

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

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа



Е.В. Ковальская

«18» декабря 2024 года

**ПРОТОКОЛ**

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа**

от 10 декабря 2024 г.

№ 23

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Безпалько Михаил  
Петрович

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Демещенко Мария  
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Комнатный Александр  
Сергеевич

- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна  
Геннадьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Савонова Марина  
Александровна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного

Черепанова Лилия Александровна - регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;  
- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Приглашенные:**

Николаев Владимир Юрьевич - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Чукотэнерго».

**Секретарь:**

Омельчук Арина Валентиновна - советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее - Комитет, орган регулирования) заседает в полном составе.

Приглашенные на заседание представители Общественного совета при Комитете и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округа не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболев на заседании Правления отсутствовал по причине очередного отпуска, на электронный адрес SavonovaM@rgcost.chukotka-gov.ru 05.12.2024 года поступило информационное письмо об участии в заседаниях заочно. Позиция Представителя Ассоциации «НП Совет рынка» голосовать «против».

Представитель УФАС по Чукотскому автономному округу на заседании Правления Комитета не присутствовал, уведомив Комитет об отсутствии возможности участвовать в заседании (исх. № ТО/1449/24 от 20.12.2024).

Кворум для принятия решения имеется.

**Повестка заседания:**

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничных рынках Чукотского автономного округа, на 2025 год (докладчик: Демещенко М.Г.);
2. О корректировке необходимой валовой выручки на 2025-2027 годы и об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Чукотэнерго» на 2025-2027 годы (докладчик: Демещенко М.Г.);

3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2025 год (докладчик: Савонова М.А.).

**1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2025 год**

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г. эксперта по делу (приказ от 22 мая 2024 года № 65-д) о расчете тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2025-2029 годы (дело от 15 мая 2024 года № 38).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» об установлении тарифов АО «Чукотэнерго» на электрическую энергию (мощность) на 2025 - 2029 годы (20/53-07-2197/2 от 02.05.2024 г.), с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 02.12.2024 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет тарифов и необходимой валовой выручки на производство электрической энергии (мощности), производимой АО «Чукотэнерго» на 2025 год, в установленные сроки.

Выработка электрической и тепловой энергии (мощности) осуществляется АО «Чукотэнерго» в режиме комбинированной выработки, это означает, что производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепла.

В 2025 году для АО «Чукотэнерго» наступает очередной долгосрочный период регулирования тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Чукотского автономного округа на 2025-2029 годы, 2025 год базовый.

Постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 27 мая 2024 года № 5-м/1 «О выборе метода регулирования тарифа» для АО «Чукотэнерго» определен метод регулирования: метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

**Баланс электрической энергии**

АО «Чукотэнерго» осуществляет деятельность в технологически изолированной территориальной энергетической системе и на территории, технологических не связанной с Единой энергетической системой России (в соответствии с Перечнем технологически изолированных территориальных энергетических систем, утв. постановлением Правительства Российской

Федерации от 13 августа 2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов» для АО «Чукотэнерго» утверждены следующие производственные показатели таблица 1:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	1 полугодие 2025 года	2 полугодие 2025 года	Всего 2025 год
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электрической энергии	млн. кВт.ч	149,144	130,689	279,833
2.	Расходы на собственные и хозяйственные нужды	млн. кВт.ч	32,329	26,887	59,216
3.	Покупка электрической энергии	млн. кВт.ч	133,352	126,109	259,461
3.1	БАЭС	млн. кВт.ч	38,636	25,364	64,000
3.2	ПАТЭС	млн. кВт.ч	94,716	100,745	195,461
4.	Потери в сетях	млн. кВт.ч	23,519	22,913	46,432
5.	Полезный отпуск электрической энергии:	млн. кВт.ч	226,648	206,998	433,646
5.1	в том числе населению	млн. кВт.ч	16,718	16,767	33,485

Рост полезного отпуска электрической энергии потребителям на 2025 год по отношению к плану 2024 года на 5,508 млн. кВт.ч или 1,3%.

**Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии (мощности) на 2025 год по предложению АО «Чукотэнерго».**

По предложению регулируемой организации представленному к 1 мая 2024 года необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии (мощности) составляет 30 079 869 тыс. рублей (без учета недополученных доходов НВВ на 2025 год составляет – 21 895 375 тыс. рублей), рост к плановой НВВ 2024 года 179,2% (НВВ 2024 года 16 789 331 тыс. рублей), среднегодовой тариф на электрическую энергию – 73,52 руб./кВт.ч без НДС.

Отметим, что в рамках открытого тарифного дела, предприятие обращалось в орган регулирования исх. № 20/53-07-4881 от 15.10.2024 с просьбой о включении в состав необходимой валовой выручки на 2025 год дополнительных расходов в размере 1 450,5 тыс. рублей, в том числе:

- на оплату труда + 655 583 тыс. рублей, дополнительно заявленные расходы по оплате труда определены исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь



вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки и среднего тарифного коэффициента по организации, а также с учетом присвоения АО «Чукотэнерго» статуса – системообразующая территориальная сетевая организация, согласно распоряжению Губернатора Чукотского автономного округа от 16.09.2024 г. № 310-рг).

- на топливо, в связи с ростом расхода условного топлива на выработку электрической энергии, относительно данных направленных к 01.05.2024 г., вследствие корректировки балансовых показателей по электрической энергии + 77 752 тыс. рублей,

- увеличением величины предпринимательской прибыли по виду деятельности «передача электрической энергии» в связи с увеличением расходов на оплату руда + 12 009 тыс. рублей (предпринимательская прибыль 5% от НВВ).

29.10.2024 года АО «Чукотэнерго» обратилось в Комитет с уточнением тарифных предложений в сфере электроэнергетики в рамках открытых тарифных дел на 2025 год.

В связи с присвоением АО «Чукотэнерго» статуса – системообразующая территориальная сетевая организация, объем условных единиц, планируемых к передаче в безвозмездное пользование Обществу для осуществления функций СТСО составляет 1 694 УЕ.

Поскольку Общество испытывает дефицит собственного персонала и технической базы для осуществления энергоснабжения потребителей по вновь принимаемым объектам электросетевого хозяйства, АО «Чукотэнерго» планирует заключить договоры на оказание услуг по эксплуатации электросетевых объектов с организациями, ранее осуществляющими электроснабжение потребителей, до момента формирования в Обществе штатного персонала.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии (мощности) на 2025 год по уточненному предложению Общества составляет 24 197 647 тыс. рублей, рост 144,1% к плановой НВВ на 2024 год.

- тариф на первое полугодие 2025 года - 42,02 руб./кВт.ч (на уровне декабря 2024 года),

- тариф на второе полугодие 2025 года - 70,89 руб./кВт.ч, рост 168,7% к уровню тарифа, действующего в декабре 2024 года.

**Предложения Комитета по формированию необходимой валовой выручки и тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2025 год.**

1. Операционные (подконтрольные) расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 4 306 209 тыс. рублей, исключено от предложений Общества 453 121 тыс. рублей.

Расшифровка по статьям расходов, входящим в подконтрольные (операционные) расходы на 2025 год:

- вспомогательные материалы по предложению Комитета 358 409 тыс. рублей (исключено 56 132 тыс. рублей), рассчитаны исходя из фактических значений расходов за 2023 год с учетом применения индекса

потребительских цен на 2024 год (оценка) - 1,08%, на 2025 год (прогноз) - 1,0579%.

- расходы на ремонт основных средств приняты на уровне предложения Общества – 637 671 тыс. рублей,

- расходы на оплату труда по расчету Комитета составляют 2 817 060 тыс. рублей (исключено от предложений Общества 308 252 тыс. рублей).

Расчет оплаты труда произведен с учетом следующих факторов:

1) приказом АО «Чукотэнерго» от 25.07.2024 № 276 с 1 июля 2024 года минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда (ММТС) утверждена в размере 12 345 рублей. Комитет предлагает с 1 января 2025 года ММТС оставить на уровне утвержденной ММТС на июль 2024 года, с 1 июля 2025 года проиндексировать ММТС на 1,0579.

$12\,345 * 1,0579 = 13\,060$  рублей (на 01.07.2025) и при расчете фонда оплаты труда учесть ММТС в размере  $(12\,345 + 13\,060)/2 = 12\,702$  (среднегодовая ММТС).

2) с учетом присвоения АО «Чукотэнерго» статуса – системообразующая территориальная сетевая организация у Общества возникают дополнительные расходы, связанные с обслуживанием переданных объектов электросетевого хозяйства. Появляется необходимость в привлечении дополнительных единиц персонала. Отмечено, что в соответствии со статистической формой П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» на ноябрь 2024 фактическая среднесписочная численность персонала по видам деятельности производство, передача, сбыт электрической энергии, производство тепловой энергии составляет 1010 человек.

Учитывая увеличение условных единиц (количества активов), а также изменение структуры штатных расписаний филиалов и аппарата управления Общества Комитет учел при расчете фонда оплаты труда на 2025 год дополнительно 100 человек. Численность персонала на производство, передачу и сбыт электрической энергии составит - 932 человека, на производство тепловой энергии 178 человек, итого 1110 человек.

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты Комитетом на уровне предложений предприятия 242 013 тыс. рублей,

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных и консультационных услуг, служебные командировки, охрана труда и прочие – 251 056 тыс. рублей (исключено от предложений Общества 88 736 тыс. рублей).

2. Неподконтрольные расходы учтены Комитетом в размере 2 923 188 тыс. рублей, исключено от предложений Общества 1 603 557 тыс. рублей.

Одной из причин значительно роста тарифа на электрическую энергию на 2025 год является увеличение расходов на амортизационные отчисления основных средств (в 5,7 раза к величине расходов, учтенных на 2024 год). Рост обусловлен постановкой на учет в 2023 году объекта основных средств

«ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» этап строительства 1 и завершением инвестиционного проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино» этап строительства 2, совокупный размер амортизационных отчислений составит 2 530 422 тыс. рублей. Итого расходы на амортизационные отчисления на 2025 год по предложению АО «Чукотэнерго» 2 976 624 тыс. рублей.

Амортизация является источником финансирования мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой АО «Чукотэнерго» на 2024-2028 годы. Комитет учел в необходимой валовой выручке на 2025 год расходы на амортизационные отчисления от основных средств в объеме, необходимом на выполнение мероприятий инвестпрограммы на 2025 год – 1 431 706 тыс. рублей (исключено 1 544 918 тыс. рублей).

С учетом изменения расходов на оплату труда страховые взносы приняты Комитетом в объеме – 773 001 тыс. рублей, 27,4 % от фонда оплаты труда.

Налог на имущество, транспортный и земельный налог приняты на уровне предложений Общества

### 3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:

3.1 Расходы на топливо рассчитаны Комитетом исходя из утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, Департаментом промышленной политики Чукотского автономного округа нормативов удельного расхода топлива на 2023-2024 годы и цены покупки 1 тонны угля:

– по Анадырской ТЭЦ – 12 896,00 руб./тн. (в соответствии с договором № 0154), услуги по погрузо-разгрузочным работам морского порта Анадырь – 3 250,28 руб. тн, средневзвешенная цена списания с учетом остатков на начало периода составляет – 12 041,07 руб./тн. (рост к плану 2024 года 115,6%),

– по Эгвекинотской ГРЭС – 25 906,00 руб./тн., (в соответствии с договором), средневзвешенная цена списания с учетом остатков на начало периода составляет – 23 791,60 руб./тн. (рост к плану 2024 года 135,3%).

– Чаунской ТЭЦ – 18 272,80 руб./тн. средневзвешенная цена списания с учетом остатков на начало периода составляет – 18 507,72 руб./тн. (рост к плану 2024 года 117,7%).

– Цена на газ учтена в размере 7 081,38 рублей за 1000 куб. м с ростом к плану 2024 года на 115,8%, в соответствие с приказом ФАС России от 28 ноября 2023 г. № 909/23 «Об утверждении оптовых цен на газ».

Расходы на топливо приняты в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) в размере 3 043 234 тыс. рублей (рост к плану 2024 на 11,6%) (исключено от предложения Общества 9 592 тыс. рублей).

### 3.2. Расходы на покупную электрическую энергию.

Покупка электрической энергии от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинской АЭС и ПАТЭС определена в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным Федеральной



антимонопольной службой на 2025 год в размере 64,00 и 195,461 млн. кВт.ч., соответственно.

Экономически обоснованные расходы Билибинской АЭС на 2025 год составляют 3 161 650 тыс. рублей (рост к плану 2024 года 104,9%) и включаются Комитетом в необходимую валовую выручку АО «Чукотэнерго» в полном объеме.

Экономически обоснованные расходы ПАТЭС на 2025 год определены Комитетом в размере 4 625 140 тыс. рублей (снижение к плану 2024 года).

Всего расходы на покупную энергию от филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская АЭС и ПАТЭС составляют – 7 786 790 тыс. рублей.

АО «Чукотэнерго» покупает тепловую энергию для хозяйственно-бытовых нужд у предприятий жилищно-коммунального хозяйства. Комитет предлагает проиндексировать фактические расходы на покупную тепловую энергию. Расходы по предложению Комитета составят – 85 684 тыс. рублей.

4. Расходы за счет средств прибыли по согласованию с АО «Чукотэнерго» Комитет принимает в размере 441 525 тыс. рублей.

5. Предпринимательская прибыль – 39 971 тыс. рублей.

6. Размер недополученных доходов за 2023 год от реализации электрической энергии (мощности) по базовым тарифам (в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в сфере электроэнергетики) в размере – 413 126 тыс. рублей (согласовано с Обществом).

**ВЫСТУПИЛИ:** Демещенко М.Г. при формировании необходимой валовой выручки на производство, передачу и сбыт электрической энергии (мощности) на 2024 год Комитетом расходы на амортизационные отчисления учтены частично, с применением механизма сглаживания роста тарифов (протокол № 28 от 20.12.2023 года).

АО «Чукотэнерго» предлагает включить в необходимую валовую выручку на 2025 год часть признанных расходов по протоколу № 28 от 20.12.2023 года в размере 500 000 тыс. рублей.

Остаток неучтенных средств регулируемого периода 2024 года в необходимой валовой выручке в размере 971 756,52 тыс. рублей, зафиксированы к возврату течение двух лет (2026-2027 гг.) в равных долях в соответствии протоколу № 28 от 20.12.2023 года.

Неучтенные средства амортизационных отчислений, заявленных Обществом к тарифам 2025 год в сумме 1 544 918 тыс. рублей, предложено учесть в последующие годы регулирования 2026-2029 годы равными частями (по 386,2295 млн. рублей).

Согласно протоколам совещаний у заместителя Министра энергетики РФ Е.П. Грабчака по вопросам энергоснабжения Чукотского автономного округа, в том числе от 03.10.2024 № ЕГ-252пр, строительство Арктической ТЭС в г. Певек, с целью замещения выводимой из эксплуатации Билибинской АЭС в декабре 2025 года, запланировано за тарифные источники (замещающий объект). В случае обеспечения возможности



привлечения государственных средств (господдержка) и снижения тарифной нагрузки, вопрос возврата исключенных средств амортизации будет вынесен повторно.

Расчетный объем финансовых средств, необходимых АО «Чукотэнерго» для осуществления регулируемых видов деятельности по производству, передаче и сбыту электрической энергии на 2025 год по предложению Комитета составляет – 19 539 725 тысяч рублей, собственные расходы Общества (без покупной электроэнергии от БАЭС и ПАТЭС), составляют 11 752 935 тыс. рублей (с ростом 141,8% к урону расходов на 2024 года, 8 286 068 тыс. рублей).

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

1. Принять в расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2025 год необходимую валовую выручку в размере 19 539 725 тыс. рублей, приложение 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для АО «Чукотэнерго» поставляющего электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (в отношении объектов по производству 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) на 2025-2029 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 3.

4. Учесть заявленные АО «Чукотэнерго» в качестве обоснованных расходы на амортизационные отчисления по вновь введенным объектам в сумме 1 544 918 тыс. рублей в будущих периодах регулирования 2026-2029 годы равными частями по принципу сглаживания.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.**

## **2. О корректировке необходимой валовой выручки на 2025-2027 годы и об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Чукотэнерго» на 2025 год**

(Ковальская Е.В., Безпалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г. эксперта по делу (приказ от 22 мая 2024 года № 65-д) о результатах проведенной экспертизы расчета корректировки необходимой валовой выручки на 2025-2027 годы и об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Чукотэнерго» на 2025 год (дело от 15 мая 2024 года № 36).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» о корректировке необходимой валовой выручки и об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2025-2027 гг.» (№ 20/53-07-2197 от 02.05.2024 г.), с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 02.12.2024 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчеты тарифов и необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии (мощности) на 2024 годы в установленные сроки.

По предложению АО «Чукотэнерго» НВВ на содержание электрических сетей составляет 5 278 160 тыс. рублей (рост к плану 2024 года в 5,3 раза). Плановая НВВ на 2024 год – 993 858 тыс. рублей. При такой НВВ тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) вырастут более чем в 5 раз к тарифам 2024 года.

Рост расходов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) связан с вводом в эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Певек-Билибино» 1 этап и планируемым вводом в декабре 2024 года ВЛ 110 кВ «Певек-Билибино» 2 этап, и как следствие, значительное увеличение по статьям расходов амортизация основных фондов, налог на имущество, а также операционные расходы пересчитаны с учетом индекса изменения количества активов по данным Общества 36%. Итоговый коэффициент индексации операционных расходов, относящихся на передачу электрической энергии - 1,404.

Отметим, что АО «Чукотэнерго» предлагает включить в состав НВВ на передачу электрической энергии (мощности) на 2025 год расчетную предпринимательскую прибыль в размере 5% от текущих расходов 251 341 тыс. рублей.

Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа включена в Перечень технологически изолированной территориальной энергетической системе и на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования

электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»).

По решению регулирующего органа субъекта Российской Федерации, включенного в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем, цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в отношении территории субъекта Российской Федерации, включенной в перечень технологически изолированных территориальных энергетических систем и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, может устанавливаться только как одноставочная цена (тариф).

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 24 октября 2024 года № 766/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год» для Чукотского автономного округа:

- с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года – тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на уровне тарифов декабря 2024 года,

- с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года максимальный уровень роста тарифа 4,9% к тарифам декабря 2024 года.

С учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Комитет предлагает расходы необходимые АО «Чукотэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (расходы на содержание электрических сетей без учета расходов на покупку потерь) принять в объеме – 1 120 031 тыс. рублей (рост 112,7% к плану 2024 года) приложение 4.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 ноября 2022 года № 26-э/3 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» следующие изменения:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.**

**3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2024 год**

(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:** Демещенко М.Г. эксперта по делу (приказ от 22 мая 2024 года № 65-д) об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2025 год (дело от 15 мая 2024 г. № 37).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» об установлении сбытовой надбавки АО «Чукотэнерго» на 2025 год (№ 20/53-07-2197/1 от 02.05.2024 г.), с приложением обосновывающих материалов.

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 26 от 02.12.2024 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления, расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год в установленные сроки.

С 2022 года АО «Чукотэнерго» перешло на прямые расчеты с населением городского округа Анадырь за потребленную электрическую энергию. Для АО «Чукотэнерго» на 2022 год установлена сбытовая надбавка.

По предложению АО «Чукотэнерго» расходы на сбытовую деятельность на 2025 год составляют 74 646 тыс. рублей (рост к расходам 2024 года 193,7%), величина сбытовой надбавки 0,17 руб./кВт.ч.

Ввиду того, что тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются едиными по АО «Чукотэнерго» без разбивки по обособленным подразделениям и филиалам Общества, Комитет предлагает расходы на сбытовую деятельность аналогично распределить на всех потребителей электрической энергии (мощности).

По расчету Комитета расходы на сбытовую деятельность АО «Чукотэнерго» на 2025 год составляют 41 098 тыс. рублей, рост к плановым расходам 2024 года 106,7% (приложение 6).

Величина сбытовой надбавки с 1 января 2025 года - 0,09 руб./кВт.ч., с 1 июля 2025 года - 0,10 руб./кВт.ч.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа, с календарной разбивкой согласно приложению 7.



**ПРОГОЛОСОВАЛИ:****За – 7; Против – 1; Воздержавшихся – 0.**

Протокол вела

Омельчук А.В.

Члены правления:

Безпалько М.П.



Петрова Т.Г.



Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.



**Расчёт необходимой валовой выручки АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025 - 2029 годы**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2022 принято в тариф	2022 факт	отклонение	2023 принято в тариф	2023 факт	отклонение	2024 принято в тариф	2025				отклонение		2025				Изменение, +,-, %		
										Предложение организации				абс.	отн.	Утверждено Комитетом				абс.	2025/2024	
										год	01.01.2025	01.07.2025	год			год	01.01.2025	01.07.2025	год			год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																					
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	234 922	260 180	25 258	248 758	258 627	9 869	294 269	280 589	149 551	131 038	280 589	-13 680	95,4%	279 833	149 144	130 689	279 833	-756	95,1	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	54 471	45 997	-8 474	54 263	44 804	-9 459	56 310	55 376	30 468	24 908	55 376	-934	98,3%	54 672	30 074	24 598	54 672	-704	97,1	
	то же в % к выработке	%	23,2	17,7	-5,5	21,8	17,3		19,1	19,7	20,4	19,7				19,5	20,2	18,8	19,5		102,1	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	213 811	242 335	28 524	213 812	304 903	91 092	242 732	259 454	133 345	126 109	259 454	16 722	106,9%	259 461	133 352	126 109	259 461	7	106,9	
	БАЭС	тыс.кВт.ч.	64 000	82 724	18 724	64 000	108 746	44 746	77 979	64 000	38 636	25 364	64 000	-13 979	82,1%	64 000	38 636	25 364	64 000	0	82,1	
	ПАТЭС	тыс.кВт.ч.	149 811	159 611	9 800	149 812	196 157	46 346	164 753	195 454	94 709	100 745	195 454	30 701	118,6%	195 461	94 716	100 745	195 461	7	118,6	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	394 262	456 518	62 256	408 307	518 726	110 420	480 691	484 667	252 428	232 239	484 667	3 976	100,8%	484 622	252 422	232 200	484 622	-45	100,8	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	40 359	67 472	27 113	41 129	74 312	33 183	48 064	46 432	23 519	22 913	46 432	-1 632	96,6%	46 432	23 519	22 913	46 432	0	96,6	
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,2	14,8	4,5	10,1	14,3		10,0	9,6	9,3	9,9				9,6	9,3	9,9			95,8	
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>353 903</b>	<b>389 046</b>	<b>35 143</b>	<b>367 178</b>	<b>444 414</b>	<b>77 237</b>	<b>432 627</b>	<b>438 235</b>	<b>228 909</b>	<b>209 326</b>	<b>438 235</b>	<b>5 608</b>	<b>101,3%</b>	<b>438 190</b>	<b>228 903</b>	<b>209 287</b>	<b>438 190</b>	<b>-45</b>	<b>101,3</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4 711	4 561	-150	4 824	4 804	-20	4 489	4 589	2 261	2 328	4 589	100	102,2%	4 544	2 255	2 289	4 544	-45,2	101,2	
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>349 192</b>	<b>384 485</b>	<b>35 293</b>	<b>362 354</b>	<b>439 610</b>	<b>77 256</b>	<b>428 138</b>	<b>433 646</b>	<b>226 648</b>	<b>206 998</b>	<b>433 646</b>	<b>5 508</b>	<b>101,3%</b>	<b>433 646</b>	<b>226 648</b>	<b>206 998</b>	<b>433 646</b>	<b>0</b>	<b>101,3</b>	
	в т.ч. население:	тыс.кВт.ч.	32 428	33 517	1 089	32 548	34 180	1 632	33 063	33 433	16 692	16 741	33 433	370	101,1%	33 485	16 718	16 767	33 485	52	101,3	
	городскому	тыс.кВт.ч.	29 427	29 651	224	29 530	30 043	513	29 847	29 866	14 916	14 950	29 866	19	100,1%	29 918	14 942	14 976	29 918	52	100,2	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	1 524	1 610	86	1 475	1 572	97	1 428	1 496	728	768	1 496	68	104,8%	1 496	728	768	1 496	0	104,8	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1 477	2 256	779	1 543	2 565	1 022	1 788	2 071	1 048	1 023	2 071	283	115,8%	2 071	1 048	1 023	2 071	0	115,8	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	19 149	18 763	-386	19 397	22 496	3 099	19 233	22 049	12 229	9 820	22 049	2 816	114,6%	22 049	12 229	9 820	22 049	0	114,6	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	297 615	332 206	34 591	310 409	382 934	72 525	375 842	378 164	197 727	180 437	378 164	2 322	100,6%	378 066	207 155	170 912	378 112	-98	100,6	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																					
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%																				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%																				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%																				
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов																					
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 276 335</b>	<b>2 329 283</b>	<b>52 948</b>	<b>2 435 595</b>	<b>2 848 974</b>	<b>413 379</b>	<b>2 606 384</b>	<b>4 759 330</b>	<b>2 379 665</b>	<b>2 379 665</b>	<b>4 759 330</b>	<b>2 152 946</b>	<b>182,6%</b>	<b>4 306 209</b>	<b>2 153 104</b>	<b>2 153 104</b>	<b>4 306 209</b>	<b>-453 121</b>	<b>165,2</b>	
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	212 423	272 463	60 039	222 917	313 697	90 780	238 549	414 541	207 271	207 271	414 541	175 993	173,8%	358 409	179 205	179 205	358 409	-56 132	150,2	
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	463 533	233 094	-230 439	486 431	428 995	-57 437	520 541	637 671	318 836	318 836	637 671	117 130	122,5%	637 671	318 836	318 836	637 671	0	122,5	
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 290 422	1 477 229	186 807	1 400 978	1 707 151	306 173	1 499 217	3 125 312	1 562 656	1 562 656	3 125 312	1 626 095	208,5%	2 817 060	1 408 530	1 408 530	2 817 060	-308 252	187,9	
1.4.	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>309 957</b>	<b>346 497</b>	<b>36 541</b>	<b>325 269</b>	<b>399 131</b>	<b>73 862</b>	<b>348 077</b>	<b>581 805</b>	<b>290 903</b>	<b>290 903</b>	<b>581 805</b>	<b>233 728</b>	<b>167,1%</b>	<b>493 069</b>	<b>246 534</b>	<b>246 534</b>	<b>493 069</b>	<b>-88 736</b>	<b>141,7</b>	
1.4.1.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	176 555	222 725	46 170	185 277	230 778	45 502	198 269	242 013	121 007	121 007	242 013	43 745	122,1%	242 013	121 007	121 007	242 013	0	122,1	
1.4.2.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	133 402	123 772	-9 629	139 992	168 352	28 361	149 808	339 792	169 896	169 896	339 792	189 983	226,8%	251 056	125 528	125 528	251 056	-88 736	167,6	
1.4.2.1.	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	6 886	6 808	-79	7 226	8 951	1 725	7 733	25 815	12 908	12 908	25 815	18 082	333,8%	10 227	5 113	5 113	10 227	-15 588	132,2	
1.4.2.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	62 402	58 901	-3 501	65 485	73 221	7 737	70 077	133 733	66 867	66 867	133 733	63 657	190,8%	133 733	66 867	66 867	133 733	0	190,8	
1.4.2.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	17 133	9 404	-7 729	17 979	11 202	-6 777	19 240	25 115	12 557	12 557	25 115	5 875	130,5%	20 354	10 177	10 177	20 354	-4 761	105,8	
1.4.2.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	11 769	12 419	650	12 350	24 347	11 997	13 216	36 096	18 048	18 048	36 096	22 880	273,1%	27 818	13 909	13 909	27 818	-8 278	210,5	
1.4.2.5.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	9 317	13 254	3 938	9 777	17 431	7 654	10 463	14 613	7 306	7 306	14 613	4 150	139,7%	11 068	5 534	5 534	11 068	-3 544	105,8	
1.4.2.6.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	882	2 204	1 322	926	1 554	628	991	2 352	1 176	1 176	2 352	1 361	237,4%	1 775	888	888	1 775	-576	179,2	
1.4.2.7.	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	1 143	1 121	-22	1 199	1 115	-84	1 283	1 377	689	689	1 377	94	107,3%	1 338	669	669	1 338	-39	104,3	
1.4.2.8.	Расходы по охране труда	тыс. руб.	13 053	11 874	-1 180	13 698	14 659	961	14 659	25 519	12 759	12 759	25 519	10 860	174,1%	23 946	11 973	11 973	23 946	-1 573	163,4	

**Расчёт необходимой валовой выручки АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025 - 2029 годы**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2022 принято в тариф	2022 факт	отклонение	2023 принято в тариф	2023 факт	отклонение	2024 принято в тариф	2025				отклонение		2025				Изменение, +,-, %	
										Предложение организации				абс.	отн.	Утверждено Комитетом				абс.	2025/2024
										год	01.01.2025	01.07.2025	год			год	01.01.2025	01.07.2025	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	2 118	50	-2 068	2 222	0	-2 222	2 378	2 663	1 332	1 332	2 663	285	112,0%	2 663	1 332	1 332	2 663	0	112,0
1.4.2.1.0	Иные расходы	тыс. руб.	8 699	7 737	-963	9 129	15 871	6 742	9 769	72 509	36 254	36 254	72 509	62 740	742,2%	18 134	9 067	9 067	18 134	-54 375	185,6
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>660 346</b>	<b>724 734</b>	<b>64 388</b>	<b>750 590</b>	<b>1 588 489</b>	<b>837 899</b>	<b>1 531 126</b>	<b>4 526 745</b>	<b>2 263 372</b>	<b>2 263 372</b>	<b>4 526 745</b>	<b>2 995 619</b>	<b>295,6%</b>	<b>2 923 188</b>	<b>1 461 594</b>	<b>1 461 594</b>	<b>2 923 188</b>	<b>-1 615 952</b>	<b>190,1</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	22 318	22 318	11 159	11 159	22 318	0	100,0%	22 318	11 159	11 159	22 318	0	100,0
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	431 448	473 730	42 282	460 066	679 954	219 887	968 365	1 497 928	748 964	748 964	1 497 928	529 562	154,7%	1 443 106	721 553	721 553	1 443 106	-67 217	147,7
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	342 573	383 949	41 376	367 000	468 376	101 376	392 735	818 600	409 300	409 300	818 600	425 865	208,4%	773 001	386 501	386 501	773 001	-57 994	193,7
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.	1 152	448	-704	1 152	606	-547	785	1 078	539	539	1 078	293	137,4%	1 078	539	539	1 078	0	137,4
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	14 794	12 255	-2 539	15 525	13 095	-2 429	16 613	26 798	13 399	13 399	26 798	10 184	161,3%	17 575	8 788	8 788	17 575	-9 222	105,8
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	72 929	77 078	4 149	76 389	197 877	121 487	558 233	651 452	325 726	325 726	651 452	93 220	116,7%	651 452	325 726	325 726	651 452	0	116,7
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	48 680	47 183	-1 498	50 238	167 388	117 150	530 247	631 318	315 659	315 659	631 318	101 071	119,1%	631 318	315 659	315 659	631 318	0	119,1
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	1 240	2 426	1 186	1 997	1 760	-237	2 137	2 019	1 009	1 009	2 019	-118	94,5%	2 019	1 010	1 010	2 019	0	94,5
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	813	781	-32	863	904	41	924	986	493	493	986	62	106,7%	986	493	493	986	0	106,7
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	22 195	26 688	4 493	23 292	27 825	4 534	24 925	17 129	8 565	8 565	17 129	-7 796	68,7%	17 129	8 565	8 565	17 129	0	68,7
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	19 669	3 681	-15 988	20 417	11 280	-9 136	20 417	29 875	14 938	14 938	29 875	9 459	146,3%	26 058	13 029	13 029	26 058	-3 818	127,6
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	209 229	247 323	38 094	270 107	897 255	627 148	520 026	2 976 624	1 488 312	1 488 312	2 976 624	2 456 598	572,4%	1 431 706	715 853	715 853	1 431 706	-1 544 918	275,3
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 549 556</b>	<b>8 781 219</b>	<b>231 663</b>	<b>9 522 578</b>	<b>10 237 349</b>	<b>714 771</b>	<b>11 262 213</b>	<b>12 027 402</b>	<b>6 440 328</b>	<b>5 587 074</b>	<b>12 027 402</b>	<b>765 189</b>	<b>106,8%</b>	<b>10 915 708</b>	<b>5 425 065</b>	<b>5 490 643</b>	<b>10 915 708</b>	<b>-1 111 694</b>	<b>96,9</b>
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	1 069 180	1 156 709	87 529	1 332 210	1 502 660	170 450	2 726 907	3 052 826	1 627 125	1 425 702	3 052 826	325 919	112,0%	3 043 234	1 585 108	1 458 126	3 043 234	-9 592	111,6
3.1.1	уголь	тыс. руб.	987 997	996 788	8 791	1 183 306	1 340 869	157 563	2 552 070	2 858 144	1 523 361	1 334 783	2 858 144	306 074	112,0%	2 834 780	1 476 531	1 358 248	2 834 780	-23 365	111,1
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	22 140	33 898	11 758	15 432	33 346	17 914	26 804	31 345	16 707	14 639	31 345	4 541	116,9%	29 676	15 457	14 219	29 676	-1 670	110,7
3.1.3	газ	тыс. руб.	59 043	126 024	66 980	133 471	128 445	-5 027	148 033	163 337	87 057	76 280	163 337	15 304	110,3%	178 779	93 119	85 660	178 779	15 442	120,8
3.2	Расходы на покупную электроэнергию	тыс. руб.	7 450 687	7 598 834	148 146	8 160 024	8 657 497	497 473	8 503 262	8 860 399	4 756 115	4 104 284	8 860 399	357 137	104,2%	7 786 790	3 795 328	3 991 462	7 786 790	-1 073 609	91,6
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	29 689	25 676	-4 013	30 344	77 193	46 849	32 043	114 176	57 088	57 088	114 176	82 133	356,3%	85 684	44 630	41 054	85 684	-28 492	267,4
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
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	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0

Расчёт необходимой валовой выручки АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025 - 2029 годы

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2022 принято в тариф	2022 факт	отклонение	2023 принято в тариф	2023 факт	отклонение	2024 принято в тариф	2025				отклонение		2025				Изменение, +/-, %	
										Предложение организации				абс.	отн.	Утверждено Комитетом				абс.	2025/2024
										год	01.01.2025	01.07.2025	год			год	01.01.2025	01.07.2025	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
5.	Неполученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	711 460	0	-711 460	233 914	0	-233 914	1 190 591	1 380 292	690 146	690 146	1 380 292	189 701	115,9%	413 126	206 563	206 563	413 126	-954 720	35,7
6.	Выпадающие	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0	
7.	Сглаживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	500 000	250 000	250 000	500 000			500 000	50 969	449 031	500 000	0	
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>12 197 698</b>	<b>11 835 236</b>	<b>-362 462</b>	<b>12 942 677</b>	<b>14 674 812</b>	<b>1 732 135</b>	<b>16 590 313</b>	<b>23 193 768</b>	<b>12 023 511</b>	<b>11 170 257</b>	<b>23 193 768</b>	<b>6 603 455</b>	<b>139,8%</b>	<b>19 058 230</b>	<b>9 297 296</b>	<b>9 760 935</b>	<b>19 058 230</b>	<b>-4 135 487</b>	<b>114,9</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3 493,12	3 078,20	-414,92	3 571,83	3 338,14	-233,69	3 874,99	5 348,55	5 304,93	5 396,31	5 348,55	1 473,56	138,0%	4 394,88	4 102,09	4 715,47	4 394,88		113,4
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	12 197 698	11 835 236	-362 462	12 942 677	14 674 812	1 732 135	16 590 313	23 193 768	12 023 511	11 170 257	23 193 768	6 603 455	139,8%	19 058 230	9 297 296	9 760 935	19 058 230		114,9
8.	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>333 583</b>	<b>753 479</b>	<b>419 896</b>	<b>284 331</b>	<b>51 506</b>	<b>-232 825</b>	<b>151 691</b>	<b>1 003 879</b>	<b>623 552</b>	<b>380 327</b>	<b>1 003 879</b>	<b>852 189</b>	<b>661,8%</b>	<b>481 495</b>	<b>236 980</b>	<b>244 515</b>	<b>481 495</b>	<b>-522 435</b>	<b>317,4</b>
8.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	198 505	193 180	-5 325	142 580	142 580	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0		
8.2	прочие цели	тыс. руб.	135 078	560 299	425 222	141 751	-91 074	-232 825	151 691	752 539	376 269	376 269	752 539	600 848	496,1%	441 525	220 762	220 762	441 525	-311 065	291,0
9.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.							47 327	251 341	247 283	4 058	251 341	204 014	531,1%	39 971	16 217	23 753	39 971	-211 370	84,5
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>12 531 281</b>	<b>12 588 715</b>	<b>57 435</b>	<b>13 227 008</b>	<b>14 726 318</b>	<b>1 499 310</b>	<b>16 789 331</b>	<b>24 197 647</b>	<b>12 647 063</b>	<b>11 550 584</b>	<b>24 197 647</b>	<b>7 408 317</b>	<b>144,1%</b>	<b>19 539 725</b>	<b>9 534 275</b>	<b>10 005 450</b>	<b>19 539 725</b>	<b>-4 657 922</b>	<b>116,4</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>3 588,65</b>	<b>3 274,17</b>	<b>-314,48</b>	<b>3 650,30</b>	<b>3 349,86</b>	<b>-300,44</b>	<b>3 921,48</b>	<b>5 580,05</b>	<b>5 580,05</b>	<b>5 580,05</b>	<b>5 580,05</b>	<b>1 658,57</b>	<b>142,3%</b>	<b>4 505,92</b>	<b>4 206,64</b>	<b>4 833,60</b>	<b>4 505,92</b>		
	изменение, %	%								142,3						114,9	100,1	114,9			



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям  
на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах,  
за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей АО «Чукотэнерго», на 2025 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>1</b>	<b>Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей</b>									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	41,63	41,63	43,20	43,20	43,85	43,85	45,60	45,60
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,09	21,09	21,57	21,57	21,71	21,71	22,20	22,20
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	41,63	41,63	43,20	43,20	43,85	43,85	45,60	45,60
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	49,95	49,95	51,83	51,83	52,62	52,62	54,72	54,72
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,84	20,84	21,00	21,00	21,31	21,31	21,51	21,51
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	49,95	49,95	51,83	51,83	52,62	52,62	54,72	54,72
<b>2</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее - Критерии)</b>									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,07	5,07	5,07	5,68	5,80	5,80	5,80	6,93
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,66	4,66	4,66	5,48	5,35	5,35	5,35	6,30
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.		-	125 776,20	341,60	-	-	115 914,08	475,28

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>3</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев</b>									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,91	4,91	5,30	5,68	5,80	5,80	5,85	6,93
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	9,04	7,67	7,67	7,67	9,04
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,66	4,66	5,30	6,23	5,35	5,35	5,85	6,89
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	10,85	9,20	9,20	9,20	10,85
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	10 561,56	49 848,59	-	-	9 804,78	25 754,47	-
<b>4</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев</b>									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,39	5,39	5,39	x	5,93	5,93	5,93	x
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,47	5,47	5,47	x	5,85	5,85	5,85	x
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	8 456,04	5 501,52	16 450,39	x	8 900,28	6 765,66	19 344,30	x
<b>5</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев</b>									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,55	4,55	4,55	x	5,57	5,57	5,57	x
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,67	7,67	7,67	x	7,67	7,67	7,67	x
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,10	4,10	4,10	x	4,36	4,36	4,36	x
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,20	9,20	9,20	x	9,20	9,20	9,20	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	73 319,64	11 750,16	248 248,11	x	95 117,22	55 608,66	252 841,38	x

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф), без НДС				Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>6</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев</b>									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,55	x	x	x	5,76
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	9,04	x	x	x	9,04
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,20	x	x	x	5,31
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	10,85	x	x	x	10,85
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	230 819,12	x	x	x	244 513,28
<b>7</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев</b>									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,70	29,70	29,70	30,22	31,19	31,19	31,19	31,71
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,20	14,20	18,69	20,49	16,90	16,90	21,75	26,61
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,70	29,70	29,70	30,22	31,19	31,19	31,19	31,71
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,64	35,64	35,64	36,26	37,43	37,43	37,43	38,05
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,20	14,20	17,78	19,77	16,90	16,90	20,55	21,90
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,64	35,64	35,64	36,26	37,43	37,43	37,43	38,05
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	4 306,73	23 657,19	100 197,00	32 112,52	4 165,14	16 090,86	85 235,15	43 128,45
<b>8</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев</b>									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,70	29,70	29,70	30,22	31,19	31,19	31,19	31,71
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,20	20,20	20,20	20,23	23,87	23,87	23,87	24,59
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,70	29,70	29,70	30,22	31,19	31,19	31,19	31,71
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	35,64	35,64	35,64	36,26	37,43	37,43	37,43	38,05
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,54	15,54	15,54	15,82	22,67	22,67	22,67	23,06
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,64	35,64	35,64	36,26	37,43	37,43	37,43	38,05
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	164 061,36	254 836,73	160 960,50	6 827,48	146 298,96	207 813,90	120 164,99	6 458,85
<b>9</b>	<b>Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев</b>									
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	41,63	41,63	43,20	43,20	43,85	43,85	45,60	45,60
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,09	21,09	21,57	21,57	21,71	21,71	22,20	22,20
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	41,63	41,63	43,20	43,20	43,85	43,85	45,60	45,60
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	49,95	49,95	51,83	51,83	52,62	52,62	54,72	54,72





Приложение 3  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Долгосрочные параметры регулирования для АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (в отношении объектов по производству 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)**

№	Наименование объекта	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
					Удельный расход условного топлива (за исключением ядерного)			
					филиал Анадырская ТЭЦ	Анадырская ГМТЭЦ	филиал Эгвекинотская ГРЭС	филиал Чаунская ТЭЦ
			тыс.руб.	%	г у.т./кВт·ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	АО «Чукотэнерго»	2025	4 306 209	-	478,40	227,40	602,90	875,00
2.		2026	-	1,0	478,4	227,40	602,90	875,00
3.		2027	-	1,0	478,4	227,40	602,90	875,00
4.		2028	-	1,0	478,4	227,40	602,90	875,00
5.		2029	-	1,0	478,4	227,40	602,90	875,00

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2027 годы с использованием метод**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 принято в тариф	2023 факт	отклонение	2024 принято в тариф	2025				отклонение		2025					отклонение +/-
							Предложение организации				абс.	отн.	Предложение Комитет					
							год	01.01.2025	01.07.2025	год			год	01.01.2025	01.07.2025	год	изм. 20225 к 2024, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																	
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	248 758	258 627	9 869	294 269	280 589	149 551	131 038	280 589	-13 680	95,4	279 833	149 144	130 689	279 833	95,1	-756
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	54 263	44 804	-9 459	56 310	55 376	30 468	24 908	55 376	-934	98,3	54 672	30 074	24 598	54 672	97,1	-704
	то же в % к выработке	%	21,8	17,3	-4,5	19,1	19,7	20,4	19,0	19,7	103,1	19,5	20,2	18,8	19,5	102,1		
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	213 812	304 903	91 092	242 732	259 454	133 345	126 109	259 454	16 722	106,9	259 461	133 352	126 109	259 461	106,9	7
	БАЭС	тыс.кВт.ч.	64 000	108 746	44 746	77 979	64 000	38 636	25 364	64 000	-13 979	82,1	64 000	38 636	25 364	64 000	82,1	0
	ПАТЭС	тыс.кВт.ч.	149 812	196 157	46 346	164 753	195 454	94 709	100 745	195 454	30 701	118,6	195 461	94 716	100 745	195 461	118,6	7
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	408 307	518 726	110 420	480 691	484 667	252 428	232 239	484 667	3 976	100,8	484 622	252 422	232 200	484 622	100,8	-45
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	41 129	74 312	33 183	48 064	46 432	23 519	22 913	46 432	-1 632	96,6	46 432	23 519	22 913	46 432	96,6	0
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,1	14,3	4,3	10,0	9,6	9,3	9,9	9,6	95,8	9,6	9,3	9,9	9,6	95,8		
					0													
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>367 178</b>	<b>444 414</b>	<b>77 237</b>	<b>432 627</b>	<b>438 235</b>	<b>228 909</b>	<b>209 326</b>	<b>438 235</b>	<b>5 608</b>	<b>101,3</b>	<b>438 190</b>	<b>228 903</b>	<b>209 287</b>	<b>438 190</b>	<b>101,3</b>	<b>-45</b>
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4 824	4 804	-20	4 489	4 589	2 261	2 328	4 589	100	102,2	4 544	2 255	2 289	4 544	101,2	-45
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>362 354</b>	<b>439 610</b>	<b>77 256</b>	<b>428 138</b>	<b>433 646</b>	<b>226 648</b>	<b>206 998</b>	<b>433 646</b>	<b>5 508</b>	<b>101,3</b>	<b>433 646</b>	<b>226 648</b>	<b>206 998</b>	<b>433 646</b>	<b>101,3</b>	<b>0</b>
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																	
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%					0,042						0,0579					
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%					1						1					
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%					0,361						0,000					
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов						1,404						1,0473					
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>524 470</b>	<b>762 255</b>	<b>237 785</b>	<b>578 874</b>	<b>926 367</b>	<b>463 184</b>	<b>463 184</b>	<b>926 367</b>	<b>347 493</b>	<b>160,0</b>	<b>606 267</b>	<b>253 134</b>	<b>353 134</b>	<b>606 267</b>	<b>104,7</b>	<b>-320 100</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	45 808	79 087	33 279	50 560	70 996	35 498	35 498	70 996	20 437	140,4	52 952	26 476	26 476	52 952	104,7	-18 044
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	22 971	50 969	27 998	25 354	35 602	17 801	17 801	35 602	10 248	140,4	26 554	13 277	13 277	26 554	104,7	-9 049
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	430 002	521 909	91 907	474 607	779 983	389 991	389 991	779 983	305 376	164,3	497 066	198 533	298 533	497 066	104,7	-282 917
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>25 689</b>	<b>110 290</b>	<b>84 601</b>	<b>28 354</b>	<b>39 786</b>	<b>19 893</b>	<b>19 893</b>	<b>39 786</b>	<b>11 432</b>	<b>140,3</b>	<b>29 696</b>	<b>14 848</b>	<b>14 848</b>	<b>29 696</b>	<b>104,7</b>	<b>-10 090</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	8 366	87 221	78 856	9 233	12 965	6 483	6 483	12 965	3 732	140,4	9 670	4 835	4 835	9 670	104,7	-3 295
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	17 324	23 069	5 746	19 121	26 820	13 410	13 410	26 820	7 700	140,3	20 025	10 013	10 013	20 025	104,7	-6 795
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1 584	2 494	909	1 749	2 456	1 228	1 228	2 456	707	140,4	1 832	916	916	1 832	104,7	-624
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	290	429	139	320	450	225	225	450	129	140,4	335	168	168	335	104,7	-114
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	2 670	1 068	-1 602	2 947	4 139	2 069	2 069	4 139	1 191	140,4	3 087	1 543	1 543	3 087	104,7	-1 052
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	16	305	289	18	25	12	12	25	7	140,4	18	9	9	18	104,7	-6

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2027 годы с использованием метод**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 принято в тариф	2023 факт	отклонение	2024 принято в тариф	2025				отклонение		2025						
							Предложение организации				абс.	отн.	Предложение Комитет						отклонение +/-
							год	01.01.2025	01.07.2025	год			год	01.01.2025	01.07.2025	год	изм. 20225 к 2024, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	5 264	11 331	6 067	5 810	8 158	4 079	4 079	8 158	2 348	140,4	6 085	3 042	3 042	6 085	104,7	-2 073	
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	112	349	237	124	174	87	87	174	50	140,4	130	65	65	130	104,7	-44	
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	100	215	115	110	155	78	78	155	45	140,4	116	58	58	116	104,7	-39	
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	3 993	2 376	-1 617	4 408	6 189	3 095	3 095	6 189	1 782	140,4	4 616	2 308	2 308	4 616	104,7	-1 573	
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	463	0	-463	511	718	359	359	718	207	140,4	536	268	268	536	104,7	-183	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2 830	4 503	1 673	3 124	4 357	2 179	2 179	4 357	1 234	139,5	3 271	1 636	1 636	3 271	104,7	-1 086	
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>180 942</b>	<b>969 702</b>	<b>788 760</b>	<b>330 054</b>	<b>3 548 965</b>	<b>1 774 482</b>	<b>1 774 482</b>	<b>3 548 965</b>	<b>3 218 910</b>	<b>1075,3</b>	<b>199 418</b>	<b>99 709</b>	<b>99 709</b>	<b>199 418</b>	<b>60,4</b>	<b>-3 349 547</b>	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0			
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	123 893	273 677	149 784	268 679	820 327	410 163	410 163	820 327	551 648	305,3	144 598	72 299	72 299	144 598	53,8	-675 729	
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	116 075	142 317	26 242	128 116	218 987	109 493	109 493	218 987	90 871	170,9	134 178	67 089	67 089	134 178	104,7	-84 809	
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	0	-23	23	0	0	0	0	-23	0,1		0	0	0	0,0	0	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	71	57	-14	71	71	35	35	71	0	100,0	71	35	35	71	100,0	0	
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	7 725	131 304	123 579	140 470	601 270	300 635	300 635	601 270	460 800	428,0	10 349	5 175	5 175	10 349	7,4	-590 920	
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	6 681	124 456	117 775	139 431	594 281	297 141	297 141	594 281	454 850	426,2	9 281	4 641	4 641	9 281	6,7	-585 000	
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	412	452	40	412	452	226	226	452	40	109,8	412	206	206	412	100,0	-40	
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	632	6 395	5 764	627	6 536	3 268	3 268	6 536	5 909	1042,6	656	328	328	656	104,7	-5 880	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	11 727	8 840	-2 887	11 727	16 100	8 050	8 050	16 100	4 373	137,3	12 282	6 141	6 141	12 282	104,7	-3 818	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	45 321	687 185	641 863	49 648	2 712 538	1 356 269	1 356 269	2 712 538	2 662 890	5463,5	42 538	21 269	21 269	42 538	85,7	-2 670 000	
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0	

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии АО «Чукотэнерго» на основе долгосрочных параметров регулирования на 2025-2027 годы с использованием метод**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 принято в тариф	2023 факт	отклонение	2024 принято в тариф	2025				отклонение		2025					
							Предложение организации				абс.	отн.	Предложение Комитет					
							год	01.01.2025	01.07.2025	год			год	01.01.2025	01.07.2025	год	изм. 20225 к 2024, %	отклонение +/-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>29 145</b>	<b>24 623</b>	<b>-4 522</b>	<b>30 777</b>	<b>29 531</b>	<b>14 765</b>	<b>14 765</b>	<b>29 531</b>	<b>-1 247</b>	95,9	<b>29 439</b>	<b>15 690</b>	<b>13 749</b>	<b>29 439</b>	<b>95,7</b>	<b>-91</b>
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	29 145	24 623	-4 522	30 777	29 531	14 765	14 765	29 531	-1 247	95,9	29 439	15 690	13 749	29 439	95,7	-91
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на	тыс. руб.																
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.																
6.	Выпадающие	тыс. руб.																
7.	Сглаживание	тыс. руб.					500 000	250 000	250 000	500 000	500 000		238 111	164 075	74 036	238 111		-261 889
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электро</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>734 557</b>	<b>1 756 580</b>	<b>1 022 023</b>	<b>939 706</b>	<b>5 004 862</b>	<b>2 502 431</b>	<b>2 502 431</b>	<b>5 004 862</b>	<b>4 065 157</b>	<b>532,6</b>	<b>1 073 235</b>	<b>532 608</b>	<b>540 627</b>	<b>1 073 235</b>	<b>114,2</b>	<b>-3 931 628</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	202,72	399,58	196,86	219,49	1 154,14	1 104,10	1 208,92	1 154,14	934,65	525,8	247,49	234,99	261,18	247,49	112,8	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	734 557	1 756 580	1 022 023	939 706	5 004 862	2 502 431	2 502 431	5 004 862	4 065 157	532,6	1 073 235	532 608	540 627	1 073 235	114,2	-3 931 628
<b>8.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>88 486</b>	<b>-878 388</b>	<b>-966 874</b>	<b>6 826</b>	<b>21 956</b>	<b>8 951</b>	<b>13 005</b>	<b>21 956</b>	<b>15 130</b>	<b>321,7</b>	<b>6 826</b>	<b>3 413</b>	<b>3 413</b>	<b>6 826</b>	<b>100,0</b>	<b>-15 130</b>
8.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	82 321	127 146	44 825	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0		0
8.2	прочие цели	тыс. руб.	6 165	-1 005 534	-1 011 699	6 826	21 956	8 951	13 005	21 956	15 130	321,7	6 826	3 413	3 413	6 826	100,0	-15 130
9.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.			0	47 327	251 341	247 283	4 058	238 443	191 117	531,1	39 971	19 985	19 985	39 971	84,5	-211 370
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>823 043</b>	<b>878 192</b>	<b>55 148</b>	<b>993 858</b>	<b>5 278 160</b>	<b>2 758 666</b>	<b>2 519 494</b>	<b>5 265 262</b>	<b>4 271 404</b>	<b>531,1</b>	<b>1 120 031</b>	<b>556 006</b>	<b>564 025</b>	<b>1 120 031</b>	<b>112,7</b>	<b>-4 158 128</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>227,14</b>	<b>199,77</b>	<b>-27,37</b>	<b>232,13</b>	<b>1 217,16</b>	<b>1 217,16</b>	<b>1 217,16</b>	<b>1 214,18</b>	<b>982,05</b>	<b>524,3</b>	<b>258,28</b>	<b>245,32</b>	<b>272,48</b>	<b>258,28</b>	<b>111,3</b>	



Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Расчёт необхм индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026				2027				
			Предложение Комитета				Предложение Комитета				
			год	01.01.2026	01.07.2026	изм. 2026 к 2025, %	год	01.01.2027	01.07.2027	изм. 2027 к 2026, %	
1	2	3	20	21	22	23	24	25	26	27	
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>										
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	279 833	149 144,1	130 688,9	100,0	279 833	149 144	130 689	100,0	
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	54 672	30 074,4	24 597,6	100,0	54 672	30 074	24 598	100,0	
	то же в % к выработке	%	19,5	20,2	18,8	100,0	19,5	20	19	100,0	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	259454	133345	126109	100,0	259454	133 345	126 109	100,0	
	БАЭС	тыс.кВт.ч.				0,0					
	ПАТЭС	тыс.кВт.ч.	259 454	133 345	126 109	132,7	259 454	133 345	126 109	100,0	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	484 615	252 415	232 200	100,0	484 615	252 415	232 200	100,0	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	47 038,0	23 519,0	23 519,0	101,3	47 038	23 519	23 519	100,0	
	то же в % к отпуску в сеть	%				0,0					
<b>6.</b>	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>437 577,0</b>	<b>228 895,7</b>	<b>208 681,3</b>	<b>99,9</b>	<b>437 577</b>	<b>228 896</b>	<b>208 681</b>	<b>100,0</b>	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4 543,8	2 254,5	2 289,3	100,0	4 544	2 255	2 289	100,0	
<b>7.</b>	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>433 033</b>	<b>226 641</b>	<b>206 392</b>	<b>99,9</b>	<b>433 033</b>	<b>226 641</b>	<b>206 392</b>	<b>100,0</b>	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>										
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	0,0427				0,0402				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1				1				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0				0				
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1,0323				1,0298				
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>625 833</b>	<b>312 917</b>	<b>312 917</b>	<b>103,2</b>	<b>644 482</b>	<b>322 241</b>	<b>322 241</b>	<b>103,0</b>	
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	54 661	27 331	27 331	103,2	56 290	28 145	28 145	103,0	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	27 411	13 705	13 705	103,2	28 227	14 114	14 114	103,0	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	513 107	256 554	256 554	103,2	528 397	264 198	264 198	103,0	
<b>1.4</b>	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>30 654</b>	<b>15 327</b>	<b>15 327</b>	<b>103,2</b>	<b>31 567</b>	<b>15 784</b>	<b>15 784</b>	<b>103,0</b>	
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	9 982	4 991	4 991	103,2	10 280	5 140	5 140	103,0	
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	20 672	10 336	10 336	103,2	21 288	10 644	10 644	103,0	
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1 891	945	945	103,2	1 947	974	974	103,0	
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	346	173	173	103,2	356	178	178	103,0	
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	3 187	1 593	1 593	103,2	3 282	1 641	1 641	103,0	
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	19	9	9	103,2	20	10	10	103,0	

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Расчёт необхн индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026				2027			
			Предложение Комитета				Предложение Комитета			
			год	01.01.2026	01.07.2026	изм. 2026 к 2025, %	год	01.01.2027	01.07.2027	изм. 2027 к 2026, %
1	2	3	20	21	22	23	24	25	26	27
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	6 281	3 141	3 141	103,2	6 468	3 234	3 234	103,0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	134	67	67	103,2	138	69	69	103,0
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	119	60	60	103,2	123	62	62	103,0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	4 765	2 383	2 383	103,2	4 907	2 454	2 454	103,0
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	553	276	276	103,2	569	285	285	103,0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	3 377	1 689	1 689	103,2	3 478	1 739	1 739	103,0
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 459 166</b>	<b>179 583</b>	<b>3 279 583</b>	<b>1 734,6</b>	<b>3 463 673</b>	<b>1 731 837</b>	<b>1 731 837</b>	<b>100,1</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0		0	0	0	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	733 950	116 975	616 975	507,6	738 079	369 040	369 040	100,6
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	138 508	69 254	69 254	103,2	142 636	71 318	71 318	103,0
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	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	71	35	35	100,0	73	36	36	103,0
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	595 371	47 685	547 685	5 752,7	595 371	297 685	297 685	100,0
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	594 281	47 141	547 141	6 403,2	594 281	297 141	297 141	100,0
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0		0	0	0	
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	412	206	206	100,0	412	206	206	100,0
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	678	339	339	103,2	678	339	339	100,0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	12 678	6 339	6 339	103,2	13 056	6 528	6 528	103,0
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 712 538	56 269	2 656 269	6 376,7	2 712 538	1 356 269	1 356 269	100,0
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0		0	0	0	

Приложение 4  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Расчёт необх индексации необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026				2027			
			Предложение Комитета				Предложение Комитета			
			год	01.01.2026	01.07.2026	изм. 2026 к 2025, %	год	01.01.2027	01.07.2027	изм. 2027 к 2026, %
1	2	3	20	21	22	23	24	25	26	27
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0		0	0	0	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0		0	0	0	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>30 389</b>	<b>16 197</b>	<b>14 193</b>	<b>103,2</b>	<b>31 295</b>	<b>16 679</b>	<b>14 615</b>	<b>103,0</b>
3.3	Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию для хозяйственных нужд	тыс. руб.	30 389	16 197	14 193	103,2	31 295	16 679	14 615	103,0
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0	0	0		0	0	0	
4.	Экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на	тыс. руб.								
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.								
6.	Выпадающие	тыс. руб.								
7.	Сглаживание	тыс. руб.	252 475	70 100	182 375	106,0				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электро</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 367 864</b>	<b>578 797</b>	<b>3 789 067</b>	<b>407,0</b>	<b>4 139 450</b>	<b>2 070 757</b>	<b>2 068 693</b>	<b>94,8</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	1 008,67	255,38	1 835,86	407,6	955,92	913,67	1 002,31	94,8
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	4 367 864	578 797	3 789 067	407,0	4 139 450	2 070 757	2 068 693	94,8
<b>8.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 046</b>	<b>3 523</b>	<b>3 523</b>	<b>103,2</b>	<b>7 256</b>	<b>3 628</b>	<b>3 628</b>	<b>103,0</b>
8.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0		0	0	0	
8.2	прочие цели	тыс. руб.	7 046	3 523	3 523	103,2	7 256	3 628	3 628	103,0
9.	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	70 495	35 247	35 247	176,4	71 708	35 854	35 854	101,7
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 445 405</b>	<b>617 567</b>	<b>3 827 838</b>	<b>396,9</b>	<b>4 218 414</b>	<b>2 110 239</b>	<b>2 108 175</b>	<b>94,9</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>1 026,57</b>	<b>272,49</b>	<b>1 854,64</b>	<b>397,5</b>	<b>974,15</b>	<b>931,09</b>	<b>1 021,44</b>	<b>94,9</b>



**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям АО «Чукотэнерго», поставляемой прочим потребителям, на 2026 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	2,24980	2,24980	3,99845	3,99845	х	15,26858	15,26858	27,13604	27,13604
1.2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям АО «Чукотэнерго», поставляемой прочим потребителям, на 2027 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	15,26858	15,26858	27,13604	27,13604	х	8,40914	8,40914	14,94513	14,94513
1.2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: Перекрестное субсидирование населения за счет прочих потребителей отсутствует.



Таблица 1  
к Единым (котловым) тарифам на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,  
поставляемой прочим потребителям

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго» на 2023-2027 годы**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения							
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с приложением 1									
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.12.2022 по 31.12.2023							
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,84782	1,84782	3,28400	3,28400	1,84782	1,84782	3,28400	3,28400
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.01.2024 по 30.06.2024				с 01.07.2024 по 31.12.2024			
1.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,84782	1,84782	3,28400	3,28400	2,01595	2,01595	3,58284	3,58284
1.3.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.01.2025 по 30.06.2025				с 01.07.2025 по 31.12.2025			
1.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,01595	2,01595	3,58284	3,58284	2,24980	2,24980	3,99845	3,99845
1.4.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.01.2026 по 30.06.2026				с 01.07.2026 по 31.12.2026			
1.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,24980	2,24980	3,99845	3,99845	15,26858	15,26858	27,13604	27,13604
1.5.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.01.2027 по 30.06.2027				с 01.07.2027 по 31.12.2027			
1.5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	15,26858	15,26858	27,13604	27,13604	8,40914	8,40914	14,94513	14,94513

Таблица 2  
к Единым (котловым) тарифам на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,  
поставляемой прочим потребителям

**Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по электрическим сетям АО «Чукотэнерго» на 2023-2027 годы**

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Чукотэнерго»	2023 год	823 048	-	-
		2024 год	993 858	-	-
		2025 год	1 120 031	-	-
		2026 год	4 445 405	-	-
		2027 год	4 218 414	-	-

Примечание:

1. Учтенные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, отсутствуют.
2. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии не устанавливается.

Таблица 3  
к Единым (котловым) тарифам на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго»,  
поставляемой прочим потребителям

**Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Чукотэнерго» на 2025 год**

№	Показатель	Единица измере ния	1 полугодие					2 полугодие				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	0	124,31300	39,09200	36,56400	26,67900	0	116,69200	34,07900	29,84800	26,37900
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	0	0	0	0	16,69200	0	0	0	0	16,74100
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления	млн. кВт·ч	0	0	0	0	14,91600	0	0	0	0	14,95000



№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	кВт·ч											
1.1.5.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0,72800	0	0	0	0	0	0,76800





















№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.												
1.2.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9.6.	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	0	124,31300	39,09200	36,56400	9,98700	0	116,69200	34,07900	29,84800	9,63800	
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 6  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чукотэнерго», поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год**

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической			

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях			

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
1.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
1.6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)			
1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
1.8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	суток)			
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,00955	0,01066

Приложение 7  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Расчёт сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Чукотэнерго» на 2025 год**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 принято в тариф	2023 факт	отклонение	2024 принято в тариф	2025				отклонение		2025				Изменение, +; -, %	
							Предложение организации						Утверждено Комитетом					
							год	01.01.2025	01.07.2025	год	абс.	отн.	год	01.01.2025	01.07.2025	год	абс.	2025/2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>I. Натуральные показатели</b>																		
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	248 758	258 627	9 869	294 269	280 589	149 551	131 038	275 409	-18 860	93,6%	279 833	149 144	130 689	279 833	-756,0	95,1
2.	Расход электроэнергии на с/н	тыс.кВт.ч.	54 263	44 804	-9 459	56 310	55 376	30 468	24 908	54 672	-1 638	97,1%	54 672	30 074	24 598	54 672	-704,0	97,1
	то же в % к выработке	%	21,8	17,3		19,1	19,7	20,4	19,0	19,9			19,5	20,2	18,8	19,5	-0,2	102,1
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	213 812	304 903	91 092	242 732	259 454	133 345	126 109	236 796	-5 936	97,6%	259 461	133 352	126 109	259 461	6,8	106,9
	БАЭС	тыс.кВт.ч.	64 000	108 746	44 746	77 979	64 000	38 636	25 364	64 000	-13 979	82,1%	64 000	38 636	25 364	64 000	0,0	82,1
	ПАТЭС	тыс.кВт.ч.	149 812	196 157	46 346	164 753	195 454	94 709	100 745	172 796	8 043	104,9%	195 461	94 716	100 745	195 461	6,8	118,6
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	408 307	518 726	110 420	480 691	484 667	252 428	232 239	457 533	-23 158	95,2%	484 622	252 422	232 200	484 622	-45,2	100,8
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	41 129	74 312	33 183	48 064	46 432	23 519	22 913	43 829	-4 235	91,2%	46 432	23 519	22 913	46 432	0,0	96,6
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,1	14,3		10,0	9,6	9,3	9,9	9,6			9,6	9,3	9,9	9,6		
6.	<b>Полезный отпуск всего:</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>367 178</b>	<b>444 414</b>	<b>77 237</b>	<b>432 627</b>	<b>438 235</b>	<b>228 909</b>	<b>209 326</b>	<b>413 704</b>	<b>-18 923</b>	<b>95,6%</b>	<b>438 190</b>	<b>228 903</b>	<b>209 287</b>	<b>438 190</b>	<b>-45,2</b>	<b>101,3</b>
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	4 824	4 804	-20	4 489	4 589	2 261	2 328	4 589	100	102,2%	4 544	2 255	2 289	4 544	-45	101,2
7.	<b>Продано потребителям, (реализация)</b>	<b>тыс.кВт.ч.</b>	<b>362 354</b>	<b>439 610</b>	<b>77 256</b>	<b>428 138</b>	<b>433 646</b>	<b>226 648</b>	<b>206 998</b>	<b>409 115</b>	<b>-19 023</b>	<b>95,6%</b>	<b>433 646</b>	<b>226 648</b>	<b>206 998</b>	<b>433 646</b>	<b>0,0</b>	<b>101,3</b>
<b>II Параметры расчета операционных расходов</b>																		
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%					0,042						0,0579					
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%					1						1					
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%					0						0					
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов						1,0316						1,0473					
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>24 928</b>	<b>21 473</b>	<b>-3 456</b>	<b>30 550</b>	<b>62 438</b>	<b>32 911</b>	<b>29 527</b>	<b>62 438</b>	<b>31 888</b>	<b>204,4%</b>	<b>32 449</b>	<b>16 074</b>	<b>16 375</b>	<b>32 449</b>	<b>-29989</b>	<b>106,2</b>
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2 099	152	-1 947	2 227	276	138	138	276	-1 951	12,4%	276	138	138	276	0	12,4
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0	0	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	22 830	21 321	-1 509	24 220	42 578	21 289	21 289	42 578	18 358	175,8%	26 586	13 142	13 444	26 586	-15992	109,8
1.4	<b>Прочие расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 103</b>	<b>19 584</b>	<b>11 484</b>	<b>8 100</b>	<b>19 584</b>	<b>15 481</b>	<b>477,3%</b>	<b>5 587</b>	<b>2 793</b>	<b>2 793</b>	<b>5 587</b>	<b>-13997</b>	<b>136,2</b>
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	4 103	4 233	3 808	425	4 233	130	103,2%	4 297	2 149	2 149	4 297	65	104,7
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0	0	0	0	15 351	7 676	7 676	15 351	15 351		1 290	645	645	1 290	-14062	
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0	0	0	0	8 121	4 061	4 061	8 121	8 121		0	0	0	0	-8121	
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	



Приложение 7  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Расчёт сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Чукотэнерго» на 2025 год**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 принято в тариф	2023 факт	отклонение	2024 принято в тариф	2025				отклонение		2025				Изменение, +; -, %	
							Предложение организации						Утверждено Комитетом					
							год	01.01.2025	01.07.2025	год	абс.	отн.	год	01.01.2025	01.07.2025	год	абс.	2025/2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	5 941	2 970	2 970	5 941	5 941			0	0	0	-5941	
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0	390	195	195	390	390			390	195	195	390	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	0	0	0	0	16	8	8	16	16			16	8	8	16	0
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	883	442	442	883	883			883	442	442	883	0
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 207</b>	<b>19 345</b>	<b>8 138</b>	<b>9 559</b>	<b>12 208</b>	<b>6 103</b>	<b>6 104</b>	<b>12 208</b>	<b>2 649</b>	<b>127,7%</b>	<b>8 649</b>	<b>4 324</b>	<b>4 324</b>	<b>8 649</b>	<b>-3559</b>	<b>90,5</b>
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
2.2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>11 207</i>	<i>19 345</i>	<i>8 138</i>	<i>9 559</i>	<i>11 361</i>	<i>5 680</i>	<i>5 681</i>	<i>11 361</i>	<i>1 802</i>	<i>118,9%</i>	<i>7 802</i>	<i>3 901</i>	<i>3 901</i>	<i>7 802</i>	<i>-3559</i>	<i>81,6</i>
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	6 691	5 759	-932	7 098	11 351	5 675	5 675	11 351	4 252	159,9%	7 792	3 896	3 896	7 792	-3559	109,8
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	0	0	0			0	0	0	0	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0	0	
2.2.4	<i>иные расходы, в том числе</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>4 516</i>	<i>13 586</i>	<i>9 070</i>	<i>2 460</i>	<i>10</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>10</i>	<i>-2 450</i>	<i>0,4%</i>	<i>10</i>	<i>5</i>	<i>5</i>	<i>10</i>	<i>0</i>	<i>0,4</i>
2.2.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	
2.2.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	

Приложение 7  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Расчёт сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Чукотэнерго» на 2025 год**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 принято в тариф	2023 факт	отклонение	2024 принято в тариф	2025				отклонение		2025				Изменение, +/-, %	
							Предложение организации						Утверждено Комитетом					
							год	01.01.2025	01.07.2025	год	абс.	отн.	год	01.01.2025	01.07.2025	год	абс.	2025/2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.	4 516	13 586	9 070	2 460	10	5	6	10	-2 450	0,4%	10	5	5	10	0	0,4
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	0	0	0	0	846	423	423	846	846		846	423	423	846	0	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
2.5	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
2.7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.				-1 687												
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>36 135</b>	<b>40 817</b>	<b>4 682</b>	<b>38 421</b>	<b>74 646</b>	<b>39 014</b>	<b>35 632</b>	<b>74 646</b>	<b>36 224</b>	<b>194,3%</b>	<b>41 098</b>	<b>20 398</b>	<b>20 700</b>	<b>41 098</b>	<b>-33548</b>	<b>107,0</b>
	Себестоимость	коп./кВт.ч	9,97	9,28	-0,69	8,97	17,21	17,21	17,21	18,25	9,27	203,3%	9,48	9,00	10,00	9,48	-8	105,6
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	36 135	40 817	4 682	38 421	74 646	39 014	35 632	74 646	36 224	194,3%	41 098	20 398	20 700	41 098	-33548	107,0
<b>7.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>100</b>	<b>3 144</b>	<b>3 044</b>	<b>111</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-111</b>	<b>0,0%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
7.1	Капитальные вложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	100	3 144	3 044	111	0	0	0	0	-111	0,0%					0	0,0
<b>IV.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>36 235</b>	<b>43 961</b>	<b>7 726</b>	<b>38 532</b>	<b>74 646</b>	<b>39 014</b>	<b>35 632</b>	<b>74 646</b>	<b>36 113</b>	<b>193,7%</b>	<b>41 098,12</b>	<b>20 398</b>	<b>20 700</b>	<b>41 098</b>	<b>-33548</b>	<b>106,7</b>
<b>V.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>коп./кВт.ч</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,00</b>	<b>17,21</b>	<b>17,21</b>	<b>17,21</b>	<b>18,25</b>	<b>9,25</b>	<b>202,7%</b>	<b>9,48</b>	<b>9,00</b>	<b>10,00</b>	<b>9,48</b>		
	изменение, %	%											105,3	100,0	111,1			

Приложение 8  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 10 декабря 2024 года № 23

**Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чукотэнерго», поставляющего электрическую энергию  
(мощность) на розничном рынке Чукотского автономного округа на 2025 год**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч (без учета налога на добавленную стоимость)									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО «Чукотэнерго»	0,09	0,10	0,09	0,10	0,09	0,10	0,09	0,10	0,09	0,10