303 500 | 315 033 | 82 | 90 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 178 365 | 162 396 | 340 762 | 350 848 | 361 233 | 371 926 | 280 873 | 292 389 | 303 500 | 315 033 | 82 | 90 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 178 365 | 162 396 | 340 762 | 350 848 | 361 233 | 371 926 | 280 873 | 292 389 | 303 500 | 315 033 | 82 | 90 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 17 391 | 15 834 | 33 226 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 1 024 | 932 | 1 956 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 261 628 | 238 205 | 499 833 | 478 114 | 491 975 | 506 247 | 349 993 | 363 657 | 376 984 | 390 804 | 70 | 99 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 5 561 | 5 561 | 5 561 | 5 319 | 5 473 | 5 632 | 3 894 | 4 046 | 4 194 | 4 348 | 70 | 101 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 173 425 | 163 355 | 336 781 | 322 147 | 331 486 | 341 102 | 236 107 | 245 325 | 254 315 | 263 638 | 70 | 101 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 100 | 48 |
| 7.1 | Налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 100 | 48 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 173 428 | 163 358 | 336 785 | 322 151 | 331 491 | 341 107 | 236 111 | 245 329 | 254 320 | 263 642 | 70 | 101 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 5 561 | 5 561 | 5 561 | 5 319 | 5 474 | 5 632 | 3 894 | 4 046 | 4 194 | 4 348 | 70 | 101 |
| | изменение, % | % | | | 145 | 96 | 103 | 103 | 101 | 104 | 104 | 104 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммухоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Сиреники

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|---------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|--------|-----------------|--------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 688 | 1 510 | 1 545 | 1 597 | 1 594 | 1 563 | 1 507 | 1 335 | 678 | 1 566 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 201 | 105 | 64 | 62 | 58 | 78 | 56 | 61 | 31 | 59 |
| | то же в % к выработке | % | 12 | 7 | 4 | 4 | 4 | 5 | 4 | 5 | 5 | 4 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 487 | 1 405 | 1 481 | 1 535 | 1 536 | 1 485 | 1 451 | 1 274 | 646 | 1 507 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 226 | 295 | 362 | 406 | 492 | 356 | 387 | 185 | 94 | 428 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 15 | 21 | 24 | 26 | 32 | 24 | 27 | 15 | 15 | 28 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 261 | 1 110 | 1 118 | 1 129 | 1 044 | 1 129 | 1 065 | 1 089 | 552 | 1 079 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 510 | 351 | 362 | 354 | 357 | 354 | 354 | 358 | 165 | 355 |
| 7. | Продаю потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 750 | 759 | 756 | 775 | 687 | 775 | 710 | 731 | 387 | 724 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 396 | 381 | 329 | 310 | 266 | 310 | 301 | 288 | 145 | 292 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 396 | 379 | 326 | 310 | 266 | 310 | 301 | 288 | 145 | 292 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 3 | 3 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 125 | 137 | 179 | 178 | 163 | 178 | 183 | 170 | 82 | 175 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 229 | 241 | 248 | 287 | 258 | 287 | 226 | 273 | 160 | 257 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | | 0,07200 | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | | 1,00000 | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | | 1,06128 | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 24 769 | 22 319 | 28 700 | 27 797 | 34 730 | 32 611 | 39 516 | 36 501 | 18 519 | 51 132 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 378 | 296 | 1 193 | 242 | 2 069 | 1 438 | 1 413 | 1 549 | 786 | 5 887 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 1 113 | | 2 518 | 1 058 | 2 275 | 7 357 | 767 | | | 970 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 18 995 | 16 448 | 19 678 | 21 682 | 25 102 | 20 889 | 31 814 | 28 966 | 14 696 | 37 003 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 4 283 | 5 575 | 5 311 | 4 814 | 5 284 | 2 927 | 5 521 | 5 987 | 3 037 | 7 272 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 1 190 | 604 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 4 283 | 5 575 | 5 311 | 4 814 | 5 284 | 2 927 | 5 521 | 4 796 | 2 433 | 7 272 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | 929 | 988 | 436 | 1 284 | | | 1 520 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 33 | | | 12 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | 4 | | | 1 | 1 | 1 |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 14 | 29 | 59 | 64 | 53 | 152 | 46 | 46 | 24 | 146 |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | |

участок Сиреники

| участок Сиреники | | | | | | | | | | | | |
|------------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|---------|-----------------|------------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | год | 01.07.2025 | год |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 4 269 | 5 546 | 5 252 | 3 821 | 4 240 | 2 339 | 4 159 | 4 749 | 2 409 | 5 593 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 6 119 | 6 842 | 7 296 | 7 954 | 9 168 | 7 628 | 11 294 | 10 261 | 5 206 | 10 077 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 448 | 5 297 | 5 686 | 6 361 | 7 512 | 6 171 | 9 550 | 8 788 | 4 459 | 9 121 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 417 | 5 110 | 5 683 | 6 249 | 7 418 | 6 169 | 9 474 | 8 731 | 4 430 | 9 076 |
| 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. | 31 | 187 | 3 | 3 | 3 | 2 | 3 | 2 | 1 | 8 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 109 | 91 | | 73 | 55 | 28 | 37 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 109 | 91 | | 73 | 55 | 28 | 37 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 3 | 4 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 1 | 3 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 668 | 934 | 1 608 | 1 592 | 1 654 | 1 455 | 1 742 | 1 470 | 746 | 953 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 607 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 38 344 | 36 884 | 39 188 | 44 385 | 44 835 | 39 033 | 45 189 | 36 941 | 18 742 | 45 168 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 38 273 | 36 704 | 39 077 | 44 149 | 44 519 | 38 962 | 45 025 | 36 758 | 18 649 | 44 682 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 38 273 | 36 704 | 39 077 | 44 149 | 44 519 | 38 962 | 45 025 | 36 758 | 18 649 | 44 682 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | 71 | 179 | 112 | 236 | 316 | 71 | 165 | 183 | 93 | 487 |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -5 548 | | | | 43 149 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 400 | 51 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 69 232 | 66 045 | 75 184 | 80 136 | 88 733 | 79 022 | 95 999 | 84 493 | 42 868 | 149 578 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 5 492 | 5 951 | 6 723 | 7 097 | 8 503 | 6 998 | 9 017 | 7 761 | 7 761 | 13 861 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 41 209 | 45 176 | 50 829 | 55 030 | 58 413 | 54 266 | 64 065 | 56 746 | 30 065 | 100 394 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 141 | -1 445 | -10 973 | -19 635 | -22 568 | 24 | -20 113 | 8 | 4 | 4 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 135 | 121 | 120 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 7 | 6 | 10 | 8 | 5 | 24 | 3 | 8 | 4 | 4 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 41 351 | 43 859 | 39 986 | 35 403 | 35 840 | 54 290 | 43 949 | 56 755 | 30 070 | 100 398 |
| V. | Однотарифный тариф | коп./кВт.ч | 5 511 | 5 777 | 5 289 | 4 566 | 5 217 | 7 002 | 6 186 | 7 762 | 7 762 | 13 862 |
| | изменение, % | % | | | | | | 113 | | 111 | 100 | |

| участок Сиреники | | | | | | | | | участок Сиреники | | | | | | |
|------------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|------------------|----------------------|---------|---------|-----|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 794 | 773 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 323 | 1 323 | 1 323 | 1 323 | 84 | 99 | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/х | тыс.кВт.ч. | 30 | 29 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 100 | 96 | |
| | то же в % к выработке | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 118 | 97 | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 764 | 744 | 1 507 | 1 507 | 1 507 | 1 507 | 1 264 | 1 264 | 1 264 | 1 264 | 84 | 99 | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 217 | 211 | 428 | 428 | 428 | 428 | 185 | 185 | 185 | 185 | 43 | 100 | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 15 | 15 | 15 | 15 | 52 | 101 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 547 | 532 | 1 079 | 1 079 | 1 079 | 1 079 | 1 079 | 1 079 | 1 079 | 1 079 | 100 | 99 | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 192 | 163 | 355 | 355 | 355 | 355 | 355 | 355 | 355 | 355 | 100 | 99 | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 355 | 369 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 724 | 100 | 99 | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 145 | 147 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 100 | 102 | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 145 | 147 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 100 | 102 | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 90 | 84 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 100 | 102 | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 120 | 138 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 257 | 100 | 94 | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 25 912 | 25 221 | 51 132 | 52 646 | 54 204 | 55 809 | 38 087 | 39 214 | 40 375 | 41 570 | 74 | 104 | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 2 983 | 2 904 | 5 887 | 6 061 | 6 241 | 6 425 | 1 616 | 1 664 | 1 713 | 1 764 | 27 | 104 | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 492 | 479 | 970 | 999 | 1 029 | 1 059 | | | | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 18 751 | 18 251 | 37 003 | 38 098 | 39 226 | 40 387 | 30 224 | 31 119 | 32 040 | 32 989 | 82 | 104 | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 685 | 3 587 | 7 272 | 7 488 | 7 709 | 7 937 | 6 247 | 6 432 | 6 622 | 6 818 | 86 | 104 | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 1 242 | 1 279 | 1 316 | 1 355 | | 104 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 3 685 | 3 587 | 7 272 | 7 488 | 7 709 | 7 937 | 5 005 | 5 153 | 5 306 | 5 463 | 69 | 104 | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 770 | 750 | 1 520 | 1 565 | 1 612 | 1 659 | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 6 | 6 | 12 | 12 | 13 | 13 | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 133 | 104 | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 74 | 72 | 146 | 151 | 155 | 160 | 49 | 50 | 51 | 53 | 33 | 104 | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |

| участок Сиреники | | | | | | | | | | | | | участок Сиреники | |
|------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|--------|--------|--------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 2 834 | 2 758 | 5 593 | 5 758 | 5 929 | 6 104 | 4 955 | 5 102 | 5 253 | 5 408 | 89 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 107 | 4 970 | 10 077 | 10 346 | 10 623 | 10 908 | 10 001 | 10 368 | 10 750 | 11 148 | 99 | 97 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 622 | 4 499 | 9 121 | 9 390 | 9 667 | 9 952 | 9 185 | 9 552 | 9 935 | 10 332 | 101 | 105 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 599 | 4 477 | 9 076 | 9 345 | 9 621 | 9 906 | 9 185 | 9 552 | 9 935 | 10 332 | 101 | 105 |
| 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. | 4 | 4 | 8 | 8 | 9 | 9 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 19 | 18 | 37 | 37 | 37 | 37 | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 19 | 18 | 37 | 37 | 37 | 37 | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 1 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 483 | 470 | 953 | 953 | 953 | 953 | 816 | 816 | 816 | 816 | 86 | 55 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 22 889 | 22 279 | 45 168 | 46 505 | 47 882 | 49 299 | 38 031 | 39 590 | 41 096 | 42 658 | 84 | 103 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 22 643 | 22 039 | 44 682 | 46 004 | 47 366 | 48 768 | 37 632 | 39 175 | 40 664 | 42 209 | 84 | 102 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 22 643 | 22 039 | 44 682 | 46 004 | 47 366 | 48 768 | 37 632 | 39 175 | 40 664 | 42 209 | 84 | 102 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | 247 | 240 | 487 | 501 | 516 | 531 | 399 | 415 | 432 | 449 | 82 | 218 |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 21 866 | 21 283 | 43 149 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 26 | 25 | 51 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 75 799 | 73 779 | 149 578 | 109 497 | 112 709 | 116 016 | 86 119 | 89 173 | 92 221 | 95 376 | 58 | 102 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 13 861 | 13 861 | 13 861 | 10 147 | 10 445 | 10 751 | 7 981 | 8 264 | 8 546 | 8 839 | 58 | 103 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 49 235 | 51 159 | 100 394 | 73 493 | 75 649 | 77 868 | 57 802 | 59 852 | 61 898 | 64 015 | 58 | 102 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 47 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 47 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 49 237 | 51 161 | 100 398 | 73 497 | 75 653 | 77 872 | 57 806 | 59 856 | 61 902 | 64 019 | 58 | 102 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 13 862 | 13 862 | 13 862 | 10 148 | 10 445 | 10 752 | 7 981 | 8 264 | 8 547 | 8 839 | 58 | 103 |
| | изменение, % | % | | | 224 | 73 | 103 | 103 | 103 | 104 | 103 | 103 | | 93 |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Энмелен

[illegible]

участок Эмелен

| участок Эмзелин | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|-----------------|--------|---------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 734 | 4 365 | 4 291 | 3 906 | 4 328 | 2 912 | 5 706 | 4 504 | 2 115 | 6 537 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 4 878 | 5 772 | 5 700 | 6 027 | 8 225 | 6 486 | 12 540 | 11 627 | 5 460 | 13 055 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 290 | 4 433 | 4 771 | 5 109 | 6 751 | 5 586 | 8 408 | 7 741 | 3 635 | 8 059 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 261 | 4 379 | 4 769 | 4 912 | 6 566 | 5 584 | 8 235 | 7 580 | 3 560 | 7 909 |
| 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. | 29 | 55 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 195 | 183 | | 171 | 159 | 75 | 147 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 195 | 183 | | 171 | 159 | 75 | 147 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 11 | 12 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 2 | 4 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 577 | 830 | 926 | 914 | 1 470 | 897 | 4 128 | 3 882 | 1 823 | 4 993 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 497 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 23 314 | 26 286 | 26 259 | 28 006 | 30 310 | 34 428 | 35 524 | 35 223 | 16 541 | 37 249 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 23 314 | 26 286 | 26 259 | 28 006 | 30 310 | 34 428 | 35 524 | 35 223 | 16 541 | 37 249 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 23 314 | 26 286 | 26 259 | 28 006 | 30 310 | 34 428 | 35 524 | 35 223 | 16 541 | 37 249 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -15 742 | | -6 214 | -2 918 | 34 956 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 371 | 649 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 48 697 | 51 896 | 54 081 | 58 468 | 68 333 | 70 330 | 89 317 | 73 542 | 34 536 | 144 671 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 4 761 | 4 836 | 5 133 | 5 749 | 6 971 | 6 915 | 8 391 | 7 321 | 7 321 | 14 328 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 35 379 | 36 974 | 37 602 | 40 208 | 48 190 | 48 366 | 66 619 | 50 905 | 24 199 | 104 339 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 195 | 12 288 | 11 712 | -5 721 | -10 496 | 23 | -20 667 | 7 | 3 | 3 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 190 | 181 | 194 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 5 | 5 | 8 | 6 | 4 | 23 | 3 | 7 | 3 | 3 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 35 574 | 49 448 | 49 516 | 34 492 | 37 690 | 48 389 | 45 949 | 50 912 | 24 202 | 104 342 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 4 788 | 6 467 | 6 760 | 4 932 | 5 452 | 6 919 | 5 788 | 7 322 | 7 322 | 14 329 |
| | изменение, % | % | | | | | | 118 | | 106 | 100 | |

Приложение 19
к Экспертному заключению

| участок Эмелен | | | | | | | | | | | | | | участок Эмелен | |
|----------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|--|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % | |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | |
| 1. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 746 | 571 | 1 316 | 1 316 | 1 316 | 1 316 | 1 313 | 1 313 | 1 313 | 1 313 | 100 | 99 | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/х | тыс.кВт.ч. | 73 | 56 | 130 | 130 | 130 | 130 | 131 | 131 | 131 | 131 | 101 | 82 | |
| | то же в % к выработке | % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 101 | 83 | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 672 | 514 | 1 187 | 1 187 | 1 187 | 1 187 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 1 181 | 100 | 102 | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 100 | 77 | 177 | 177 | 177 | 177 | 161 | 161 | 161 | 161 | 91 | 103 | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 14 | 14 | 14 | 14 | 91 | 101 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 572 | 438 | 1 010 | 1 010 | 1 010 | 1 010 | 1 021 | 1 021 | 1 021 | 1 021 | 101 | 102 | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 168 | 113 | 281 | 281 | 281 | 281 | 292 | 292 | 292 | 292 | 104 | 95 | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 404 | 324 | 728 | 728 | 728 | 728 | 728 | 728 | 728 | 728 | 100 | 105 | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 195 | 164 | 359 | 359 | 359 | 359 | 359 | 359 | 359 | 359 | 100 | 101 | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 195 | 164 | 359 | 359 | 359 | 359 | 359 | 359 | 359 | 359 | 100 | 101 | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 57 | 54 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 100 | 98 | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 151 | 107 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 258 | 100 | 114 | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 33 292 | 25 470 | 58 762 | 60 502 | 62 293 | 64 136 | 33 417 | 34 406 | 35 424 | 36 473 | 57 | 104 | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 2 816 | 2 155 | 4 971 | 5 118 | 5 270 | 5 426 | 828 | 853 | 878 | 904 | 17 | 104 | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 8 612 | 6 588 | 15 200 | 15 650 | 16 113 | 16 590 | | | | | | | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 17 381 | 13 297 | 30 679 | 31 587 | 32 522 | 33 484 | 25 663 | 26 423 | 27 205 | 28 010 | 84 | 104 | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 4 483 | 3 430 | 7 913 | 8 147 | 8 388 | 8 636 | 6 925 | 7 130 | 7 341 | 7 559 | 88 | 104 | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 2 156 | 2 220 | 2 285 | 2 353 | | 104 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 4 483 | 3 430 | 7 913 | 8 147 | 8 388 | 8 636 | 4 769 | 4 911 | 5 056 | 5 206 | 60 | 104 | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 716 | 547 | 1 263 | 1 301 | 1 339 | 1 379 | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 6 | 5 | 11 | 11 | 12 | 12 | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 58 | 44 | 102 | 105 | 108 | 112 | 83 | 86 | 88 | 91 | 81 | 104 | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |

| участок Эмелен | | | | | | | | | | | | | участок Эмелен | |
|----------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|--------|--------|--------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | год | год | год | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | | | | год | год | год | 2026 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 3 703 | 2 833 | 6 537 | 6 730 | 6 929 | 7 134 | 4 686 | 4 825 | 4 968 | 5 115 | 72 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 7 397 | 5 659 | 13 055 | 13 290 | 13 531 | 13 779 | 12 943 | 13 261 | 13 591 | 13 935 | 99 | 111 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 4 566 | 3 493 | 8 059 | 8 293 | 8 534 | 8 782 | 7 950 | 8 268 | 8 598 | 8 942 | 99 | 103 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 4 481 | 3 428 | 7 909 | 8 143 | 8 384 | 8 632 | 7 950 | 8 268 | 8 598 | 8 942 | 101 | 105 |
| 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. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 83 | 64 | 147 | 147 | 147 | 147 | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 83 | 64 | 147 | 147 | 147 | 147 | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 2 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 2 829 | 2 164 | 4 993 | 4 993 | 4 993 | 4 993 | 4 993 | 4 993 | 4 993 | 4 993 | 100 | 129 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 21 104 | 16 145 | 37 249 | 38 351 | 39 486 | 40 655 | 36 954 | 38 469 | 39 931 | 41 448 | 99 | 105 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 21 104 | 16 145 | 37 249 | 38 351 | 39 486 | 40 655 | 36 954 | 38 469 | 39 931 | 41 448 | 99 | 105 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 21 104 | 16 145 | 37 249 | 38 351 | 39 486 | 40 655 | 36 954 | 38 469 | 39 931 | 41 448 | 99 | 105 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 19 805 | 15 151 | 34 956 | | | | | | | | | |
| 6. | Выпадающие | | 368 | 282 | 649 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 81 965 | 62 707 | 144 671 | 112 142 | 115 310 | 118 571 | 83 313 | 86 135 | 88 946 | 91 856 | 58 | 113 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 14 328 | 14 328 | 14 328 | 11 107 | 11 420 | 11 743 | 8 163 | 8 440 | 8 715 | 9 001 | 57 | 112 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 57 857 | 46 481 | 104 339 | 80 878 | 83 163 | 85 514 | 59 446 | 61 460 | 63 466 | 65 542 | 57 | 117 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 2 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 100 | 46 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 2 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 100 | 47 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 57 859 | 46 483 | 104 342 | 80 882 | 83 166 | 85 518 | 59 450 | 61 463 | 63 469 | 65 545 | 57 | 117 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 14 329 | 14 329 | 14 329 | 11 107 | 11 421 | 11 744 | 8 164 | 8 440 | 8 716 | 9 001 | 57 | 111 |
| | изменение, % | % | | | 248 | 78 | 103 | 103 | 111 | 103 | 103 | 103 | | |

Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 год с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

участок Яиракыннот

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | год |
|------------|---|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | год | 01.07.2025 | год |
| I. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 443 | 1 689 | 1 795 | 1 753 | 1 848 | 1 701 | 1 816 | 1 520 | 646 | 1 789 |
| 2. | Расход электроэнергии на с/н | тыс.кВт.ч. | 171 | 102 | 31 | 30 | 29 | 54 | 31 | 30 | 13 | 30 |
| | то же в % к выработке | % | 12 | 6 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 1 272 | 1 587 | 1 764 | 1 723 | 1 819 | 1 647 | 1 785 | 1 490 | 633 | 1 760 |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 113 | 401 | 522 | 553 | 559 | 478 | 449 | 249 | 106 | 516 |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 9 | 25 | 30 | 32 | 31 | 29 | 25 | 17 | 17 | 29 |
| | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 1 159 | 1 186 | 1 241 | 1 170 | 1 260 | 1 170 | 1 335 | 1 241 | 527 | 1 244 |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 176 | 267 | 226 | 169 | 125 | 169 | 142 | 173 | 67 | 145 |
| 7. | Продаю потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 982 | 919 | 1 016 | 1 001 | 1 135 | 1 001 | 1 193 | 1 068 | 461 | 1 099 |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 522 | 483 | 505 | 473 | 477 | 473 | 481 | 475 | 202 | 477 |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 522 | 483 | 504 | 473 | 477 | 473 | 481 | 475 | 202 | 477 |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | 0 | 1 | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 238 | 217 | 237 | 247 | 282 | 247 | 293 | 265 | 119 | 274 |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 222 | 219 | 274 | 281 | 376 | 281 | 420 | 329 | 140 | 348 |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | | 0,07200 | | | | | 0,04000 |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | | 1,00000 | | | | | 1,00000 |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | | 1,06128 | | | | | 1,02960 |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 26 167 | 31 104 | 30 429 | 30 600 | 35 901 | 34 646 | 52 200 | 43 861 | 18 635 | 54 505 |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 282 | 697 | 950 | 274 | 707 | 1 361 | 3 780 | 1 466 | 623 | 3 970 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 962 | 1 650 | 913 | 353 | 1 137 | 1 760 | 10 945 | 2 367 | 1 006 | 970 |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 18 048 | 18 321 | 20 358 | 23 096 | 27 654 | 21 318 | 32 674 | 30 501 | 12 959 | 36 880 |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 6 875 | 10 436 | 8 208 | 6 877 | 6 402 | 10 207 | 4 800 | 9 528 | 4 048 | 12 686 |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | | 1 190 | 506 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 6 875 | 10 436 | 8 208 | 6 877 | 6 402 | 10 207 | 4 800 | 8 338 | 3 542 | 12 686 |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | | | | 113 | 27 | 82 | 18 | | | 81 |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | | | | | | | 28 | | | 11 |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | | | | | 4 | | | 1 | 1 | 1</ |

участок Яиракыиит

| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2019 факт | 2020 факт | 2021 факт | 2022 факт | 2023 факт | 2024 | | 2025 | | |
|----------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|---------|-----------------|------------|---------|
| | | | | | | | | план | факт | принято в тариф | | |
| | | | | | | | | | | год | 01.07.2025 | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 6 817 | 10 410 | 8 134 | 6 759 | 6 272 | 9 985 | 4 744 | 8 281 | 3 518 | 12 415 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 8 115 | 8 086 | 8 188 | 8 991 | 10 692 | 8 465 | 11 381 | 10 053 | 4 271 | 11 122 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 183 | 5 387 | 5 907 | 6 702 | 8 213 | 6 264 | 9 731 | 8 904 | 3 783 | 9 573 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 158 | 5 349 | 5 903 | 6 618 | 8 142 | 6 260 | 9 673 | 8 859 | 3 764 | 9 542 |
| 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. | 9 | 38 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 2 | 4 |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 16 | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | | | | 80 | 67 | | 54 | 40 | 17 | 27 |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | 80 | 67 | | 54 | 40 | 17 | 27 |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 1 447 | 4 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 485 | 1 941 | 2 280 | 2 287 | 2 478 | 2 200 | 1 648 | 1 148 | 488 | 1 547 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | 754 | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 26 756 | 33 323 | 36 489 | 41 274 | 49 596 | 47 768 | 53 617 | 48 153 | 20 459 | 59 867 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 26 756 | 33 323 | 36 489 | 41 274 | 49 596 | 47 768 | 53 617 | 48 153 | 20 459 | 59 867 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 26 756 | 33 323 | 36 489 | 41 274 | 49 596 | 47 768 | 53 617 | 48 153 | 20 459 | 59 867 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | | | | | | -1 227 | | | | 45 103 |
| 6. | Выпадающие | | | | | | | 5 298 | | 789 | 335 | 3 716 |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 61 038 | 72 512 | 75 106 | 80 864 | 96 189 | 94 950 | 117 198 | 102 857 | 43 701 | 174 314 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 5 269 | 6 115 | 6 050 | 6 913 | 7 635 | 8 117 | 8 776 | 8 288 | 8 288 | 14 015 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 51 745 | 56 205 | 61 462 | 69 215 | 86 681 | 81 271 | 104 722 | 88 531 | 38 171 | 153 983 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 105 | 3 865 | -10 031 | -16 072 | -24 105 | 28 | -20 712 | 9 | 4 | 5 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 99 | 89 | 88 | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 6 | 7 | 9 | 8 | 5 | 28 | 3 | 9 | 4 | 5 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 51 850 | 60 166 | 51 528 | 53 150 | 62 571 | 81 299 | 84 006 | 88 540 | 38 175 | 153 987 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 5 279 | 6 546 | 5 072 | 5 308 | 5 512 | 8 120 | 7 040 | 8 288 | 8 288 | 14 016 |
| | изменение, % | % | | | | | | 122 | | 102 | 100 | |

| участок Яиракыинот | | | | | | | | | участок Яиракыинот | | | | | | |
|--------------------|---|---------------|-------------------------|------------|--------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|--|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % | |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | |
| 1. | Натуральные показатели | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Выработка электроэнергии | тыс.кВт.ч. | 1 012 | 777 | 1 789 | 1 789 | 1 789 | 1 789 | 1 551 | 1 551 | 1 551 | 1 551 | 87 | 102 | |
| 2. | Расход электроэнергии на с/х | тыс.кВт.ч. | 17 | 13 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 101 | 100 | |
| | то же в % к выработке | % | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 116 | 98 | |
| 3. | Покупная электроэнергия | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Отпуск электроэнергии в сеть | тыс.кВт.ч. | 995 | 764 | 1 760 | 1 760 | 1 760 | 1 760 | 1 521 | 1 521 | 1 521 | 1 521 | 86 | 102 | |
| 5. | Потери электроэнергии в сетях | тыс.кВт.ч. | 292 | 224 | 516 | 516 | 516 | 516 | 266 | 266 | 266 | 266 | 52 | 107 | |
| | то же в % к отпуску в сеть | % | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 17 | 17 | 17 | 17 | 60 | 105 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Полезный отпуск всего: | тыс.кВт.ч. | 704 | 540 | 1 244 | 1 244 | 1 244 | 1 244 | 1 255 | 1 255 | 1 255 | 1 255 | 101 | 101 | |
| | отпуск на хозяйственные нужды | тыс.кВт.ч. | 86 | 59 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 100 | 84 | |
| 7. | Продано потребителям, (реализация) | тыс.кВт.ч. | 617 | 481 | 1 099 | 1 099 | 1 099 | 1 099 | 1 110 | 1 110 | 1 110 | 1 110 | 101 | 104 | |
| | в т.ч. населению: | тыс.кВт.ч. | 276 | 201 | 477 | 477 | 477 | 477 | 477 | 477 | 477 | 477 | 100 | 100 | |
| | городскому | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | сельскому | тыс.кВт.ч. | 276 | 201 | 477 | 477 | 477 | 477 | 477 | 477 | 477 | 477 | 100 | 100 | |
| | приравненным | тыс.кВт.ч. | | | | | | | | | | | | | |
| | в т. ч. бюджетным | тыс.кВт.ч. | 147 | 127 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 100 | 104 | |
| | в т. ч. прочим | тыс.кВт.ч. | 194 | 154 | 348 | 348 | 348 | 348 | 359 | 359 | 359 | 359 | 103 | 109 | |
| II | Параметры расчета операционных расходов | | | | | | | | | | | | | | |
| | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | | | | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | 0,05100 | 0,04000 | 0,04000 | 0,04000 | | | |
| | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | | | | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | 1,00000 | | | |
| | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | | | | | | | |
| | Итоговый коэффициент индексации операционных расходов | | | | | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,04049 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | | | |
| 1. | Операционные расходы, всего | тыс. руб. | 30 837 | 23 668 | 54 505 | 56 119 | 57 780 | 59 490 | 45 637 | 46 988 | 48 379 | 49 811 | 84 | 104 | |
| 1.1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 2 246 | 1 724 | 3 970 | 4 087 | 4 208 | 4 333 | 1 525 | 1 570 | 1 617 | 1 665 | 38 | 104 | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 549 | 421 | 970 | 999 | 1 029 | 1 059 | 2 463 | 2 536 | 2 611 | 2 688 | 254 | 104 | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 20 865 | 16 015 | 36 880 | 37 972 | 39 096 | 40 253 | 31 736 | 32 675 | 33 642 | 34 638 | 86 | 104 | |
| 1.4 | Прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 7 177 | 5 509 | 12 686 | 13 061 | 13 448 | 13 846 | 9 914 | 10 207 | 10 509 | 10 820 | 78 | 104 | |
| 1.4.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | | | | | | | 1 238 | 1 275 | 1 313 | 1 351 | | 104 | |
| 1.4.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс. руб. | 7 177 | 5 509 | 12 686 | 13 061 | 13 448 | 13 846 | 8 675 | 8 932 | 9 197 | 9 469 | 68 | 104 | |
| 1.4.2.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 46 | 35 | 81 | 83 | 85 | 88 | | | | | | | |
| 1.4.2.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, | тыс. руб. | 6 | 5 | 11 | 11 | 12 | 12 | | | | | | | |
| 1.4.2.5 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2.6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 133 | 104 | |
| 1.4.2.8 | Расходы по охране труда | тыс. руб. | 101 | 77 | 178 | 183 | 188 | 194 | 57 | 59 | 61 | 63 | 32 | 104 | |
| 1.4.2.9 | Расходы по организации рабочей силы | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |

| участок Яиракыинопт | | | участок Яиракыинопт | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|---------------|-------------------------|------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|--------------------------------------|----------------------------------|
| № п/п | Наименование | Ед. измерения | 2026 | | | 2027 | 2028 | 2029 | Утверждено Комитетом | | | | Предл Комит 2026 к Предл Орг 2026, % | Принято на 2026 к Утв на 2025, % |
| | | | Предложение ОРГАНИЗАЦИИ | | | | | | | | | | | |
| | | | 01.01.2026 | 01.07.2026 | год | год | год | год | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | | |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 1.4.2.10 | Иные расходы | тыс. руб. | 7 024 | 5 391 | 12 415 | 12 783 | 13 161 | 13 551 | 8 616 | 8 872 | 9 134 | 9 404 | 69 | 104 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 6 292 | 4 829 | 11 122 | 11 404 | 11 695 | 11 995 | 10 794 | 11 165 | 11 551 | 11 953 | 97 | 107 |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 5 416 | 4 157 | 9 573 | 9 856 | 10 147 | 10 446 | 9 281 | 9 653 | 10 039 | 10 440 | 97 | 104 |
| 2.2.1 | страховые взносы | тыс. руб. | 5 398 | 4 143 | 9 542 | 9 824 | 10 115 | 10 414 | 9 281 | 9 653 | 10 039 | 10 440 | 97 | 105 |
| 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 | 2 | 4 | 4 | 5 | 5 | | | | | | |
| 2.2.3 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.4 | иные расходы, в том числе | тыс. руб. | 15 | 12 | 27 | 27 | 27 | 27 | | | | | | |
| 2.2.4.1 | налог на имущество | тыс. руб. | 15 | 12 | 27 | 27 | 27 | 27 | | | | | | |
| 2.3 | Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии | тыс. руб. | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | |
| 2.4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 875 | 672 | 1 547 | 1 547 | 1 547 | 1 547 | 1 513 | 1 513 | 1 513 | 1 513 | 98 | 132 |
| 2.6 | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе: | тыс. руб. | 33 871 | 25 996 | 59 867 | 61 639 | 63 464 | 65 342 | 50 412 | 52 479 | 54 473 | 56 543 | 84 | 105 |
| 3.1 | Расходы на топливо, в том числе: | тыс. руб. | 33 871 | 25 996 | 59 867 | 61 639 | 63 464 | 65 342 | 50 412 | 52 479 | 54 473 | 56 543 | 84 | 105 |
| 3.1.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 33 871 | 25 996 | 59 867 | 61 639 | 63 464 | 65 342 | 50 412 | 52 479 | 54 473 | 56 543 | 84 | 105 |
| 3.2 | Расходы на покупную электроэнергию | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 3.4 | Расходы на воду | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии | тыс. руб. | 25 518 | 19 585 | 45 103 | | | | -2 327 | -4 717 | -4 717 | | -5 | |
| 6. | Выпадающие | | 2 102 | 1 614 | 3 716 | | | | | | | | | |
| III. | Итого расходов на производство электроэнергии | тыс. руб. | 98 621 | 75 693 | 174 314 | 129 162 | 132 939 | 136 828 | 104 516 | 105 915 | 109 686 | 118 307 | 60 | 102 |
| | Себестоимость | коп./кВт.ч | 14 015 | 14 015 | 14 015 | 10 385 | 10 689 | 11 001 | 8 328 | 8 440 | 8 740 | 9 427 | 59 | 100 |
| | Расходы на реализуемую продукцию | тыс. руб. | 86 542 | 67 441 | 153 983 | 114 098 | 117 434 | 120 869 | 92 435 | 93 672 | 97 007 | 104 631 | 60 | 104 |
| 7. | Прибыль | тыс. руб. | 3 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 100 | 52 |
| 7.1 | налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | прочие цели | тыс. руб. | 3 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 100 | 52 |
| IV. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 86 545 | 67 443 | 153 987 | 114 102 | 117 439 | 120 874 | 92 440 | 93 677 | 97 012 | 104 636 | 60 | 104 |
| V. | Одноставочный тариф | коп./кВт.ч | 14 016 | 14 016 | 14 016 | 10 385 | 10 689 | 11 002 | 8 329 | 8 440 | 8 741 | 9 427 | 59 | 100 |
| | изменение, % | % | | | 199 | 74 | 103 | 103 | 100 | 101 | 104 | 108 | | |