



**КОМИТЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО
ОКРУГА**

ул. Отке, 44, пом. 9, г. Анадырь, 689000

Телефон: (42722) 6-23-17

E-mail: info@rgcost.chukotka-gov.ru

14.07.2026 № 11-03/1036

Руководителю
Федеральной антимонопольной
службы

Шаскольскому М.А.

на №

Заявление

об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чукотскому автономному округу, на 2027 год

Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа направляет предложения по установлению предельных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год:

с 01.01.2027 года минимальный уровень тарифа – 3 644,69 коп./кВт.ч, средний (базовый) тариф для прочих потребителей – 921 коп./кВт.ч (при условии роста среднего базового уровня тарифа на 6,96%); максимальный уровень тарифа – 4 227,60 коп./кВт.ч (93,03% к среднему тарифу на декабрь 2026 г.);

с 01.07.2027 года минимальный уровень тарифа – 4 215,85 коп./кВт.ч, при условии роста среднего базового уровня тарифа на 12,3%; максимальный уровень тарифа – 4 832,24 коп./кВт.ч (89,2% к декабрю 2026 года).

Минимальный уровень тарифа рассчитан с учетом механизма выравнивания цен (тарифов) на электрическую энергию до среднероссийского уровня.

Приложение:

1. Пояснительная записка к расчету предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чукотскому автономному округу на 2027 год - на 15 листах.

2. Расчет средних тарифов на электрическую энергию для потребителей Чукотского автономного округа на 2027 год (формат excel).
3. Дополнительные материалы размещены по ссылке <https://disk.yandex.ru/d/xyEKVZI44bgpNQ>.

С уважением,

Председатель

Е.В. Ковальская

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 6974A350B0020F42C1732750803BE138
Владелец **Ковальская Елена Владиславовна**
Действителен с 13.01.2026 по 08.04.2027

Приложение 1
к Заявлению об установлении предельных
(минимальных и (или) максимальных) уровней
тарифов на электрическую энергию,
поставляемую покупателям на розничных
рынках, в том числе населению и приравненным
к нему категориям потребителей, на 2027 год
от 14.07.2026 № 11-03/1036

Пояснительная записка

к расчету предельных (минимальных и (или) максимальных)
уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
покупателям на розничных рынках, в том числе населению
и приравненным к нему категориям потребителей, по Чукотскому
автономному округу, на 2027 год

К энергоснабжающим организациям Чукотского автономного округа, осуществляющими производство, передачу и сбыт электрической энергии потребителям относятся АО «Чукотэнерго»¹ (производство электро- и теплоэнергии в режиме комбинированной выработки) и многопрофильные организации: ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МП ЖКХ Билибинского муниципального района, МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство», МУП ЖКХ «Иультинское», МУП Чукотского МР «Айсберг» с производством на локальных дизельных электростанциях.

Стоит отметить, что полезный отпуск электрической энергии (мощности) АО «Чукотэнерго» составляет более 90% от общего объема полезного отпуска электрической энергии в регионе.

АО «Чукотэнерго» планирует закупку электроэнергии и мощности у следующих поставщиков: филиала АО «Концерн Росэнергоатом» (ПАТЭС), ООО «Энергоцентр Билибино» и ООО «СтройИнвест-Энергия».

Плановые объёмы покупки на 2027 год согласованы сторонами и составляют:

- от ПАТЭС 339,999 млн кВт·ч (письмо от 02.07.2026 № 9/Ф3308/111957, подтверждено письмом АО «Чукотэнерго» от 10.07.2026 № ЧЭ/162-Исх-11.2-3845);

- от ООО «Энергоцентр Билибино» 39,140 млн кВт·ч (письмо от 13.07.2026 № ЧЭ/162-Исх-11.2-3868);

- от ООО «СтройИнвест-Энергия» 3,006 млн кВт·ч (письмо от 14.04.2026 № Исх-9-1704).

ООО «СтройИнвест-Энергия» является производителем электроэнергии с использованием возобновляемых источников (Анадырская ВЭС, расположенная на мысе Обсервации).

¹ Распоряжением Губернатора Чукотского автономного округа от 16.09.2024 № 310-рг АО «Чукотэнерго» определено системообразующей территориальной сетевой организацией.

ООО «СтройИнвест-Энергия» действует в рамках концессионного соглашения от 21.09.2016, согласно п. 8.5 которого Концедент гарантирует выкуп всего объема вырабатываемой ВЭС электроэнергии до окончания срока соглашения (2036 год). Плановый объем 3,0 млн кВт.ч.

Расчет операционных расходов для объектов генерации на 2027 год произведен с применением итогового индекса операционных расходов, величина которого соответствует актуальному на сегодняшний день Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2029 года.

1. Показатель полезного отпуска электрической энергии.

Совокупный полезный отпуск электрической энергии на 2027 год по Чукотскому автономному округу составил 566,899 млн кВт.ч. (со снижением на 4,032 млн. кВт.ч или 99,3% к плановому показателю на 2026 год). Обусловлено передачей пгт Угольные Копи (Анадырского МО) и с. Рыткучи (го Певек) в СТСО АО «Чукотэнерго».

1.1. Предложения по балансовым показателям электрической энергии на 2027 год коммунальных предприятий учтены в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) исходя из среднеарифметического значения по фактическим показателям за предшествующие три года, и учетом переданных участков пгт Угольные Копи и с. Рыткучи в АО «Чукотэнерго» с 1 января 2026 года.

Предлагаемые параметры коммунальных предприятий в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2027 год по Чукотскому АО (далее – СПБ_2027):

- выработка – 77,719 млн кВт.ч,
- расход на собственные нужды – 2,678 млн кВт.ч,
- отпуск с шин – 75,042 млн кВт.ч,
- отпуск в сеть – 75,042 млн кВт.ч,
- потери – 10,430 млн кВт.ч (13,9% к отпуску в сеть),
- полезный отпуск потребителям – 41,409 млн кВт.ч.

Для большинства организаций коммунального комплекса продолжается второй долгосрочный период регулирования тарифов (2025-2029 годы).

Формирование необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую коммунальными предприятиями на 2027 год, осуществлялось исходя из следующих параметров:

- к утвержденным операционным расходам 2026 года применен итоговый индекс 1,0296, рассчитанный с учетом ИПЦ (базовый уровень) на 2027 год 1,0396 и индекса эффективности операционных расходов 0,99;

- неподконтрольные расходы, включающие в себя налоги, расходы по амортизационным отчислениям, учтены на уровне предложения предприятий;

- расходы на топливо определены исходя из сложившихся средневзвешенных цен на топливо с учетом ИЦП на 2027 год (производство нефтепродуктов, раздел С) 1,042% и прогнозного роста цен на доставку дизельного топлива к заводу в навигацию 2026 года.

1.2. Объем полезного отпуска электрической энергии АО «Чукотэнерго» на 2027 год запланирован в объеме 495,632 млн кВт.ч (увеличение к плану 2026 года на 3,182 млн. кВт.ч или 100,6%, оценка 2026 года 492,450 млн кВт.ч).

Полезный отпуск электрической энергии сформирован с учетом анализа заявок крупных потребителей на 2027 год.

Начиная с 2025 года (когда базовые тарифы перестали распространяться на потребителей, соответствующих 8 и 9 критериям²) крупные промышленные потребители заявили о переходе на полное или частичное обеспечение электрической энергией от собственных источников генерации. Данный факт определил полезный отпуск электрической энергии на 2026 год со снижением к плану 2025 года (на 141,373 млн. кВт.ч или на 32,6%).

На внеочередном заседании Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Чукотского автономного округа от 16.12.2025 № 10, было принято решение необходимости комплексного подхода, который включал снижение тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей, приобретающих электрическую энергию по уровню напряжения СН-I до уровня 30 руб./кВт.ч, наращивании объемов потребления ключевыми промышленными предприятиями и встречной оптимизацией НВВ генерирующий объектов - АО «Чукотэнерго» и ПАТЭС.

Постановлением Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 января 2026 года № 1-э/2 тарифы установлены на уровне 29,30 руб./кВт.ч на период с 01.01.2026 по 30.09.2026, и 32,00 руб./кВт.ч для периода с 01.10.2026 по 31.12.2026.

По результатам еженедельного мониторинга полезного отпуска конечным потребителям по Чаун-Билибинскому энергоузлу отмечено, что фактический полезный отпуск за I полугодие 2026 года в целом по энергоузлу составил 164,815 млн кВт.ч (с учётом оперативных данных за июнь), что соответствует плановым значениям и демонстрирует сбалансированность спроса и предложения. Ключевые потребители (ГДК

² Постановление Правительства РФ от 26 ноября 2021 г. № 2062 «О критериях 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)»

«Баимская», ООО ЗК «Майское», АО «Базовые металлы») показали некоторый рост потребления в сравнении с аналогичным периодом 2024 года (+9,3 млн кВт.ч).

Расчет потерь электрической энергии для АО «Чукотэнерго» на 2027 год произведен в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» в размере 11,16%, что превышает план 2026 года. Это связано с присвоением статуса СТСО и передачей на баланс сетей двух участков.

1.2.1. Предложения генерирующих объектов Чаун-Билибинского энергоузла на 2027 год в СПБ_2027:

- 1) ПАТЭС – рабочая мощность 43,75 МВт (КИУМ 63%),
выработка электроэнергии – 382,915 млн. кВт.ч,
полезный отпуск – 339, 999 млн. кВт.ч.
- 2) ООО «Энергоцентр Билибино» рабочая мощность 20 МВт,
выработка электроэнергии – 47,440 млн кВт.ч,
отпуск в сеть – 39,140 млн кВт.ч.

Покупка/продажа электрической энергии (мощности) между АО «Чукотэнерго» и ПАТЭС согласована в объеме 339,999 млн кВт.ч (с ростом на 44,595 млн кВт.ч к плановому показателю 2026 года).

АО «Чукотэнерго» в СПБ_2027 предложен полезный отпуск 495,632 млн кВт.ч.

Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) для АО «Чукотэнерго» на 2027 год сложился со следующими показателями:

млн кВт.ч				
Наименование	ПАТЭС	ООО «Энергоцентр Билибино»	АО «Чукотэнерго»	ООО «СтройИнвест- Энергия» (ВЭС)
1	2	3	4	5
Выработка электроэнергии	382,957	47,440	228,323	2,862
Расход ЭЭ на собственные и хозяйственные нужды	42,958	8,300	45,073	0,143
Отпуск ЭЭ с шин	339,999	39,140	183,250	2,718
Покупная электроэнергия:	-		381,858	
от ПАТЭС	-		339,999	
от ООО «ЭЦБ»			39,140	
От ООО «СтройИнвест- Энергия»			2,718	
Отпуск ЭЭ в сеть	-		565,108	

Наименование	ПАТЭС	ООО «Энергоцентр Билибино»	АО «Чукотэнерго»	ООО «СтройИнвест- Энергия» (ВЭС)
1	2	3	4	5
Потери ЭЭ в сетях	-		62,821	
Отпуск на хозяйственные нужды	-		6,655	
Полезный отпуск электроэнергии	-		495,632	

Расчет НВВ и тарифов на электрическую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2027 год сформированы исходя из следующих параметров.

Для АО «Чукотэнерго 2027 год – третий год второго долгосрочного периода регулирования (2025-2029 годы).

1) Операционные расходы, включающие в себя расходы на (вспомогательные материалы, работы и услуги производственного характера (в том числе, ремонты подрядным способом), оплату труда, другие, прочие расходы) определены с учетом индексации 1,0296.

Предложение АО «Чукотэнерго» по операционным расходам по передаче электрической энергии превышает индекс потребительских цен в связи с исполнением функций СТСО с 1 января 2026 года.

Обществом экспертным путем определен минимум первичных затрат, связанных с поддержанием электросетевого комплекса в надежном и безаварийном техническом состоянии.

Операционные расходы приняты Комитетом в сумме 4 628 539 тыс. рублей, рост к плановому уровню 2026 года 103,2%.

2) Топливо на технологические цели рассчитаны исходя из действующих нормативов удельного расхода топлива, утвержденных:

- приказом Минэнерго от 06.11.2019 № 1185 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2020 год» для обособленного подразделения Анадырская ТЭЦ,

- приказом Минэнерго России от 20.10.2022 № 1151 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2023 год» для филиала Чаунская ТЭЦ,

- приказом Минэнерго России от 30.11.2023 № 1097 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической

энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более для АО «Чукотэнерго» (Эгвекинотская ГРЭС) на 2024 год»,

- приказом Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа от 27.09.2021 № 198-од для Анадырской ГМТЭЦ (копии в приложении).

Затраты на топливо на 2027 год по предложению АО «Чукотэнерго» составили 2 771 038 тыс. рублей, с ростом на 114,5% относительно принятых в НВВ на 2026 год.

Виды используемого топлива для производства энергоресурсов:

- уголь: для Анадырской ТЭЦ, Эгвекинотской ГРЭС, Чаунской ТЭЦ;
- газ: для Анадырской ТЭЦ, Анадырской ГМТЭЦ;
- дизельное топливо: для Анадырской ТЭЦ, Анадырской ГМТЭЦ, Эгвекинотской ГРЭС, Чаунской ТЭЦ.

Расчет затрат на топливо выполнен в соответствии со сформированной производственной программой АО «Чукотэнерго» на 2027 год.

Анадырская ТЭЦ:

Расчет затрат на топливо выполнен в соответствии с производственной программой Общества, планируемой на 2027 год, с учетом работы станции на комбинированном сжигании угля и газа.

Затраты на сожженный уголь запланированы в размере 432 632 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2027 года, а также планируемой поставки нового топлива.

На начало 2027 года объем остатков угля на складе станции оценивается в размере 39,091 тыс. тонн на сумму 554 979 тыс. рублей.

В зимний период 2027 года (март — апрель) по ледовой переправе по маршруту «угольный склад АО «Шахта Угольная» — 8 причал — Анадырь (7 причал) — угольный склад Анадырской ТЭЦ» планируется поставка автотранспортом 30 тыс. тонн на общую сумму 513 335 тыс. руб. Общая цена поставки на 2027 год прогнозируется с ростом 111,4%, относительно утвержденной в тарифах на 2026 год, и составит — 15 462,35 руб./тнт (утвержденная цена на 2026 год — 13 878,35 руб./тнт), в т. ч.:

- 14 644,81 руб./тнт - цена угля определена на уровне предложения организации, путем индексации на 104,4% (рост стоимости цен на уголь, определённый Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов) фактической стоимости 1 тонны угля у поставщика АО «Шахта «Угольная» в 2026 году, зафиксированная в Приложении № 1 к дополнительному соглашению № 6 от 18.03.2026 к договору поставки № ЧЭ (ЭГРЭС) 277/2024 от 21.03.2024;

- 2 466,36 руб./тнт - стоимость перевозки автомобильным транспортом. Размер услуги определен на уровне предложения организации, путем индексации фактической стоимости перевозки 1 тонны в 2026 году в размере 2 371,50 руб./т по договору с АО «ТК РусГидро» № 0357-ОСН ТОПЛИВО-2026-ЧЭ-АТЭЦ на перевозку угля автомобильным транспортом в 2026 году для нужд Анадырской ТЭЦ от 06.03.2026, на индекс потребительских цен 104,0% (2027 год), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов.

Затраты на газ запланированы в размере 623 627 тыс. руб. и рассчитаны с учетом планируемой поставки газа в объеме 27,155 тыс. м³. Цена на 2027 год составит – 22 965,28 руб./ тыс. м³ с ростом 185,6%, к утвержденной в тарифах на 2026 год (утвержденная цена на 2026 год – 12 370,54 руб./ тыс. м³). Резкий рост цены на газ от поставщика ООО «Сибнефть-Чукотка» обусловлен реализацией с 2026 года инвестиционного проекта по модернизации УКПГ на газовом месторождении «Западно-Озерное» (строительство дожимной компрессорной станции установки комплексной подготовки газа) (письмо в приложении).

Затраты на дизельное топливо (далее – ДТ) запланированы в размере 5 864 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2027 года, а также планируемой поставки нового топлива.

На начало 2027 года объем остатков ДТ на складе станции оценивается в размере 0,237 тыс. тонн на общую сумму 25 284 тыс. руб.

В 2027 году планируется поставка ДТ в объеме 0,100 тыс. тонн на общую сумму 15 913 тыс. руб. Цена прогнозируется с ростом 137,3%, относительно утвержденной в тарифах 2026 года, и составит – 159 130,22 руб./ тнт (утвержденная цена на 2026 год – 115 927,16 руб./тнт), в т. ч.:

- 154 624,94 руб./тнт – цена ДТ поставщика АО «Чукотснаб». Цена поставщиком определена путем индексации на 104% к цене дизельного топлива в 2026 году, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025;

- 4 505,28 руб./тнт – стоимость перевозки дизельного топлива поставщика АО «Чукотснаб». Цена поставщиком определена путем индексации на 104% к цене перевозки в 2026 году, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025.

Анадырская ГМ ТЭЦ

Затраты на покупку газа запланированы в сумме 572 681 тыс. руб. и рассчитаны с учетом планируемой поставки газа в объеме 24,937 тыс. м³. Цена на 2027 год составит – 22 965,28 руб./ тыс. м³ с ростом на 105,4%, относительно утвержденной в тарифах на 2026 год (утвержденная цена на 2026 год 11 181,51 руб./ тыс. м³). Значительный рост цены на газ от единственного поставщика ООО «Сибнефть-Чукотка» обусловлен

реализацией с 2026 года инвестиционного проекта по модернизации УКПГ на газовом месторождении «Западно-Озерное» (строительство дожимной компрессорной станции установки комплексной подготовки газа) (письмо в приложении).

Затраты на ДТ запланированы в сумме 1 283 тыс. руб.

Эгвекинская ГРЭС

Затраты на уголь запланированы в размере 1 391 165 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2027 года и поставки нового топлива.

На начало 2027 года объем остатков угля на складе станции оценивается в размере 61,507 тыс. тонн на общую сумму 1 309 240 тыс. руб.

В период летней навигации планируется поставка 55 тыс. тонн на общую сумму 1 401 577 тыс. руб. Цена угля на 2027 год прогнозируется со снижением на 2,4%, относительно утвержденной в тарифах на 2026 год, и составит – 23 267,51 руб./тнт (утвержденная цена на 2026 год – 29 078,01 руб./тнт), в т. ч.:

- 13 572,00 руб./тнт - цена угля определена на уровне предложения организации путем индексации на 104,4% (рост стоимости цен на уголь, определённый Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов) ожидаемой стоимости 1 тонны угля поставщика АО «Шахта «Угольная» в 2026 году, зафиксированная в Приложении № 1 к дополнительному соглашению № 6 от 18.03.2026 к договору поставки № ЧЭ (ЭГРЭС) 277/2024 от 21.03.2024;

- 11 911,22 руб./тнт стоимость перевозки, сложившаяся из следующих услуг:

- 4 953,25 руб./т – внутрилиманная перевозка и погрузочно-разгрузочные работы (далее – ПРР) в морском порту Анадырь. Затраты на ПРР определены на уровне предложения организации путем индексации фактической стоимости ПРР 1 тонны в 2025 году, в размере 4 029,01 руб./тн, 118,2% (2026/2025), аналогичный индекс утвержденного роста цена Анадырскому морскому порту на 2025 год, который составил 118,2% (2025/2024 (ПРР в 2024 году – 3 408,7 руб./тн) и 104% на 2027 год, определённый Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов;

- 13,31 руб./т – услуги ЗАО «Морское грузовое бюро» по декларированию и сертификации навалочных грузов в морском порту Анадырь. Стоимость определена на уровне предложения организации путем индексации ожидаемых затрат 2026 года в размере 12,8 руб./т на индекс потребительских цен 104% (на 2027 год), определённый Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов;

- 4 074,86 руб./т – услуги морской перевозки по маршруту Анадырь-Эгвекино. Цена стоимости перевозки определена на уровне предложения организации путем индексации ожидаемой стоимости 1 тонны перевозки

угля у перевозчика АО «РусГидро Логистика» в 2026 году (зафиксирована в договоре на оказание услуг по перевозке груза (угля) морским транспортом № 0651-ОСН ТОПЛИВО-2026-ЧЭ от 16.04.2024 г) на ИПЦ 104,0%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов;

- 1 970,22 руб./т – услуги погрузочно-разгрузочных работ в морском порту Эгвекино. Затраты на ПРР определены на уровне предложения организации путем индексации фактической стоимости ПРР 1 тонны в 2025 году, в размере 1 063,23 руб./т, на 118,0% (аналогичный индекс утвержденного роста цен по Анадырскому морскому порту на ПРР с порту Эгвекино на 2025 год, который составил 118,57% (2025/2024 (ПРР в 2024 году – 1 202,54 руб./т.)) и на 104,0%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов;

- 896,85 руб./тн – услуги по автомобильной перевозке топлива определены путем индексации ожидаемой стоимости перевозки в 2026 году в размере 862,36 руб./тн на ИПЦ 4,0%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов;

- 2,74 руб./тн – услуги агентирования груза (угля) в морском порту Анадырь. Цена определена путем индексации ожидаемой стоимости услуги по агентированию грузов (угля) в 2026 году в размере 2,63 руб./т на ИПЦ 4,0%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов.

Затраты на ДТ запланированы в размере 26 937 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2027 года и планируемой поставки нового топлива.

На начало 2027 года объем ДТ на складе станции оценивается в размере 0,345 тыс. тонн на сумму 51 179 тыс. руб.

Планируется поставка ДТ в объеме 0,300 тыс. тонн. на общую сумму 55 351 тыс. руб. Общая цена поставки на 2027 год прогнозируется с ростом на 40,7%, относительно утвержденной в тарифах на 2026 год, и составит – 184 504,65 руб./ тнт (утвержденная цена на 2026 год – 131 126,34 руб./тнт), в т. ч.:

- 160 964,56 руб./тнт - цена ДТ поставщика АО «Чукотснаб». Цена определена путем индексации ожидаемой стоимости дизельного топлива в 2026 году на индекс, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов.

- 23 540,09 руб./тнт стоимость услуг за переработку, хранение и перевозку дизельного топлива НАО «Чукотская торговая компания». Цена определена на уровне предложения организации путем индексации ожидаемой стоимости услуг за переработку, хранение и перевозку дизельного топлива в 2026 год на индекс, определенный Прогнозом

социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов.

Чаунская ТЭЦ

Затраты на уголь запланированы в размере 1 205 879 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2027 года и планируемой поставки нового топлива.

На начало 2027 года объем угля на складе станции оценивается в размере 47,285 тыс. тонн на общую сумму 960 369 тыс. руб.

В период летней навигации планируется поставка 50 тыс. тонн на общую сумму 1 310 144 тыс. руб. Цена угля на 2027 год прогнозируется с ростом 110,3%, относительно утвержденной в тарифах на 2026 год, и составит – 26 202,88 руб./тнт (утвержденная цена на 2026 год – 23 765,37 руб./тнт), в т. ч.:

- 24 186,20 руб./тнт цена угля определена на уровне предложения организации путем индексации на 104,4% (рост стоимости цен на уголь, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов).

- 2 016,68 руб./тнт стоимость перевозки, сложившаяся из следующих услуг:

- 1 159,72 руб./тнт стоимость затрат на переработку и хранение угля в морском порту Певек. Цена определена на уровне предложения организации путем индексации на ИПЦ 104,0%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов;

- 732,16 руб./тнт услуги по автомобильной перевозке топлива определены путем индексации на ИПЦ 104,0%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов;

- 124,80 руб./тнт сюрвейерские услуги по определению количества груза на борту судна по осадке (Draft Survey), определены путем индексации на ИПЦ 104,0%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов.

Затраты на ДТ запланированы в размере 15 090 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2027 года, а также планируемой поставки нового топлива.

На начало 2027 года объем остатков ДТ на складе станции ожидается в размере 0,272 тыс. тонн на общую сумму 37 372 тыс. руб.

Планируется поставка ДТ в объеме 0,250 тыс. тонн на общую сумму 39 163 тыс. руб. Общая цена поставки на 2027 год прогнозируется с ростом 137,9%, относительно утвержденной в тарифах на 2026 год, и составит – 156 652,31 руб./ тнт (утвержденная цена на 2026 год – 113 609,77 руб./тнт), в т. ч.:

- 154 624,94 руб./тнт цена ДТ поставщика АО «Чукотснаб». Цена определена на уровне предложения организации путем индексации цены поставки ДТ в 2026 году на ИПЦ 104%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов;

- 2 027,38 руб./тнт стоимость перевозки ДТ определена путем индексации на ИПЦ 104%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов.

Расчет затрат на топливо выполнен в формате таблиц 1.9-1.11 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, а также таблиц 4.4-4.5 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

Рассмотренные Комитетом расходы на топливо сложились на уровне 2 592 008 тыс. рублей (93,5% к плановым расходам 2026 года).

3) Амортизационные отчисления по основным средствам

Расчет размера амортизационных отчислений основных производственных фондов произведен в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом ввода основных средств, и составляет 2 122 925 тыс. рублей.

Инвестиционная программа АО «Чукотэнерго» на 2020-2029 годы утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.12.2025 № 34@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» на 2025–2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чукотэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2024 № 42@».

Амортизационные отчисления для учета в НВВ всего включены в размере 753,01 млн рублей (79,6% к плану 2026 года), в том числе капвложения на передачу электрической энергии 640,77 млн. рублей.

Величина амортизационных отчислений определена в соответствии утвержденным приказом от 29.12.2025 № 34@, а также правилами бухгалтерского учета исходя из данных о балансовой стоимости основных средств на конец года с учетом планируемого ввода в эксплуатацию в 2027 году и вывода из эксплуатации объектов основных средств.

Амортизационные отчисления в полном объеме задействованы источником финансирования инвестиционной программы АО «Чукотэнерго».

4) Покупная электрическая энергия (мощность)

АО «Чукотэнерго» покупает электрическую энергию (мощность) для дальнейшей продажи конечному потребителю.

1) от ПАТЭС в объеме 339,999 млн кВт.ч необходимая валовая выручка по предложению Комитета – 6 351 324 тыс. рублей (рост 110,4 % к НВВ 2026 года).

2) от ООО «Энергоцентр Билибино» в объеме 39,140 млн кВт.ч в размере 2 036 181 тыс. руб. При определении тарифа на покупку электроэнергии преимущественная часть затрат - это дизельное топливо.

3) От ООО «СтройИнвест-Энергия» в объеме 2,718 в размере 85 794 тыс. руб.

5) Сглаживание необходимой валовой выручки

При формировании необходимой валовой выручки на производство, передачу и сбыт электрической энергии (мощности) на 2024 год расходы на амортизационные отчисления Комитетом учтены частично, с применением механизма сглаживания роста тарифов.

Возврат остатка неучтенных средств регулируемого периода 2024 года в необходимой валовой выручке в размере 971 756,52 тыс. рублей, зафиксирован на предстоящие два года регулирования (2026-2027 гг.) равными долями в соответствии с протоколом (№ 28 от 20.12.2023).

Неучтенные средства амортизационных отчислений, заявленные АО «Чукотэнерго» к тарифам на 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).

Сумма неучтенных средств, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку на 2027 год, составляет 2 052 962 тыс. рублей, из них: 485 878,26 тыс. рублей за 2024 год, 386 229,50 тыс. рублей за 2025 год, 1 180 854,16 тыс. рублей за 2026 год.

К учету в НВВ на 2027 год Комитетом включено возвраты в сумме 2 950 200 тыс. рублей.

ПАТЭС

Для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Плавучая атомная теплоэлектростанция 2027 год второй год второго долгосрочного периода регулирования (2026-2030 годы).

ПАТЭС вырабатывает электрическую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и отдает в сети единственному потребителю, гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго».

Расходы на производство электрической энергии приняты с учетом особенностей технологического процесса производства электрической и тепловой энергии ПАТЭС в режиме комбинированной выработки (распределение согласно учетной политике), и определены как разница между общей суммой расходов и расходами на производство тепловой энергии.

По предложению ПАТЭС необходимая валовая выручка на производство электрической энергии на 2027 год составляет 12 160 091,0

тыс. рублей, из них непосредственно НВВ 6 351 323,86 тыс. рублей (рост к НВВ 2026 года 5 755 740,65 тыс. рублей на 110,4%) и затраты, неучтенные в НВВ или недополученные доходы 2025 года 5 808 767,40 тыс. рублей (рост НВВ к плану 2026 года 295,2%).

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования (утв. постановлением Правительства РФ № 1178) ПАТЭС заявляет право на корректировку в части включения в состав НВВ неучтенных расходов/доходов при установлении тарифов за отчетный (2025 г.) период. По данным ПАТЭС величина таких расходов составляет 5 808 767,40 тыс. рублей, и предлагается к включению в НВВ на 2027 год в полном объеме.

По расчеты ПАТЭС среднегодовой одноставочный тариф на 2027 год – 42,58 руб./кВт.ч с ростом тарифа в 1,3 раза к уровню среднегодового тарифа 2026 года (32,20 руб./кВт.ч).

Основные статьи затрат ПАТЭС, повлиявшие на рост тарифов на электрическую энергию на 2027 год:

1) Оплата труда и страховые взносы по предложению ПАТЭС на 2027 год 1 668 451 тыс. рублей с ростом к плановым расходам 2026 года (1 508 201 тыс. рублей) 104,0%. Увеличение расходов на оплату труда обусловлено индексацией статьи на индекс потребительских цен в течение долгосрочного периода регулирования.

Превышение фактических расходов в 2025 году вызвано закрытием Московского подразделения в г. Москве и частичным переводом персонала из г. Москва на постоянное место работы в г. Певек, где оплата труда осуществляется с учетом северной надбавки и районного коэффициента.

За 2025 год численность работников в г. Певеке увеличилась на 17 человек, включая работников, переехавших из г. Москвы в г. Певек.

2) Амортизационные отчисления на 2027 год по данным ПАТЭС – 1 406 437, 00 тыс. рублей, снижение к плановым расходам 2026 года 96,7% (на 48 717,0 тыс. рублей).

Расходы на амортизационные отчисления определены с учетом введенных в эксплуатацию с учетом их классификации по группам основных средств и сроков их эксплуатации.

3) Работы и услуги производственного характера на 2027 год по данным ПАТЭС – 104 629,00 тыс. рублей, рост к плановым расходам 2026 года 104%.

По итогам предварительного анализа Комитет предлагает принять в расчет предельного уровня тарифов на 2027 год НВВ ПАТЭС в сумме 6 351 323,86 тыс. рублей с ростом 110,3%.

Среднегодовой одноставочный тариф на 2027 год – 18,68 руб./кВт.ч.

В целом необходимая валовая выручка на производство и передачу электрической энергии на 2027 год по Чукотскому автономному округу, учтенная при расчете максимальных минимальных и максимальных уровней тарифов составила – 24 268 435,88 тыс. рублей (172,4% к уровню 2026 года) из них:

- АО «Чукотэнерго» (без покупной электроэнергии) 12 853 808 тыс. рублей, с ростом 184,8% к уровню НВВ 2026 г.;
- ПАТЭС 6 351 324 тыс. рублей, с ростом 110,4% к уровню НВВ 2026 г.;
- ООО «Энергоцентр Билибино» 2 036 181 тыс. рублей (сопоставление не указываем, так как тариф был установлен с 30.03.2026 (неполный календарный год);
- ООО «СтройИнвест-Энергия» 85 794,39 тыс. рублей с ростом 120,4% к уровню НВВ 2026 г.;
- организации коммунального комплекса 2 941 328,37 тыс. рублей, с ростом 115,9% к уровню НВВ 2026 г.

В итоге:

Максимальные предельные уровни тарифов (экономически обоснованные и без учета доведения до базового (среднероссийского) уровня тарифов) в Чукотском автономном округе на 2027 год составили:

- с 01.01.2027 года – **4 227,60** коп./кВт.ч, что соответствует 78% к установленному предельному максимальному уровню тарифа на 2026 год для Чукотского АО³ (5415,57 коп./ кВт.ч);
- с 01.07.2027 года – **4 832,24** коп./кВт.ч., с ростом 114,3% к предлагаемому предельному максимальному уровню тарифа на 01.01.2027.

Минимальные предельные уровни тарифов (экономически обоснованные и без учета доведения до базового (среднероссийского) уровня тарифов) в Чукотском автономном округе на 2027 год составили:

- с 01.01.2027 года – **3 644,69** коп./кВт.ч, с ростом 214,1% к установленному предельному минимальному уровню тарифа на 2026 год для Чукотского АО (1702,76 коп./кВт.ч);
- с 01.07.2027 года – **4 215,85** коп./кВт.ч, с ростом 115,7% к предлагаемому предельному минимальному уровню тарифа на 01.01.2027.

Предложения на 2027 год о предельных уровнях тарифов значительно отличаются от установленных на 2026 год из-за ухода в 2025 году крупных промышленных потребителей на собственную генерацию от централизованного электроснабжения Чукотского Приказом ФАС России от 10.10.2025 № 789/25 на 2026 год для Чукотского автономного округа.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 23.12.2025 № 3995-р базовый уровень цены на электроэнергию (мощность) в среднем для Чукотского автономного округа на 2026 год утвержден в размере 8,76 руб./кВт.ч. При прогнозируемом индексе цен производителей (ИЦП) 106,96% базовый тариф на 2027 год в среднем по округу составит 9,36 руб./кВт.ч.

Председатель



Е.В. Ковальская

³ Приказ ФАС России от 10.10.2025 № 789/25 «О предельных минимальных и и Магаданской области»..

Приложение 2
к Заявлению об установлении предельных
(минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов
на электрическую энергию, поставляемую покупателям
на розничных рынках, в том числе населению и приравненным
к нему категориям потребителей, на 2027 год
от 14.07.2026 г. № 11-03/1036

РАСЧЕТ
средних тарифов на электрическую энергию для потребителей Чукотского автономного округа на 2027 год

Наименование организаций	1 полугодие 2027 года минимум			1 полугодие 2027 года максимум			2 полугодие 2027 года минимум			2 полугодие 2027 года максимум		
	Объем, тыс.кВт.ч	НВВ, тыс.руб.	Тариф, коп./кВт.ч	Объем, тыс.кВт.ч	НВВ, тыс.руб.	Тариф, коп./кВт.ч	Объем, тыс.кВт.ч	НВВ, тыс.руб.	Тариф, коп./кВт.ч	Объем, тыс.кВт.ч	НВВ, тыс.руб.	Тариф, коп./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
АО "Чукотэнерго" всего:	256 441	9 151 994,70	3 568,85	256 441	10 445 759	4 073	239 191	9 743 849	4 074	239 191	10 881 349	4 549
ВН	131 619	4 120 089	3 130,31	131 619	4 211 808	3 200,00	134 594	5 802 819	4 311,35	134 594	5 952 319	4 422,43
СН-I	38 505	1 222 840	3 175,80	38 505	1 232 160	3 200,00	31 892	1 400 246	4 390,59	31 892	1 410 400	4 422,43
СН-II	48 080	2 022 661	4 206,87	48 080	2 786 080	5 794,68	40 200	1 272 114	3 164,46	40 200	1 945 518	4 839,60
НН	38 237	1 786 405	4 671,93	38 237	2 215 710	5 794,68	32 505	1 268 669	3 903,00	32 505	1 573 111	4 839,60
ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз"	12 575	581 482	4 624,23	12 575	762 953	6 067,37	11 676	783 988	6 714,47	11 676	1 089 174	9 328,24
МП ЖКХ Билибинского МР	1 494	95 190	6 372,51	1 494	131 108	8 777,06	1 327	107 667	8 110,81	1 327	145 573	10 966,38
МП "ЧРКХ"	335	26 865	8 016,64	335	32 351	9 653,83	276	27 367	9 917,13	276	32 868	11 910,56
МУП ЖКХ "Иультинское"	2 100	100 934	4 807,37	2 100	137 316	6 540,17	1 638	87 308	5 329,35	1 638	123 499	7 538,45
МУП "Айсберг"	5 349	186 445	3 485,78	5 349	255 613	4 778,95	4 640	158 257	3 411,05	4 640	230 875	4 976,25
В среднем по Чукотскому АО	278 293	10 142 910	3 644,69	278 293	11 765 098	4 227,60	258 748	10 908 436	4 215,85	258 748	12 503 338	4 832,24
Динамика к 2026 году, %			214,05			78,06			115,67			114,30

Председатель Комитета



Е.В. Ковальская