

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 2026 год
от 14.07.2025 № 11-03/976

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 2026 год

Энергоснабжающими организациями Чукотского автономного округа, осуществляющими производство, передачу и сбыт электрической энергии потребителям являются АО «Чукотэнерго» (производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки) и многопрофильные организации, производящие электрическую энергию локальными дизельными электростанциями: ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МП ЖКХ Билибинского муниципального района, МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство», МУП ЖКХ «Иультинское», МУП «Айсберг».

Кроме того, АО «Чукотэнерго» приобретает электрическую энергию у филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее - ПАТЭС).

Покупка электрической энергии от ПАТЭС запланирована на 2026 год в объеме 109,789 млн. кВт.ч (письмо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» от 07.04.2025 № 20/53-09-1721). Объемы согласованы.

31 декабря 2025 года прекращает производство электрической энергии (мощности) филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция (приказ Минэнерго России от 30.04.2025 № 490 вывод из эксплуатации объектов диспетчеризации Блока 2, Блока 3, Блока 4).

В целях замещения выбывающих мощностей в г. Билибино введен в эксплуатацию Энергоцентр, общей установленной тепловой мощностью 66 МВт и электрической мощностью 25 МВт, с емкостным парком в количестве 7 штук, объемом 5 000 м³ каждая (суммарная емкость 35 000 м³). Энергоцентр введен в эксплуатацию 30 августа 2024 года.

Между АО «Чукотэнерго» и ООО Энергоцентр в г. Билибино согласован объем покупки/продажи электрической энергии на 2026 год в объеме 13,0 млн кВт.ч.

Для расчета условно-постоянных затрат на 2026 год индекс роста принимается в соответствии с актуальным на сегодняшний день Прогнозом

социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2028 года.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям.

Планируемый совокупный полезный отпуск электрической энергии энергоснабжающими организациями на 2026 год составляет 358,597 млн. кВт.ч. (меньше на 140,145 млн. кВт.ч, 72% к плановому показателю на 2025 год).

Полезный отпуск электрической энергии потребителям сформирован с учетом анализа статистической формы № 46-ээ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2024 год и анализа заявок крупных потребителей энергии на 2026 год.

Объем полезного отпуска электрической энергии АО «Чукотэнерго» на 2026 год запланирован в объеме 292,273 млн кВт.ч (снижение к плану 2025 года на 141,373 млн. кВт.ч или на 32,6%, план 2025 года 433,646 млн кВт.ч). Снижение полезного отпуска обусловлено переходом крупных промышленных потребителей, таких как ООО ЗК «Майское», ООО «Рудник Валунистый» и АО «Рудник Каральвеем» на собственные источники генерации. А также с прекращением энергоснабжения АО «Чукотская горно-геологическая компания» и АО «Сахаэнерго».

Отмечается, что полезный отпуск электрической энергии АО «Чукотэнерго» составляет более 80% от общего объема полезного отпуска электрической энергии в округе.

1. Предложения по балансовым показателям электрической энергии на 2026 год предприятиями коммунального хозяйства учтены в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) исходя из среднеарифметического значения по фактическим показателям за предшествующие три года.

Расчет потерь электрической энергии на 2026 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».

Предлагаемые параметры коммунальных предприятий:

- выработка - 75,891 млн кВт.ч,
- расход на собственные нужды - 3,212 млн кВт.ч,
- отпуск с шин - 72,679 млн кВт.ч,
- покупная электрическая энергия - 48,331 млн кВт.ч,
- отпуск в сеть - 121,010 млн кВт.ч,
- потери - 16,464 млн кВт.ч (13,61% к отпуску в сеть),
- полезный отпуск потребителям - 66,324 млн кВт.ч.

2. Предложения генерирующих организаций Чаун-Билибинского энергоузла на 2026 год для включения показателей в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности):

1) ПАТЭС - заявленная рабочая мощность на 2026 год - 17,163 МВт, выработка электроэнергии - 150,00 млн. кВт.ч, полезный отпуск - 109,789 млн. кВт.ч.

2) ООО Энергоцентр в г. Билибино заявленная рабочая мощность на 2026 год - 0,25 МВт, выработка электроэнергии - 22,959 млн кВт.ч, отпуск в сеть – 13,0 млн кВт.ч.

Покупка/продажа электрической энергии между АО «Чукотэнерго» и ПАТЭС согласована в объеме – 109,789 млн кВт.ч (со снижением на 85,672 млн кВт.ч к плановому показателю 2025 года).

АО «Чукотэнерго» в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) предлагается полезный отпуск 292,273 млн кВт.ч,

С 2023 года АО «Чукотэнерго» как гарантирующий поставщик приобретал электрическую энергию (мощность) у ООО «Чукотская генерирующая компания» для продажи электрической энергии потребителю АО «Чукотская горно-геологическая компания» (месторождение Купол) в объеме 151,530 млн. кВт.ч. Письмом от 21.11.2024 № ЧГК-197 ООО «Чукотская генерирующая компания» сообщила об отсутствии намерений заключения нового договора с 01.01.2025.

Кроме того, крупные промышленные потребители перешли на полное или частичные обеспечение электрической энергией от собственных источников генерации, а именно:

АО «Рудник Каральвеем» заявка на 2026 год 11,132 млн.кВт.ч, план 2025 года - 29 615 млн кВт.ч, снижение на 18,483 млн кВт.ч,

ООО «Рудник Валунистый» заявка на 2026 год 11,061 млн кВт.ч, план 2025 года - 32,702 млн кВт.ч, снижение на 21,641 млн кВт.ч,

ООО ЗК «Майское» - заявка на 2026 год 0,756 млн кВт.ч, план 2025 года - 80,610 млн кВт.ч, снижение на 79,854 млн кВт.ч,

В сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу Комитет предлагает следующие показатели:

млн. кВт.ч

Наименование	ПАТЭС	ООО Энергоцентр в г. Билибино	АО «Чукотэнерго»
1	2	3	4
Выработка электроэнергии	150,000	22,959	256,665
Расход ЭЭ на собственные и хозяйственные нужды	40,211	9,959	50,070
Отпуск ЭЭ с шин	109,789	13,000	206,595
Покупная электроэнергия:	-		122,789
от ПАТЭС	-		109,789

Наименование	ПАТЭС	ООО Энергоцентр в г. Билибино	АО «Чукотэнерго»
1	2	3	4
от ООО «ЭЦБ»			13,000
Отпуск ЭЭ в сеть	-		329,384
Потери ЭЭ в сетях	-		32,485
Отпуск на хозяйственные нужды	-		4,626
Полезный отпуск электроэнергии	-		292,273

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

Формирование предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую коммунальными организациями округа потребителям на 2026 год, осуществлялось исходя из следующих параметров.

- операционные расходы проиндексированы на индекс потребительских цен (базовый уровень) – 1,054 к уровню 2025 года, с учетом 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 предприятий с учетом ИПЦ 2026 года 1,057 % и прогнозного роста цен поставщиков на дизельное топливо, которое планируют завозить в навигацию 2025 года.

Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и тарифов на электрическую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2026 год сформирован исходя из следующих параметров.

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 расходов 2026 года на 1,054 %.

По предложению АО «Чукотэнерго» операционные расходы по передаче электрической энергии превышают индекс потребительских цен в связи с исполнением функций системообразующей территориальной сетевой организации.

В рамках исполнения функций СТСО с 1 января 2026 года планируется осуществление деятельности по эксплуатации объектов электросетевого хозяйства на участках пгт Угольные Копи и с. Рыткучи.

Обществом экспертным путем определены минимальные первичные затраты, связанные с поддержанием электросетевого комплекса в надлежащем техническом состоянии для обеспечения потребителей надежной и качественной электрической энергией.

Операционные расходы приняты Комитетом в сумме 4 580 256 тыс. рублей, рост к плану 2025 года 106,4% Дополнительный объем средств, включенный в состав операционных расходов, составил 86 900 тыс. рублей.

2. Топливо на технологические цели

Расходы на топливо рассчитаны Комитетом 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 прилагаются).

Затраты на топливо, необходимое для производства электрической энергии на 2026 год предложены Обществом в размере 2 843 828 тыс. рублей, со снижением на 6,6% относительно утвержденных в тарифе 2025 года.

Виды используемого топлива:

- уголь: используется на Анадырской ТЭЦ, Эгвекинотской ГРЭС, Чаунской ТЭЦ;

- газ: используется на Анадырской ТЭЦ, Анадырской ГМТЭЦ;

- дизельное топливо: используется на Анадырской ТЭЦ, Анадырской ГМТЭЦ, Эгвекинотской ГРЭС, Чаунской ТЭЦ.

Расчет затрат выполнен в соответствии со сформированной производственной программой Общества на 2026 год.

Анадырская ТЭЦ:

Расчет затрат на топливо выполнен в соответствии с производственной программой Общества, планируемой на 2026 год, с учетом работы станции на комбинированном сжигании угля и газа.

На начало 2026 года объем остатков угля на складе станции ожидается в размере 37,76 тыс. тонн на общую сумму 474 337 тыс. руб.

- цена угля у поставщика АО «Шахта «Угольная», зафиксированная в Приложении № 1 к дополнительному соглашению № 2 от 21.03.2025 к договору поставки № ЧЭ (ЭГРЭС) 277/2024 от 21.03.2024 - 15 609,50 руб./тнт,

- 3 121,27 руб./тнт стоимость перевозки, сложившаяся из следующих услуг:

2 447,88 руб./т - услуги порта по внутрилиманной перевозке и погрузочно-разгрузочным работам, определенные путем индексации фактической стоимости перевозки 1 тонны в 2024 году в размере 2 218,30 руб./т на индексы потребительских цен 5,8% (2025 год) и 4,3% (2026 год), определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024);

673,39 руб./т - перевозка автомобильным транспортом. Размер услуги определен путем индексации фактической стоимости перевозки 1 тонны в 2024 году в размере 610,23 руб./т на индексы потребительских цен 5,8% (2025 год) и 4,3% (2026 год), определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024).

Затраты на дизельное топливо (далее – ДТ) запланированы в размере 4 639 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2026 года, а также планируемой поставки нового топлива.

На начало 2026 года объем остатков ДТ на складе станции ожидается в размере 0,267 тыс. тонн на общую сумму 24 026 тыс. руб.

В 2026 году планируется поставка ДТ в объеме 0,100 тыс. тонн на общую сумму 11 461 тыс. руб. Общая цена поставки прогнозируется с ростом на 12,5%, относительно утвержденной в тарифах 2025 году, и составит – 114 613,67 руб./ тнт (утвержденная цена на 2025 год 101 869,80 руб./тнт), в т. ч.:

- 110 381,77 руб./тнт цена ДТ поставщика АО «Чукотснаб». Цена определена путем индексации ожидаемой стоимости дизельного топлива в 2025 году в размере 106 752,20 руб./т на индекс роста цен на нефтепродукты 3,4% (2026 год);

- 4 231,90 руб./тнт стоимость перевозки перевозчика АО «Чукотснаб». Цена определена путем индексации ожидаемой стоимости перевозки дизельного топлива в 2025 году в размере 4 057,43 руб./т на индекс

потребительских цен 4,3% (2026 год), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024).

Анадырская ГМТЭЦ:

Затраты на газ запланированы в размере 188 804 тыс. руб. и рассчитаны с учетом планируемой поставки газа в объеме 24,172 тыс. м³. Стоимость поставки на 2026 год составит – 7 810,76 руб./ тыс. м³. Цена газа поставщика ООО «Сибнефть-Чукотка» является регулируемой и фиксируется тарифами, утвержденными приказом ФАС России от 13.12.2024 г. № 1008/24.

Эгвекинская ГРЭС:

В период летней навигации планируется поставка 65 тыс. тонн на общую сумму 1 873 085 тыс. руб. Общая цена поставки на 2026 год прогнозируется с ростом на 3,7%, относительно утвержденной в тарифах на 2025 год, и составит – 28 816,69 руб./тнт (утвержденная цена на 2025 год – 27 775,61 руб./тнт), в т. ч.:

- 15 609,50 руб./тнт цена угля у поставщика АО «Шахта «Угольная», зафиксированная в Приложении № 1 к дополнительному соглашению № 2 от 21.03.2025 г. к договору поставки № ЧЭ (ЭГРЭС) 277/2024 от 21.03.2024;

- 13 207,19 руб./тнт стоимость перевозки, сложившаяся из следующих услуг:

- 3 761,48 руб./т – внутрилиманная перевозка и погрузочно-разгрузочные работы в морском порту Анадырь. Затраты на погрузочно-разгрузочные работы определены путем индексации фактической стоимости 1 тонны в 2024 году в размере 3 408,70 руб./т на индексы потребительских цен 5,8% (2025 год) и 4,3% (2026 год), определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024);

- 13,77 руб./т – услуги ЗАО «Морское грузовое бюро» по декларированию и сертификации навалочных грузов в морском порту Анадырь. Стоимость определена путем индексации затрат 2025 года в размере 13,2 руб./т на индекс потребительских цен 4,3%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024);

- 7 301,00 руб./т – услуги морской перевозки по маршруту Анадырь-Эгвекино. Определены путем индексации коммерческого предложения ООО «Морские Перевозки» о стоимости перевозки за тонну в 2025 году в размере 7 000,00 руб./т на индекс потребительских цен 4,3%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024);

- 1 538,61 руб./т – услуги погрузочно-разгрузочных работ в морском порту Эгвекино. Затраты на погрузочно-разгрузочные работы определены

путем индексации тарифов порта на ПРР и фактических затрат на определение количества груза по осадке судна (сюрвейерский замер) в 2024 году в размере 1 394,31 руб./т на индексы потребительских цен 5,8% (2025 год) и 4,3% (2026 год), определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024);

592,33 руб./т – услуги по автомобильной перевозке топлива определены путем индексации стоимости перевозки в 2025 году в размере 567,91 руб./т на индекс потребительских цен 4,3%, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024).

Затраты на ДТ запланированы в размере 21 481 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2026 года, а также планируемой поставки нового топлива.

На начало 2026 года объем остатков ДТ на складе станции ожидается в размере 0,29 тыс. тонн на общую сумму 35 939 тыс. руб.

Планируется поставка ДТ в объеме 0,300 тыс. тонн на общую сумму 41 770 тыс. руб. Общая цена поставки на 2026 год прогнозируется с ростом на 36,4%, относительно утвержденной в тарифах на 2025 год, и составит – 139 232,44 руб./тнт (утвержденная цена на 2025 год – 102 047,83 руб./тнт), в т. ч.:

- 109 769,15 руб./тнт цена ДТ поставщика АО «Чукотснаб». Цена определена путем индексации стоимости ДТ в 2024 году в размере 100 340,00 руб./т на индекс потребительских цен 5,8% (2025 год) и индекс роста цен на нефтепродукты 3,4% (2026 год), определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024);

- 29 463,29 руб./тнт стоимость услуг за переработку, хранение и перевозку дизельного топлива НАО «Чукотская торговая компания». Цена определена путем индексации стоимости услуг в 2024 году в размере 26 700,00 руб./т на индексы потребительских цен 5,8% (2025 год) и 4,3% (2026 год), определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024).

Чаунская ТЭЦ:

Затраты на сожженный уголь запланированы в размере 1 445 567 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2026 год, а также планируемой поставки нового топлива.

На начало 2026 года объем остатков угля на складе станции ожидается в размере 48,983 тыс. тонн на общую сумму 858 478 тыс. руб.

В период летней навигации планируется поставка 70 тыс. тонн на общую сумму 1 663 576 тыс. руб. Общая цена поставки на 2026 год прогнозируется с ростом на 12,1%, относительно утвержденной в тарифах на

2025 год, и составит – 23 765,37 руб./тнт (утвержденная цена на 2025 год 21 204,72 руб./тнт), в т. ч.:

- 22 158,96 руб./тнт цена угля поставщика ООО «Туймаада-Уголь». Стоимость определена путем индексации стоимости, предложенной поставщиком на 2025, в размере 20 144,51 руб./т на 10% (2026 г.);

- 1 606,41 руб./тнт стоимость затрат на переработку и хранение угля в морском порту Певек. Цена определена исходя путем индексации ожидаемой стоимости услуг в 2025 году в размере 1 460,37 руб./т на 10%.

Затраты на ДТ запланированы в размере 11 285 тыс. руб. и рассчитаны с учетом прогнозной стоимости остатков топлива на начало 2026 года, а также планируемой поставки нового топлива.

На начало 2026 года объем остатков ДТ на складе станции ожидается в размере 0,166 тыс. тонн на общую сумму 17 560 тыс. руб.

Планируется поставка ДТ в объеме 0,250 тыс. тонн. на общую сумму 28 064 тыс. руб. Общая цена поставки на 2026 год прогнозируется с ростом на 11,6%, относительно утвержденной в тарифах на 2025 года, и составит 112 257,71 руб./ тнт (утвержденная цена на 2025 год 100 583,17 руб./тнт), в т. ч.:

- 110 381,77 руб./тнт цена ДТ поставщика АО «Чукотснаб». Цена определена путем индексации ожидаемой стоимости ДТ в 2025 году в размере 106 752,2 на индекс роста цен на нефтепродукты 3,4% (2026 год);

- 1 875,94 руб./тнт стоимость перевозки, осуществляемой ИП Григоренко В.В. Цена определена путем индексации стоимости услуг в 2024 году в размере 1 700,00 руб./т на индексы потребительских цен 5,8% (2025 год) и 4,3% (2026 год), определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024).

Расходы на топливо приняты Комитетом на уровне предложения организации и составят 2 843 828 тыс. рублей (снижение 6,6 % к плановым расходам 2025 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 3 002 558 тыс. рублей.

Инвестиционная программа АО «Чукотэнерго» на 2020-2029 годы утверждена приказом Минэнерго России от 23.12.2024 № 42@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» на 2024 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чукотэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 34@».

В инвестиционной программе сумма, предусмотренная на реализацию мероприятий 2026 года за счет средств амортизации, утверждена в размере 421,90 млн. рублей.

Расходы на амортизационные отчисления в необходимую валовую выручку на электрическую энергию Комитетом включены в размере 3 000 349 (рост к плану 2025 года 209,6%). Величина амортизационных отчислений определена в соответствии с правилами бухгалтерского учета исходя из данных о балансовой стоимости основных средств на конец года с учетом планируемого ввода в эксплуатацию в 2026 году и вывода из эксплуатации объектов основных средств.

Амортизационные отчисления в полном объеме являются источником финансирования инвестиционных программ АО «Чукотэнерго».

4. Покупная электрическая энергия

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

1) от ПАТЭС в объеме 109,789 млн кВт*ч необходимая валовая выручка по предложению Комитета – 6 694 852 тыс. рублей (рост 144,7% к НВВ 2025 года).

2) от ООО Энергоцентр в г. Билибино в объеме 13,000 млн кВт*ч в размере 395 075 тыс. руб. Расчет выполнен исходя из режима работы, при котором Энергоцентр отпускает электрическую энергию в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (около 554 часов работы). При определении тарифа покупки за основу взяты расходы на дизельное топливо, необходимое для обеспечения выработки в размере 13,000 млн кВт**ч, и накладные расходы в размере 30 % от затрат на топливо.

5. Сглаживание необходимой валовой выручки

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).

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).

Сумма неучтенных средств, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку на 2026 год, составляет 872 108 тыс. рублей, из них: 485 878 тыс. рублей за 2024 год, 386 230 тыс. рублей за 2025 год.

ПАТЭС

Для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» Плавучая атомная теплоэлектростанция 2026 год второй долгосрочный период регулирования тарифов на 2026-2030 годы.

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

Расчет необходимой валовой выручки от реализации электрической энергии (мощности) на период 2026-2030 год произведен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при этом необходимая валовая выручка на первый год долгосрочного периода определена исходя из экономически обоснованного уровня расходов с формированием базового уровня операционных расходов.

Расходы на производство электрической энергии приняты с учетом особенностей технологического процесса производства электрической и тепловой энергии ПАТЭС в режиме комбинированной выработки, и определены как разница между общей суммой экономически обоснованных расходов на производство электрической и тепловой энергии и расходами на производство тепловой энергии.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами и учётной политикой АО «Концерн Росэнергоатом».

По предложению ПАТЭС необходимая валовая выручка на производство электрической энергии на 2026 год составляет 7 197 974 тыс. рублей, рост в НВВ 2025 года 155,6% (НВВ на 2025 год 4 625 140 тыс. рублей).

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования (утв. постановлением Правительства РФ № 1178) ПАТЭС реализует право на корректировку в части включения в состав необходимой валовой выручки неучтенных расходов без корректировки утвержденных на долгосрочный период параметров (уровня операционных расходов) и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

По данным ПАТЭС величина расходов, понесенных предприятием в 2024 году и неучтенных органом регулирования при тарифном регулировании 2024 года в том объеме, в котором были произведены филиалом по факту составляет 1 029 604 тыс. рублей, в том числе сумма, предлагаемая к включению в НВВ на производство электрической энергии на 2026 год – 942 296 тыс. рублей.

Итого НВВ на производство электрической энергии на 2026 год с учетом неучтенных расходов за 2024 год по предложению ПАТЭС составляет 8 140 270 тыс. рублей, рост к плану 2025 года 176,0%. Средний одноставочный тариф на 2026 год – 74,14 руб./кВт.ч, рост тарифа в 3 раза к среднегодовому тарифу 2025 года (23,66 руб./кВт.ч).

Основные статьи затрат повлиявшие на рост тарифов на электрическую энергию ПАТЭС на 2026 год:

1) Оплата труда и страховые взносы по предложению ПАТЭС на 2026 год - 2 276 965 тыс. рублей, рост к плановым расходам 2025 года 151,0% (1 508 201 тыс. рублей). Увеличение расходов по оплате труда, обусловлено индексацией данной статьи на индекс потребительских цен в течении долгосрочного периода регулирования. Фактические расходы по оплате труда превышают плановые расходы по следующим основаниям:

- комплектование персоналом согласно штатному расписанию, что повлекло увеличение среднесписочной численности,
- привлечение персонала на работы по перегрузке ядерного топлива в период межвахтового отдыха сверх графика работы вахтового персонала и на работы по замене ВУ ПГ,
- реализация программы по переводу персонала из г. Москва на постоянное место работы в г. Певек, где оплата труда осуществляется с учетом северной надбавки и районного коэффициента.

2) Амортизация основных средств на 2026 год по данным ПАТЭС – 1 390 185 тыс. рублей, рост к плановым расходам 2025 года 144,1% (964 563 тыс. рублей).

Расходы по амортизации определены по введенным в эксплуатацию и используемым для целей обеспечения выработки электрической и тепловой энергии (мощности) основным средствам с учетом их классификации по группам основных средств и сроков их эксплуатации.

3) Работы и услуги производственного характера на 2026 год по данным ПАТЭС – 390 000 тыс. рублей, рост к плановым расходам 2025 года в 4 раза (94 257 тыс. рублей).

Расчет затрат по данной статье произведен исходя из необходимости проведения ежегодных работ по авторскому, государственному и техническому сопровождению и надзору, выполнение которых регламентировано федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии «Общие положения обеспечения безопасности судов и других плавсредств с ядерными установками (НП-022-17), а также Правилами устройства и безопасной эксплуатации оборудования и изделий реакторных установок с водным теплоносителем плавучих атомных станций (НП-062-05) на период 2026 год.

По итогам предварительного анализа Комитет предлагает принять в расчет предельного уровня тарифов на 2026 год необходимую валовую выручку ПАТЭС на 2026 год в сумме 6 694 852 тыс. рублей. Средний одноставочный тариф на 2026 год – 60,98 руб./кВт.ч.

В целом по Чукотскому автономному округу на 2026 год, принятая в расчет максимальных уровней тарифов для потребителей, необходимая валовая выручка на производство и передачу электрической энергии составляет – 25 489 052 тыс. рублей (111,6% к 2025) из них:

- АО «Чукотэнерго» (без покупной электроэнергии) – 13 544 584 тыс. рублей рост 115,2% к 2025;
- ПАТЭС – 6 694 852 тыс. рублей, рост к НВВ 2025 года 144,7%;
- организации коммунального комплекса 4 854 541 тыс. рублей (147,3% к 2025).

Максимальные уровни тарифов (экономически обоснованные, без учета доведения до базового (среднероссийского) уровня тарифов) в Чукотском автономном округе на 2026 год составляют:

- с 01.01.2026 года – 4 892,28 коп./кВт.ч;
- с 01.07.2026 года – 9 597,76 коп./кВт.ч. рост тарифа составляет 196,2 % к тарифу 1 полугодия 2026 года, значительное увеличение тарифа обусловлено снижением полезного отпуска электрической энергии почти на 30% от плана 2025 года. При сохранении тарифов на 1 полугодие 2026 года на уровне тарифов, установленных на второе полугодие 2025 года, основная нагрузка ложится на второе полугодие 2026 года.

Расчет минимальных уровней произведен в 1 полугодии 2026 года исходя из базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа утвержденных на 2025 год, во втором полугодии 2026 года с ростом 112,3% к тарифу 2025 года.

Минимальные уровни тарифов на 2026 год составили:

- с 01.01.2026 года – 3 456,85 коп./кВт.ч;
- с 01.07.2026 года – 7 765,63 коп./кВт.ч.

и могут измениться в зависимости от установленного на 2026 год уровня базового (среднероссийского) тарифа.

И.о. председателя Комитета государственного
регулирования цен и тарифов Чукотского
автономного округа

М.Г. Демещенко