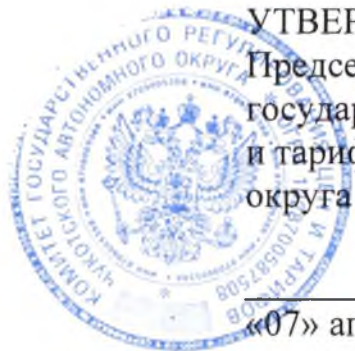


**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**



УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа

Е.В. Ковальская

«07» апреля 2026 года

ПРОТОКОЛ

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

от 31 марта 2026 г.

№ 9

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

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

Присутствовали:

Члены правления:

Веретенникова Ольга
Сергеевна

- советник 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

- начальник 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

Черепанова Лилия
Александровна

государственного 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:

Шубина Ольга
Ивановна
(видео-конференц-связь)

- временно исполняющий обязанности заместителя Губернатора, начальника Департамента финансов и имущественных отношений Чукотского автономного округа;

Кузьмичева Олеся
Николаевна
(видео-конференц-связь)

- исполняющий обязанности начальника Департамента строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа;

Кузнецов Антон
Павлович
(видео-конференц-связь)

- генеральный директор ООО «Энергоцентр Билибино»;

Штанько Анатолий
Николаевич
(видео-конференц-связь)

- Представитель ООО «Энергоцентр Билибино» по доверенности;

Картавенко Нина
Александровна
(видео-конференц-связь)

- директор по тарифообразованию ООО «РИР»;

Батрагин Дмитрий
Викторович
Хоменюк Юрий
Викторович

директор МП ЖКХ Билибинского муниципального района

- главный инженер МП ЖКХ Билибинского муниципального района.

Секретарь:

Савонова Марина
Александровна

- начальник 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 заседает в полном составе (далее – Комитет, орган регулирования). Кворум для принятия решения имеется.

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

В адрес Комитета представлена позиция от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболева о голосовании «ПРОТИВ» по указанному вопросу (приложение 1 к настоящему протоколу).

Повестка заседания:

1. О выборе метода регулирования тарифов для ООО «Энергоцентр Билибино» (докладчик: Савонова М.А.);

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергоцентр Билибино» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на 2026 год (докладчик: Савонова М.А.);

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Энергоцентр Билибино» на 2026 год (докладчик: Савонова М.А.).

На заседании Правления Комитета 23 марта 2026 года был объявлен перерыв в связи с необходимостью получения и анализа дополнительных материалов. Решением протокола № 8 от 23 марта 2026 года определено возобновить заседание 31 марта 2026 года.

Все дополнительные материалы рассмотрены и подготовлены аргументированные пояснения по пунктам Особого мнения (приложение 2 к настоящему протоколу).

1. О выборе метода регулирования тарифов для ООО «Энергоцентр Билибино»

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

СЛУШАЛИ: Савонову М.А. о необходимости выбора метода регулирования тарифов для ООО «Энергоцентр Билибино» (далее – ООО «ЭЦБ», регулируемая организация).

Комитет направил в адрес регулируемой организации извещение № 8 от 13.03.2026 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета и проект постановления Комитета в установленные сроки (исх. № 11-03/391 от 20.03.2026).

В установленные законодательством сроки ООО «ЭЦБ» представлено в Комитет заявление об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода экономически обоснованных расходов тарифов на 2026 год (исх. № 428 от 22.12.2025 г).

В соответствии пункту 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, и пункту 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075,

РЕШИЛИ:

1. Регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) для ООО «Энергоцентр Билибино» на 2026 год осуществлять методом экономически обоснованных расходов (затрат).

2. Регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Энергоцентр Билибино» на 2026 год осуществлять методом экономически обоснованных расходов.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

2. Об установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию (мощность) ООО «Энергоцентр Билибино» на 2026 год

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

ВЫСТУПИЛИ: Ковальская Е.В. По итогам экспертизы необходимая валовая выручка (НВВ) ООО «ЭЦБ» на 2026 год определена экспертом в следующих размерах:

- тепловая энергия – 4 604 436 тыс. рублей (предложение Общества – 6 579 171 тыс. рублей, исключено 1 974 735 тыс. рублей);

- электрическая энергия – 1 064 374 тыс. рублей (предложение Общества – 947 113 тыс. рублей).

Тарифы предлагаемые к утверждению по итогам экспертизы:

Вид энергии	Период	Тариф (без НДС)
Тепловая	с 31.03.2026 по 30.09.2026	29 552,51 руб./Гкал
Тепловая	с 01.10.2026 по 31.12.2026	30 376,20 руб./Гкал
Тепловая	среднегодовой	29 854,32 руб./Гкал
Электрическая	с 31.03.2026 по 30.09.2026	81,12 руб./кВт·ч
Электрическая	с 01.10.2026 по 31.12.2026	84,15 руб./кВт·ч
Электрическая	среднегодовой	81,88 руб./кВт·ч

Произведенная ООО «ЭЦБ» тепловая энергия поступает в сети МП ЖКХ Билибинского муниципального района (МП ЖКХ БМР) для дальнейшей продажи конечным потребителям города Билибино. МП ЖКХ БМР является единственным покупателем тепловой энергии, произведенной ООО «ЭЦБ».

При формировании тарифов на тепловую энергию МП ЖКХ БМР на 2026 год в необходимой валовой выручке предприятия учтены расходы на покупку тепловой энергии в размере – 422 638 тыс. рублей, что на 4 181 798 тыс. рублей меньше расходов ООО «ЭЦБ».

Ранее до 2026 года МП ЖКХ БМР покупал тепловую энергию у филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» по

тарифу 2 643,82 руб./Гкал (НВВ Билибинской АЭС составляла 419 999 тыс. рублей).

Тариф на тепловую энергию МП ЖКХ БМР на 2026 год (с учетом расходов на покупную тепловую энергию и собственных расходов на содержание и эксплуатацию сетевого хозяйства) составляет 4 892,74 руб./Гкал, что в 6 раз ниже тарифа на тепловую энергию ООО «ЭЦБ».

Переход на поставку тепла от ООО «ЭЦБ» по утверждённому Комитетом среднегодовому экономически обоснованному тарифу 29 854,32 руб./Гкал при сохранении действующих тарифов для конечных потребителей приведёт к возникновению прямых убытков у МП ЖКХ БМР, поскольку цена покупки ресурса многократно превысит доходы от реализации тепловой энергии населению и прочим потребителям.

Учитывая, что тарифы для всех потребителей на 2026 год уже утверждены и ограничены предельными индексами роста платы граждан (постановление Губернатора Чукотского АО от 16.12.2025 № 237), а также отсутствие законных оснований для их пересмотра в связи со сменой поставщика, Комитет отмечает, что:

1. В рамках своих полномочий Комитет обеспечил экономическую обоснованность затрат ООО «ЭЦБ» и предлагает к установлению тарифы на тепловую энергию на уровне, соответствующем фактическим затратам (исключены необоснованные затраты на ЗиП, на оплату труда и пр.).

2. Смена источника теплоснабжения с Билибинской АЭС на Энергоцентр влечёт кардинальное изменение структуры затрат, которое при действующих тарифах конечных потребителей делает экономически невозможной деятельность МП ЖКХ БМР без прямых убытков.

3. Предотвращение негативных социально-экономических последствий требует не тарифного, а межведомственного бюджетного решения – прямого субсидирования ООО «ЭЦБ» из федерального или окружного бюджета в части топливной составляющей.

Комитет предлагает:

1. Направить обращение в Министерство энергетики Российской Федерации и Министерство Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики с предложением о выделении Чукотскому автономному округу целевой субсидии на финансовое возмещение топливной составляющей в расходах ООО «ЭЦБ» в размере 3 631 млн рублей на 2026 год.

2. В случае выделения государственной поддержки в виде субсидирования расходов на топливо тарифы на тепловую энергию ООО «ЭЦБ» на 2026 год составят:

Период	Тариф (без НДС)
с 31.03.2026 по 30.09.2026	6 009,98 руб./Гкал
с 01.10.2026 по 31.12.2026	6 833,67 руб./Гкал
среднегодовой	6 311,79 руб./Гкал

Предложение о необходимости обращения от имени Чукотского автономного округа в Минэнерго России и Минвостокразвития России за выделением целевой субсидии на финансовое обеспечение топливной составляющей ООО «ЭЦБ» в целях сдерживания тарифов для потребителей г. Билибино поддержано временно исполняющим обязанности начальника Департамента финансов и имущественных отношений Чукотского автономного округа Шубиной О.И. и исполняющим обязанности начальника Департамента строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа Кузьмичёвой О.Н.

СЛУШАЛИ: 1). Савонову М.А. в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 23.03.2026 № 8 регулируемой организации необходимо предоставить дополнительные документы/материалы и обоснования к Особому мнению.

Представленные Обществом дополнительные документы рассмотрены экспертом, по итогам рассмотрения которых приняты следующие выводы.

Особое мнение ООО «ЭЦБ» (вх. 462/11 от 23.03.2026)

1. Запасные части (п.1 особого мнения). Заявлено 108 млн руб., подтверждено документально 12,9 млн руб. Отсутствуют акты осмотра (дефектные ведомости), графики плановых предупредительных ремонтов, ценовой анализ (не менее трёх КП), расчёт расходов на их доставку.

Решение: признать экономически обоснованными 12,9 млн руб., в остальной части отказать.

2. Топливо (п.2 особого мнения). Письмо АО «Чукотснаб» от 26.03.2026 с ценой 235 338 руб./т (с НДС) не содержит расшифровки (логистика, доставка). В соответствии с действующим договором № 332-25/НП цена за 1 тонну дизельного топлива на 2026 год - 182 690 руб./т (без НДС). Документального подтверждения иной цены на 4 кв. 2026 не представлено.

Решение: принять цену 182 690 руб./т с учетом индекса цен производителей (производство нефтепродуктов) 104,6% на период октябрь-декабрь, объём – 24 239,34 т (плановая потребность).

3. Оплата труда (п.3 особого мнения). Принят: ФОТ 47 420 тыс. руб., соцотчисления 7 610 тыс. руб. Исключены 2 позиции в связи с отсутствием доказывания экономической эффективности в деятельности ООО «ЭЦБ».

4. Распределение расходов на эксплуатацию (п.4 особого мнения). Отказано в отнесении всех затрат только на тепло. Принято распределение пропорционально расходу условного топлива: тепло – 80,706%, э/э – 19,293%. Регулируемая организация не представила альтернативного и обоснованного предложения в принципе распределения затрат.

5. Вневедомственная охрана (п.5 особого мнения). Представлено письмо ФГУП «Охрана» от 24.03.2026 о прогнозной стоимости услуг на второе полугодие 2026 г. (23 706 тыс. руб.). Расходы по вневедомственной охране приняты в объеме 47 412 тыс. руб. (в годовом исчислении).

6. Командировки и обучение (п.6 особого мнения). Обосновывающие документы и расчет не представлены. Расходы по статье «командировочные расходы» и «обучение персонала» исключены в объеме 4 320 тыс. руб.

7. Прочие расходы (квартиры, канцелярия) (п.7 особого мнения). Не доказана производственная необходимость. Основания для принятия работодателем «ООО «ЭЦБ» расходов по рассматриваемой статье не представлены. Исключена сумма 1 853,36 тыс. руб., за исключением расходов на оплату аренды офиса 15 тыс. руб.

8. Расходы на оплату аренды лесного участка в сумме 259,8 тыс. руб. подлежат исключению, поскольку договор аренды не зарегистрирован в установленном порядке (п. 8 особого мнения).

9. Прибыль на социальное развитие (п.9 особого мнения). Выплаты из чистой прибыли, не относятся к расходам. Исключить (14 595 тыс. руб.).

10. Выпадающие расходы 2025 г. (п.10 особого мнения).

Период пусконаладочных работ (ПНР) – 24.11–15.12.2025 (приказ № 22). Расходы на топливо в период проведения ПНР не относятся к производству услуг в рамках регулируемой деятельности (пп. «а» п. 48 Основ № 1075).

Кроме того, отсутствует отдельный учёт топлива за период 16–31.12.2025.

Отмечаем, что Обществом получены субсидии: по Соглашению № 57 – 1 003 млн руб. (из них на топливо оплачено 363,3 млн руб. – ПП № 159), по Соглашению № 32 от 27.03.2026 – 198,7 млн руб. (подтверждена и.о. начальника Департамента Кузьмичёвой О.Н.).

Расходы на услуги ООО «ТЭС ДКМ» за январь–март 2026 (260 082 258,49 руб.) подлежат финансированию за счёт субсидий и не включаются в НВВ, так как тарифы устанавливаются с апреля 2026 г.

Решение: Комитетом проведен расчет выпадающих расходов, с учетом получения государственной поддержки, в период с 16.12.2025 по 31.12.2025 г. в НВВ на 2026 г., который составил 143,7 млн. рублей.

2.) Ковальская Е.В. обратила внимание на наличие признаков аффилированности лиц, представивших коммерческие предложения, использованные при обосновании затрат по договору эксплуатации Энергоцентра.

В ходе анализа калькуляции затрат ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» определен экономически обоснованный размер расходов на эксплуатацию Энергоцентра г. Билибино в 2026 году. Соответствующие выводы изложены в приложении 2 к настоящему протоколу.

На основании проведенного анализа и принятых решений, руководствуясь пунктами 7, 28–33, 40, 44, 48–50 Основ № 1075 и пунктами 7, 18, 24, 28–29, 31–34 Основ № 1178 и с учетом необходимости обращения в Минэнерго России о выделении государственной поддержки ООО «ЭЦБ» на компенсацию 100% затрат на дизельное топливо в размере 3 631 млн рублей Комитет предлагает к утверждению:

Необходимую валовую выручку ООО «Энергоцентр Билибино» на 2026 год в следующих размерах:

Вид деятельности	НВВ (тыс. руб.)
Производство тепловой энергии	973 468
Производство электрической энергии	1 064 374
Итого	2 037 843

Для сравнения: заявленная Обществом НВВ составляла 7 526 287 тыс. руб., снижение – 5 488 444 тыс. руб., что составляет 73 % от предложения регулируемой организации.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергоцентр Билибино», в размере:

Период	Тариф (без НДС)
с 31.03.2026 по 30.09.2026	6 009,98 руб./Гкал
с 01.10.2026 по 31.12.2026	6 833,67 руб./Гкал

Предложение Общества – 42 658,17 руб./Гкал, снижение на 36 346,38 руб./Гкал в годовом выражении (85,2%).

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергоцентр Билибино» гарантирующему поставщику, в размере:

Период	Тариф (без НДС)
с 31.03.2026 по 30.09.2026	81,12 руб./кВт·ч
с 01.10.2026 по 31.12.2026	84,15 руб./кВт·ч

Предложение Общества – 72,89 руб./кВт·ч, увеличение на 8,99 руб./кВт·ч в годовом выражении (12,3%) в связи с перераспределением общих расходов пропорционально расходу условного топлива.

Расчет тарифов и необходимой валовой выручки представлены в приложениях 3-7 (тепловая энергия), 8-11 (электрическая энергия).

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Регулирование тарифов на электрическую энергию (мощность) для ООО «Энергоцентр Билибино» на 2026 год осуществлять методом экономически обоснованных расходов (затрат).

2. Регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Энергоцентр Билибино» на 2026 год осуществлять методом экономически обоснованных расходов.

3. Установить с 31 марта 2026 года по 31 декабря 2026 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергоцентр Билибино» гарантирующему поставщику АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных

электроэнергетических системах на 2026 год, согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

4. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергоцентр Билибино», на 2026 год с календарной разбивкой согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

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

Секретарь



Савонова М.А.

Члены правления:

Веретенникова О.С.



Петрова Т.Г.



Демещенко М.Г.



Савонова М.А.



Комнатный А.С.



Черепанова Л.А.



Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

ПОЗИЦИЯ

Представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Комитете государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
Соболева Бориса Владимировича
для участия в заседании, назначенном на 23.03.2026

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 23.03.2026 представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросу повестки:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергоцентр Билибино» на 2026 год, голосовать **«против»**.

Представителю Ассоциации «НП Совет рынка» отметить следующее:

– в экспертном заключении не приведены: ссылка на нормативные акты, использованные для расчета УРУТ пропорционально отпуску в сеть электрической энергии, расчет цены на ДТ с учетом оптовых цен, публикуемых АО «Чукотснаб», анализ предмета договора на оказание услуг по эксплуатации, техническому обслуживанию, текущему ремонту оборудования, в т.ч. расчет нормативной численности персонала выполняющего такие работы, изменение состава работ, учтенных по договору за январь 2026 года к договору, заключенному на выполнение работ с 01.02.2026.

– в предоставленных материалах отсутствует информация о выпадающих доходах гарантирующего поставщика.

В случае внесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящей директивой, голосовать **«против»** принятия каких-либо решений по таким дополнительным вопросам.

Представитель Ассоциации



Б.В.Соболев

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

1. По пункту 1 (расходы на сырьё и материалы, запасные части)

Обществом в обоснование расходов на сумму 108 000 тыс. руб. представлены детализированные перечни (более 400 позиций) с приложением коммерческих предложений различных поставщиков, а также перечень уже закупленных материалов и запасных частей для горелок.

Правление отмечает, что в соответствии с пунктами 7, 28–29 Основ № 1075 и № 1178 расходы признаются экономически обоснованными только при их документальном подтверждении и наличии расчёта потребности.

Представленные материалы не содержат актов осмотра (дефектных ведомостей), оценка внеплановых расходов на ремонт, графиков планово-предупредительных ремонтов, нормативов расхода. Ценовой анализ не проведён: по подавляющему большинству позиций представлено менее трёх коммерческих предложений, что не соответствует требованию метода сопоставимых рыночных цен.

Расчёт логистических затрат (доставка до г. Билибино, энергоцентра) отсутствует. Кроме того, детализированными таблицами подтверждены расходы на сумму около 12 888,115 тыс. рублей, что составляет менее 12% от заявленной суммы.

Учитывая изложенное, Правление признаёт расходы по группе «Запасные части» экономически подтвержденными на сумму **12 888,115 тыс. рублей.**

По пункту 2 (расходы на топливо – цена дизельного топлива во втором полугодии 2026 года)

27.03.2026 Обществом представлено письмо АО «ЧУКОТСНАБ» от 26.03.2026 № 07-01/1056, в котором указано, что цена арктического дизельного топлива в навигацию 2026 года составит **235 338,0 рублей за тонну с учётом НДС.** При этом письмо не содержит расшифровки цены: не выделена стоимость самого топлива, логистическая составляющая, расходы на доставку и иные затраты, формирующие конечную цену за тонну.

Также ООО «Энергоцентр» представлена пояснительная записка о наличии остатков топлива (7 020 тонн на 01.03.2026) и планируемых покупке (около 6 000 тонн), однако данные сведения носят информационный характер и не являются документальным подтверждением расходов.

В соответствии с пунктами 28–29 Основ № 1075 и № 1178 при определении плановых расходов на топливо регулирующий орган использует цены, установленные в договорах, а при их отсутствии – рыночные цены,

подтверждённые документально. При этом цена должна быть обоснована с выделением всех составляющих, позволяющих проверить её экономическую обоснованность. Представленное письмо АО «ЧУКОТСНАБ» не содержит детализации цены, не является договором или приложением к договору, не позволяет определить структуру цены и проверить её обоснованность. Коммерческие предложения других поставщиков дизельного топлива, в целях сопоставления рыночных цен, не представлены.

Анализ достаточности дизельного топлива для обеспечения деятельности ООО «Энергоцентр Билибино» до конца 2026 года на основании договора № 332-25/НП от декабря 2025 года и пояснительной записки Общества

1. Объёмы поставки по договору

В соответствии с договором купли-продажи нефтепродуктов № 332-25/НП, заключённым между АО «ЧУКОТСНАБ» (Продавец) и ООО «Энергоцентр Билибино» (Покупатель), установлены следующие объёмы и сроки поставки дизельного топлива (Приложение к договору):

Период поставки	Объём, тонн	Цена за 1 т (без НДС), руб.	Стоимость без НДС, руб.
01.12.2025 – 20.02.2026	2 775,100	182 690,00	506 983 019,00
01.01.2026 – 30.09.2026	23 724,900	182 690,00	4 334 301 981,00
Итого по договору	26 500,000		4 841 285 000,00

Договор действует по 15.10.2026 года (п. 9.1). Общий объём дизельного топлива, подлежащий поставке по договору, составляет **26 500 тонн**.

2. Плановая потребность в дизельном топливе на 2026 год

Согласно производственной программе ООО «ЭЦБ» на 2026 год, утверждённой приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП, и расчётам, представленным в тарифной заявке, суммарный расход натурального топлива на производство тепловой и электрической энергии составляет:

Вид деятельности	Расход топлива, тонн
Производство тепловой энергии	19 562,54
Производство электрической энергии	4 676,80
Итого	24 239,34

*Примечание: в расчёт включён норматив удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии (181,2 кг/Гкал), признанный Правлением Комитета обоснованным. *

Таким образом, плановая потребность в дизельном топливе на 2026 год составляет **24 239,34 тонн**.

3. Анализ остатков топлива и поставок на 2026 год

3.1. Остатки на начало года

В пояснительной записке Общество указывает, что по состоянию на

1 марта 2026 года остаток дизельного топлива у АО «ЧУКОТСНАБ» составляет 7 020 тонн. При этом часть этого топлива была поставлена по договору в декабре 2025 – феврале 2026 года (2 775,1 тонн). Остаток, сформированный на складе Энергоцентра на начало 2026 года, в документах прямо не указан, однако исходя из графика потребления и поставок, можно предположить, что к началу года имелись определённые запасы.

3.2. Поставки в 2026 году по договору

По договору № 332-25/НП в период с 01.01.2026 по 30.09.2026 подлежит поставке **23 724,900 тонн** дизельного топлива.

3.3. Итого доступное топливо на период до 30.09.2026

Суммарно за счёт поставок по договору (23 724,9 т) и имеющихся остатков (оценочно – 7 020 т, из которых часть может быть отнесена к поставкам декабря–февраля) объём топлива, доступный Обществу до окончания срока действия договора (15.10.2026), составляет не менее **23 724,9 тонн** (без учёта остатков, которые уже учтены в балансе). Этого объёма достаточно для покрытия плановой потребности за период с января по сентябрь 2026 года.

4. Оценка достаточности топлива на октябрь–декабрь 2026 года

Договор № 332-25/НП действует по 15.10.2026 года. Поставки топлива на период с 01.10.2026 по 31.12.2026 указанным договором не предусмотрены. В пояснительной записке Общество указывает, что планируется дополнительный завоз топлива в навигацию 2026 года в объёме около 6 000 тонн, однако документального подтверждения (договор, дополнительное соглашение, коммерческое предложение с указанием объёмов и цены) не представлено.

Плановая потребность в топливе на четвёртый квартал 2026 года (октябрь–декабрь) составляет:

- по графику потребления (представленному Обществом в файле «График потребления топлива 2026-2027»): **8 768,9 тонн** (4 квартал 2026 года).

Если дополнительный завоз в размере 6 000 тонн не состоится, у Общества возникнет дефицит топлива в четвёртом квартале 2026 года в размере не менее **2 768,9 тонн** (при условии полного использования остатков после 15.10.2026).

5. Анализ пояснительной записки Общества

В пояснительной записке Общество указывает:

- «Остаток топлива Чукотснаб на 1 марта 7 020 тонн привезти как видите из письма обещают порядка 6 000 тонн».

- «7 + 6 = 13 тыс тонн до завоза в сентябре».

- «Сейчас по графику потребления топлива с марта по октябрь нужно 12 047 тонн».

- «Плюс какой то неизвлекаемый остаток топлива в емкостях порядка 100 тонн».

Однако данные расчёты не учитывают:

1. Потребность в топливе на ноябрь–декабрь 2026 года (после октября).

2. Отсутствие документального подтверждения объёма дополнительного завоза (6 000 тонн) и его цены.

3. То, что договор № 332-25/НП не распространяется на период после 15.10.2026.

6. Выводы

1. По договору № 332-25/НП в период с 01.01.2026 по 30.09.2026 Обществу будет поставлено **23 724,9 тонн** дизельного топлива. Этого объёма достаточно для покрытия плановой потребности в топливе за период январь–сентябрь 2026 года.

2. На период **октябрь–декабрь 2026 года** договором поставка топлива не предусмотрена. Плановая потребность в топливе на четвёртый квартал 2026 года составляет **8 768,9 тонн**. Документальное подтверждение завоза топлива на этот период (договор, дополнительное соглашение, коммерческое предложение с указанием объёмов и цены) отсутствует.

3. Представленная **пояснительная записка** не содержит надлежащего документального обоснования объёмов поставки на четвёртый квартал 2026 года. Сведения о дополнительном завозе (6 000 тонн) носят предварительный характер и не могут служить основанием для признания расходов на топливо в четвёртом квартале 2026 года экономически обоснованными.

4. В соответствии с пунктами **28–29 Основ ценообразования № 1075 и № 1178**, для включения расходов на топливо в необходимую валовую выручку необходимо документальное подтверждение как объёмов поставки, так и цены. Отсутствие таких документов на период октябрь–декабрь 2026 года не позволяет признать расходы на топливо в указанный период в размере, отличном от установленного действующим договором (182 690 руб./т без НДС), а также не даёт оснований для включения в НВВ объёмов топлива, не обеспеченных документально подтверждёнными договорами поставки.

Признать экономически обоснованными расходы на дизельное топливо на 2026 год исходя из объёма **24 239,34 тонн** (плановая потребность) и цены **182 690 руб./т*1,046=191 093,74 руб./т (без НДС)** с учетом индекса цен производителей утвержденного Минэкономразвития от 26.09.2025 года. Расходы на дизельное топливо с учетом ИЦП приняты в размере **4 495 210 тыс. рублей**, из них: на тепловую энергию – 3 630 967 тыс. рублей, на электрическую энергию – 864 243 тыс. рублей.

По пункту 3 (оплата труда и отчисления на социальные нужды)

В ходе заседания 23 марта 2026 года (протокол № 8) представители Общества согласились с расчётом, приведённым в экспертном заключении, и подтвердили признание расходов на оплату труда в размере **51 068 тыс. рублей** (включая северный отпуск) и отчислений на социальные нужды в размере **8 161 тыс. рублей** как экономически обоснованных.

После заседания 23 марта 2026 года члены Правления, высказали свое мнение по представленному Обществом штатным расписанием и пришли к единому мнению:

Должность «Заместитель директора по взаимодействию с предприятиями» не обоснована (производственная необходимость и функции не подтверждены), расходы на её содержание не приняты.

По должности «Инженер-сметчик» Правление обращает внимание Общества: по итогам 2026 года будет проверено фактическое задействование данной единицы для целей тарифного регулирования.

С учётом согласованной с Обществом позиции (протокол № 8 от 23.03.2026) экономически обоснованными признаются расходы на оплату труда в размере **47 420 тыс. рублей** и отчисления на социальные нужды в размере **7 610 тыс. рублей**

По пункту 4 (распределение расходов на эксплуатацию между видами энергии)

Общество просило не распределять часть расходов на эксплуатацию (219 708 тыс. рублей) на электрическую энергию, ссылаясь на то, что отпуск электроэнергии может не состояться.

В соответствии с пунктами 10–11 Основ № 1075 и пунктами 5–6 Основ № 1178 расходы на производство и передачу энергии должны распределяться между видами деятельности способом, обеспечивающим экономическую обоснованность. Произвольное отнесение всех затрат только на тепловую энергию не допускается.

Правление принимает метод распределения пропорционально расходу условного топлива, установленный в экспертном заключении. Доли распределения с учётом пересчитанного норматива (181,2 кг/Гкал): тепловая энергия – **80,7062259%**, электрическая энергия – **19,2937741%**.

По пункту 5 (вневедомственная охрана)

Общество просило включить расходы на охрану во втором полугодии 2026 года в размере 23 706 тыс. руб., представив письмо ФГУП «Охрана» Росгвардии № 0889/21/218 от 24.03.2026, подтверждающее стоимость услуг на период с 01.07.2026 по 31.12.2026.

В соответствии с пунктом 28(б) Основ № 1075 при определении плановых расходов используются цены, установленные в договорах. Представленное письмо является надлежащим подтверждением намерения сторон и стоимости услуг на второй период.

Правление признаёт экономически обоснованными расходы на вневедомственную охрану на 2026 год в полном объёме: за январь–июнь – 23 706 тыс. руб. (по договору № 1128-РО-2025), за июль–декабрь – 23 706 тыс. руб. (на основании письма). **Итого – 47 412 тыс. рублей.**

По пункту 6 (командировочные расходы и обучение персонала)

Общество просило учесть расходы на командировки (2 880 тыс. рублей) и обучение персонала (1 440 тыс. рублей), ссылаясь на необходимость в связи с началом деятельности. В нарушение пункта 44(д, е) Основ № 1075 не представлены планы командировок и обучения,

обоснование производственной необходимости, договоры с образовательными учреждениями, приказы о направлении. Дополнительные материалы по данному пункту в адрес Комитета не поступали.

Решение: расходы исключить из НВВ в полном объеме.

По пункту 7 (прочие расходы: содержание квартир, содержание помещений, расходы на управляющую организацию)

Общество просило включить расходы на коммунальные услуги по квартирам, аренду офиса, канцелярские и почтовые расходы на общую сумму 1 853,36 тыс. рублей. В нарушение пунктов 7, 44 Основ № 1075 и пунктов 7, 28 Основ № 1178 не представлены доказательства производственной необходимости (положение о вахтовом методе, приказы о заселении, договоры найма), а также расчёты потребности в канцелярских товарах и почтовых расходах. Дополнительные материалы по данному пункту в адрес Комитета не поступали. Аренда офиса признана в размере, установленном договором (15 тыс. рублей.), и учтена в составе прочих расходов.

Решение: расходы в сумме 1 853,36 тыс. рублей исключить из НВВ.

По пункту 8 (аренда лесного участка)

Общество просило включить расходы на аренду лесного участка в размере 259,8 тыс. рублей, представив договор аренды № 1-ЛФ от 30.01.2024. В соответствии со статьёй 609 Гражданского кодекса РФ договор аренды недвижимого имущества, заключённый на срок более одного года, подлежит государственной регистрации и считается заключённым с момента такой регистрации. Документы, подтверждающие государственную регистрацию договора, не представлены. Дополнительные материалы по данному пункту в адрес Комитета не поступали.

Решение: расходы исключить из НВВ.

По пункту 9 (прибыль на социальное развитие)

Общество просило включить в НВВ расходы на материальную помощь и социальные выплаты в размере 14 595 тыс. рублей, рассчитанные как 26% от фонда оплаты труда, ссылаясь на Положение об оплате труда.

В представленной новой редакции Положения об оплате труда (раздел б) прямо установлено, что материальная помощь выплачивается за счёт чистой прибыли организации. В соответствии с пунктом 7 Основ № 1075 и пунктом 7 Основ № 1178 в состав расходов, учитываемых при установлении тарифов, включаются затраты, связанные с производством и реализацией продукции. Выплаты, производимые за счёт чистой прибыли, не относятся к таким расходам.

Анализ представленных документов, разделенный на три блока: проверка соответствия локальному акту (Положению), проверка обоснованности сметы и определение корректной статьи затрат согласно Постановлениям Правительства РФ № 1178 и № 1075.

1. Анализ соответствия Положению об оплате труда (Приложение 1.pdf)

Представленный в Excel файле перечень материальной помощи не в полной мере соответствует Положению, утвержденному Генеральным

директором.

Соответствие:

Пункт 6.1. Положения устанавливает, что материальная помощь выплачивается за счет чистой прибыли организации в связи с:

- рождением ребенка;
- награждениями;
- премированием за выслугу лет;
- бракосочетанием;
- юбилеями;
- наступлением чрезвычайных обстоятельств (смерть близких, ущерб жилищу).

Выявленные несоответствия и риски:

1. «Смерть ближайших родственников» (строка 5 Excel):

- Положение (п. 6.2.1) допускает выплату при смерти мужа, жены, сына, дочери, отца, матери, брата, сестры. *С точки зрения регулирования это приемлемо.*

- **Замечание:** В Excel указан процент вероятности 0,5%. Это некорректный подход для тарифного регулирования. Планирование выплат на основе «процента вероятности» смерти родственников не является экономически обоснованным методом. Такие расходы не могут гарантированно планироваться в смете на будущий период как постоянные, так как носят исключительный характер.

2. «Причинение значительного ущерба жилищу...» и «Получение увечья...» (строки 6 и 7 Excel):

- Положение (п. 6.2.2 и, косвенно, чрезвычайные обстоятельства) допускает такие выплаты.

- **Критическое замечание:** Размер планируемой помощи (3 000 000 руб.) **не обоснован**. В Положении отсутствуют критерии определения размера помощи. В смете заложена максимальная сумма (3 млн руб.) с вероятностью наступления события 1%. Для целей тарифного регулирования включение в расходы будущих периодов столь значительных сумм по страховым случаям (пожар, наводнение, травма) с низкой вероятностью является недопустимым. Это не производственный риск, а социальная поддержка, которая должна оказываться по факту обращения из прибыли, а не закладываться в тариф как усредненный норматив.

3. «Награждения» (строка 2 Excel):

- Положение допускает (п. 6.1).

- **Замечание:** отсутствует привязка к конкретным событиям (государственные награды, юбилеи предприятия и т.д.). В текущей формулировке это позволяет трактовать выплату как регулярный «13-й оклад», что противоречит природе единовременной поощрительной выплаты.

4. Планирование «премии за выслугу лет» (строка 1 Excel):

- В Положении (Раздел 5) премирование описано как текущее (за

квартал) и единовременное (разовое). Выплата «за выслугу лет» обычно относится к единовременным.

– **Замечание:** В Положении отсутствует ссылка на то, что такая выплата гарантирована всем сотрудникам ежегодно. Включение ее в смету как обязательной (20% сотрудников * 30 000 руб.) требует проверки наличия отдельного локального акта (например, Коллективного договора), устанавливающего шкалу за выслугу лет. Без этого расход может быть признан экономически необоснованным (завышение ФОТ).

2. Анализ обоснованности расходов в Excel файле (Смета)

Методология расчета в представленном файле вызывает серьезные вопросы с точки зрения экономической обоснованности для целей тарифного регулирования.

1. Метод «процента вероятности» некорректен. Использование коэффициентов 20%, 15%, 1% и 0,5% не является обоснованным методом планирования. В тарифном деле должны быть представлены либо:

– *Фактические данные за предыдущий период* (среднее за 3 года) для выплат, которые гарантированы локальными актами (например, к юбилеям, если они приходятся на плановый период);

– *Отсутствие планирования* для событий, которые невозможно предсказать (смерть, пожар, травма). Расходы по ним должны покрываться из прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, а не авансироваться потребителем через тариф.

2. Дублирование и завышение. Суммирование выплат по всем позициям (Итого: 1 415 592 руб.) создает риск двойного счета. Например, один и тот же сотрудник может получить премию за выслугу лет, награждение и материальную помощь на свадьбу в один год. Закладывание в тариф 100% покрытия всех возможных событий для 100% сотрудников (даже с понижающими коэффициентами) является завышением затрат.

3. Отсутствие привязки к штатной численности. В файле указано «Кол-во чел» — 16. Необходимо сверить с общей численностью по штатному расписанию (Приложение 1 к Положению). Если общая численность больше 16 человек, то планирование выплат только на 16 сотрудников без обоснования выбора этих лиц недопустимо. Если численность 16 человек — это весь штат, то планирование на 100% сотрудников выплат на «свадьбу» и «рождение ребенка» в течение одного года экономически необоснованно.

3. Рекомендации по отнесению затрат (ПП РФ № 1178 и № 1075)

Для организаций, подпадающих под действие ПП РФ № 1178 (электроэнергетика) и № 1075 (теплоснабжение, в части методологии), ключевым принципом является деление затрат на **производственные** (включаемые в НВВ) и **непроизводственные** (покрываемые из прибыли).

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования № 1075 (аналогичный подход применяется и в электроэнергетике по № 1178), в регулируемые тарифы включаются расходы на оплату труда, *обоснованные* и

предусмотренные коллективными договорами и локальными актами, но **только в пределах**, установленных отраслевыми соглашениями и с учетом производительности труда.

Анализируемые расходы следует распределить следующим образом:

Категория расходов	Статья затрат (Рекомендация)	Обоснование
Премия за выслугу лет	Включать в ФОТ (ст. «Расходы на оплату труда»)	Только если это предусмотрено системой оплаты труда (Коллективный договор/Положение о премировании) как гарантированная выплата, и расчет сделан исходя из фактической численности и стажа сотрудников, а не абстрактного процента.
Мат. помощь к рождению ребенка / свадьба / юбилей / награждения	Исключить из НВВ (прибыль)	Данные выплаты являются социальной поддержкой, не связанной с производственными результатами труда и выполнением производственной программы. Включение их в тариф является переложением социальных обязательств бизнеса на потребителя. Допустимо включать только если это строго оговорено в отраслевом тарифном соглашении как обязательная выплата.

Категория расходов	Статья затрат (Рекомендация)	Обоснование
Смерть родственников	Исключить из НВВ (прибыль)	Расходы носят чрезвычайный (непредвиденный) характер. Планирование их в тарифе неправомерно. Возможно включение <i>только при предъявлении документально подтвержденных фактов</i> за предыдущий период в качестве отклонения фактических значений от плановых, но не авансирование будущих периодов.
Ущерб жилищу / увечье	Исключить из НВВ (прибыль)	Это прямое страхование социальных рисков, не относящихся к производственной деятельности. Расходы ООО «ЭЦБ» на добровольное социальное страхование (или прямую помощь) не включаются в регулируемый тариф.

Вывод

Представленные документы не могут служить достаточным основанием для включения заявленного объема расходов на социальные нужды (1 415 592 руб.) в необходимую валовую выручку (НВВ).

Основания для корректировки (снижения) затрат:

1. **Методология:** Планирование «вероятностных» выплат не соответствует принципам экономической обоснованности расходов.

2. **Локальная нормативная база:** отсутствует четкая привязка размеров выплат к стажу, конкретным юбилейным датам или производственным показателям в Положении об оплате труда.

3. **Отраслевое регулирование:** включение в тариф непроизводственных социальных выплат (свадьбы, рождения, чрезвычайные ситуации в быту) противоречит основным принципам ценообразования, установленным ПП РФ № 1178 и № 1075.

Рекомендуемое действие: Предложить Обществу включить в НВВ только ту часть социальных выплат, которая прямо предусмотрена Коллективным договором (при наличии) или Положением как гарантированная и привязанная к стажу/результатам труда (выслуга лет), исключив все «вероятностные» позиции с высокими суммами (пожары,

травмы, свадьбы). Остальные расходы предложить осуществлять за счет чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия.

Сводные таблицы: соответствие Положению и возможность включения в тариф

№	Вид выплаты (Excel)	Предусмотрено в Положении?	Возможность включения в НВВ (тариф)	Основание
1	Премия за выслугу лет	Формально да (п. 6.1 — упомянуто в перечне случаев матпомощи)	Нет	Отсутствует методика расчета (шкала в зависимости от стажа), порядок выплаты, периодичность. Это не система оплаты труда, а возможная разовая выплата.
2	Награждения	Да (п. 6.1)	Нет	Выплата не связана с производственными результатами, носит персональный характер. Должна финансироваться из прибыли.
3	Материальная помощь к рождению ребенка	Да (п. 6.1)	Нет	Является социальной поддержкой, не связанной с выполнением производственной программы. Не включается в тариф.
4	Материальная помощь в связи со свадьбой	Да (п. 6.1 — «бракосочетание»)	Нет	Аналогично — социальная выплата, не относящаяся к производственной деятельности.
5	Смерть ближайших родственников	Да (п. 6.2.1 — «смерть мужа, жены, сына, дочери, отца, матери, брата, сестры»)	Нет	Выплата носит чрезвычайный (непредвиденный) характер. Планирование в тарифе не допускается. Возможен учет только по факту как отклонение, но не авансирование.
6	Причинение значительного ущерба жилищу	Да (п. 6.2.2)	Нет	Аналогично п. 5. Расход непроизводственный, непредвиденный. Размер 3 млн руб. не

№	Вид выплаты (Excel)	Предусмотрено в Положении?	Возможность включения в НВВ (тариф)	Основание
				обоснован, планирование по «вероятности» некорректно.
7	Получение увечья или иное причинение вреда здоровью	Да (п. 6.2 — чрезвычайные обстоятельства, хотя прямо не поименовано, но может быть отнесено)	Нет	Аналогично п. 6.

Выплата	Как поименована в Положении	Источник финансирования по Положению
Премия (текущая/квартальная)	Раздел 5	«Экономия фонда оплаты труда» (п. 5.2)
Премия (единовременная/годовая)	Раздел 5	«Прибыль Организации» или «ФОТ» (п. 5.5)
Материальная помощь (все виды, включая «премирование за выслугу лет»)	Раздел 6	«Чистая прибыль Организации» (п. 6.1)

Обратите внимание: даже «премирование за выслугу лет» в Положении отнесено к Разделу 6 «Материальная помощь» с источником — **чистая прибыль**.

Таким образом, все 7 позиций из вашей Excel-сметы формально имеют основание в Положении, но источником их финансирования (согласно самому Положению) является **чистая прибыль**, а не фонд оплаты труда, учитываемый в тарифе.

Рассмотрение пункта 10 Особого мнения

(выпадающие расходы 2025 года, связанные с приобретением дизельного топлива)

1. Предмет особого мнения

ООО «Энергоцентр Билибино» просило включить в необходимую валовую выручку (НВВ) на 2026 год выпадающие расходы за 2025 год в размере **180 872 180 руб.** (без НДС), возникшие в связи с приобретением дизельного топлива для теплоснабжения потребителей г. Билибино в декабре 2025 года, с учётом полученной субсидии.

2. Документы, представленные Обществом в обоснование

В ходе рассмотрения дела Обществом представлены следующие документы:

2.1. Документы о пусконаладочных работах (ПНР):

Приказ ООО «ЭЦБ» от 21.11.2025 № 22 «О проведении

пусконаладочных работ», которым установлен срок проведения ПНР с **24 ноября по 15 декабря 2025 года.**

Протоколы Межведомственной рабочей группы при Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Чукотского автономного округа № 23–26 от 25–27.11.2025, подтверждающие, что в указанный период проводились пусконаладочные работы, а тепловая энергия, вырабатываемая в этот период, направлялась на теплоснабжение города.

2.2. Документы об отпуске тепловой энергии в декабре 2025 года:

Акт допуска в эксплуатацию узлов учёта тепловой энергии (основная магистраль ШУТ-1, заводской номер 35474; резервная магистраль ШУТ-2, заводской номер 35473) от декабря 2025 года, подтверждающий, что приборы коммерческого учёта допущены в эксплуатацию с 01.12.2025.

Акт № 12/25 от 01.01.2026 о месячном отпуске тепловой энергии за декабрь 2025 года, согласно которому отпуск тепла в сеть составил **20 464,4 Гкал.**

2.3. Документы о приобретении топлива:

Договор купли-продажи нефтепродуктов № 332-25/НП от 18.11.2025 с АО «ЧУКОТНАБ» (с приложением), в соответствии с которым в период с 01.12.2025 по 20.02.2026 поставлено 2 775,1 т дизельного топлива по цене 182 690 руб./т (без НДС) на общую сумму 506 983 019 руб. (без НДС).

2.4. Документы о получении субсидий из окружного бюджета:

Соглашение № 57 от 20.06.2025 и дополнительные соглашения к нему:

Соглашение № 57 от 20.06.2025 – предоставление субсидии на финансовое обеспечение затрат по эксплуатации объектов энергетики.

Дополнительное соглашение № 1 от 30.06.2025 – увеличение субсидии до 120 000 000 руб.

Дополнительное соглашение № 2 от 16.07.2025 – увеличение до 140 000 000 руб.

Дополнительное соглашение № 3 от 28.07.2025 – увеличение до 201 000 000 руб.

Дополнительное соглашение № 4 от 11.08.2025 – увеличение до 371 000 000 руб.

Дополнительное соглашение № 5 от 03.09.2025 – увеличение до 541 000 000 руб.

Дополнительное соглашение № 6 от 29.12.2025 – увеличение до **1 003 000 000 руб.**

Новое соглашение № 32 от 27.03.2026:

Соглашение о предоставлении субсидии № 32 от 27.03.2026 на сумму **610 000 000 руб.** на финансовое обеспечение затрат по эксплуатации объектов энергетики в 2026 году. Субсидия предоставлена в связи с утверждением тарифов на 2026 год и будет перечислена Обществу в течении 2026 года (подтверждено и.о. начальника Департамента строительства и ЖКХ ЧАО Кузьмичёвой О.Н.).

2.5. Платёжные поручения, подтверждающие оплату топлива и

услуг за счёт субсидии:

ПП №159 от 05.02.2026 на сумму 363 299 524,89 руб. – оплата дизельного топлива АО «ЧУКОТСНАБ» за счёт субсидии по Соглашению № 57.

ПП №166 от 09.02.2026 на сумму 17 540 933,24 руб. – оплата ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» за работы в декабре 2025 года (период с 16.12.2025 по 31.12.2025) за счёт субсидии.

ПП №167 от 09.02.2026 на сумму 81 159 541,87 руб. – оплата ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» за работы в январе 2026 года за счёт субсидии.

2.6. Расчёт выпадающих расходов:

Файл «Приложение 2. Выпадающие расходы 2025.xlsx», в котором произведён расчёт стоимости дизельного топлива, израсходованного на отпуск тепла за период с 25 ноября по 31 декабря 2025 года, без разделения на пусконаладочный период и период постоянной эксплуатации.

3. Правовой анализ и выводы Комитета

3.1. Период пусконаладочных работ (24.11.2025 – 15.12.2025)

В соответствии с подпунктом «а» пункта 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (Постановление Правительства РФ № 1075) и пунктом 7 Основ ценообразования в электроэнергетике (Постановление Правительства РФ № 1178) расходы, понесённые на этапе пусконаладочных работ (капитальных вложений), не подлежат включению в необходимую валовую выручку на последующий период регулирования, если они не осуществлялись за счёт платы за подключение или иных целевых источников, не связанных с тарифным финансированием.

Приказом №22 от 21.11.2025 прямо установлен период проведения ПНР с 24 ноября по 15 декабря 2025 года. Данный приказ согласован с Департаментом строительства и ЖКХ ЧАО и исполнялся в условиях режима повышенной готовности. Таким образом, **все расходы на дизельное топливо, понесённые в этот период, относятся к пусконаладочным работам и не могут быть компенсированы за счёт тарифа**, даже если часть произведённой тепловой энергии была фактически отпущена потребителям. Это обусловлено тем, что сам процесс запуска и наладки оборудования является неотъемлемой частью ввода объекта в эксплуатацию.

3.2. Отсутствие раздельного учёта топлива за период с 16 по 31 декабря 2025 года

Обществом не представлено документального подтверждения объёма дизельного топлива, израсходованного именно в период постоянной эксплуатации (с 16 по 31 декабря 2025 года). Все расчёты (Приложение 2 к особому мнению) выполнены за период с 25 ноября по 31 декабря 2025 года **без разделения на ПНР и постоянную эксплуатацию**. Без такого разделения невозможно определить экономически обоснованный объём топлива, подлежащий включению в НВВ.

3.3. Наличие бюджетной субсидии, покрывающей затраты на топливо

Обществом получена субсидия из окружного бюджета в рамках Соглашения № 57 (с дополнительными соглашениями) в общем размере **1 003 000 000 руб.**, из которых платёжным поручением № 159 от 05.02.2026 за счёт субсидии оплачено **363 299 524,89 руб.** стоимости дизельного топлива. Кроме того, за счёт этой же субсидии оплачены услуги ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» за январь 2026 года (ПП № 167).

Новым Соглашением № 32 от 27.03.2026 Обществу дополнительно будет выделена субсидия в размере **610 000 000 руб.** на финансовое обеспечение затрат по эксплуатации объектов энергетики в 2026 году, которая, по устному подтверждению и.о. начальника Департамента строительства и ЖКХ ЧАО Кузьмичёвой О.Н. на дату 31.03.2026 год одобрена субсидия в размере 189,7 млн рублей, будет перечислена в течении 2026 года. Часть этой субсидии планируется направить на оплату услуг ООО «ТЭС ДКМ» за февраль и март 2026 года, а также на иные затраты.

Таким образом, расходы на дизельное топливо за декабрь 2025 года (в том числе за период ПНР) уже частично компенсированы за счёт бюджетных средств. Остаток затрат, не покрытый субсидией, не может быть признан выпадающим расходом, подлежащим включению в НВВ на 2026 год, поскольку:

- во-первых, он приходится на период ПНР, который не относится к регулируемой деятельности;
- во-вторых, отсутствует документальное подтверждение его объёма.

3.4. Установление тарифов с апреля 2026 года

Тарифы на электрическую и тепловую энергию устанавливаются настоящим решением с даты вступления постановления в силу (после официального опубликования), то есть фактически с апреля 2026 года. Расходы, понесённые Обществом в январе–марте 2026 года, также не включаются в состав тарифной выручки на период апрель–декабрь 2026 года, поскольку Обществом не представлены документы, подтверждающие их фактический объём и необходимость включения в тариф. Кроме того, указанные расходы подлежат финансированию за счёт субсидий (в том числе по Соглашению № 32).

4. Решение Правления по пункту 10 особого мнения

На основании изложенного, руководствуясь подпунктом «а» пункта 48 Основ № 1075, пунктом 7 Основ № 1178, а также пунктами 7, 13, 28–29 Основ № 1075 и № 1178, Правление Комитета единогласно голосует:

1. Отказать ООО «Энергоцентр Билибино» во включении выпадающих расходов 2025 года в необходимую валовую выручку на 2026 год в полном объёме (в том числе в сумме 180 872 180 руб., заявленной Обществом).

2. Установить, что расходы на дизельное топливо, понесённые Обществом в период пусконаладочных работ (с 24 ноября по 15 декабря 2025 года), не относятся к регулируемой деятельности и не подлежат компенсации за счёт тарифов.

3. Принять выпадающие расходы в размере 143 683,49 тыс. рублей, с учетом отпуск тепловой энергии с 16.12.2025 по 31.12.2025 год (расчет произведен в соответствии с представленным актом № 12/25 от 01.01.2026 о ежемесячном отпуске тепловой энергии за декабрь 2025 года и договора купли-продажи нефтепродуктов № 332-25/НП от 18.11.2025).

4. **Принять к сведению, что Обществом получены бюджетные субсидии:**

- по Соглашению № 57 (с дополнительными соглашениями) в размере 1 003 000 000 руб., из которых на оплату дизельного топлива направлено 363 299 524,89 руб.;

- по Соглашению № 32 от 27.03.2026 в размере 610 000 000 руб., которая будет перечислена в ближайшее время.

5. **Отметить, что указанные субсидии являются целевым источником финансирования затрат по эксплуатации объекта энергетики и не могут служить основанием для повторного включения тех же затрат в тарифную выручку.**

6. Разъяснить Обществу, что расходы на оплату услуг ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» за январь, февраль и март 2026 года (в общей сумме 260 082 258,49 руб. без НДС) не подлежат включению в НВВ на 2026 год, поскольку:

- тарифы устанавливаются с апреля 2026 года;

- указанные расходы подлежат финансированию за счёт субсидий (Соглашение № 57 и № 32).

Рассмотрение договора от 29.01.2026 № 01/2026/З на выполнение комплекса работ по объекту «Энергоисточник в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой»

Признаки аффилированности

Комитетом в ходе анализа выписок из ЕГРЮЛ выявлены признаки аффилированности лиц, представивших коммерческие предложения трёх организаций в рамках конкурсной закупки на эксплуатацию Энергоцентра.

1. Прямая аффилированность между:

ООО «СТРОЙИНВЕСТ-ЭНЕРГИЯ» (ОГРН 1168709050146, ИНН 8709906914)

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС ДКМ» (ОГРН 1047796681272, ИНН 7729513074)

Связующее лицо:

Лукомский Сергей Борисович (ИНН 501211941203, гражданин Республики Беларусь)

Является единственным участником (100% доли) ООО «СТРОЙИНВЕСТ-ЭНЕРГИЯ» (запись от 29.08.2018).

Является участником (84% доли) ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС ДКМ» (сведения от 29.04.2016).

Таким образом, эти две компании находятся под контролем одного физического лица и являются аффилированными в соответствии с

критериями, установленными законодательством (в том числе для целей антимонопольного контроля).

2. Косвенные признаки возможного вхождения в одну группу:

ООО «АРКТИК ТЕХМОНТАЖ» (ОГРН 1208700000497, ИНН 8709908855)

Не имеет прямых общих учредителей/руководителей с двумя другими компаниями.

Единственный участник — Федоренко Галина Николаевна (ИНН 870500051747, гражданка РФ).

Генеральный директор — Билькевич Михаил Александрович (ИНН 504109835714, гражданин Республики Беларусь).

Однако обращают на себя внимание следующие совпадения:

Все три компании ведут деятельность в сфере строительства инженерных коммуникаций, производства и передачи электроэнергии, монтажных работ (коды ОКВЭД 35.11, 42.21, 43.21 и др.).

В руководстве/участниках двух компаний («СТРОЙИНВЕСТ-ЭНЕРГИЯ» и «АРКТИК ТЕХМОНТАЖ») участвуют граждане Республики Беларусь, что может указывать на единый круг лиц.

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС ДКМ» имеет филиал в Республике Беларусь (запись от 21.04.2025), что также связывает его с белорусскими гражданами.

Все три организации зарегистрированы в одном регионе (Чукотский АО) за исключением головного офиса «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС ДКМ» в Московской области, но при этом последнее имеет филиалы, в том числе и в Чукотском АО (данные о филиалах в представленных выписках отсутствуют, однако из истории деятельности может следовать).

3. Вывод

ООО «СТРОЙИНВЕСТ-ЭНЕРГИЯ» и ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОСЕРВИС ДКМ» являются аффилированными через общее контролирующее лицо — Лукомского С.Б.

ООО «АРКТИК ТЕХМОНТАЖ» формально не связано с ними по учредительным документам, однако наличие общих признаков (вид деятельности, регион присутствия, использование граждан Беларуси в управлении) может указывать на фактическую аффилированность в рамках одной группы компаний. Для подтверждения потребуется дополнительный анализ (например, проверка цепочек владения через третьих лиц, анализ договорных отношений и т.д.).

О признании экономически обоснованными расходов на эксплуатацию энергоцентра г. Билибино, осуществляемую ООО «Теплоэнергосервис ДКМ»

Рассмотрев представленные ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» материалы по обоснованию затрат на эксплуатацию энергоцентра в г. Билибино, а также результаты анализа, проведенного Комитетом по ценам и тарифам Чукотского автономного округа (далее — Комитет), включая:

- расчёт экономически обоснованной цены методом сопоставимых рыночных цен (с использованием в качестве эталона договора АО «Чукотэнерго» № 17-2023/АТЭЦ от 06.04.2023 на эксплуатацию Анадырской ГМ ТЭЦ);

- корректировку на объективные факторы (мощность, удалённость, вахтовый метод, сложность нового объекта);

- анализ коммерческих предложений и штатной численности;

- калькуляцию затрат, подготовленную Комитетом.

Выводы:

1. Заявленные ООО «Теплоэнергосервис ДКМ» расходы на эксплуатацию энергоцентра г. Билибино на 2026 год содержат экономически необоснованные компоненты (завышенная численность персонала, завышенные расходы на оплату труда и накладные расходы, не подтверждённые рыночными данными).

2. Собственный расчёт Комитета, основанный на объективных корректирующих коэффициентах и подтверждённый коммерческим предложением ООО «СтройИнвест-Энергия» с численностью 74 человека, показал, что экономически обоснованный уровень расходов на эксплуатацию энергоцентра составляет 859 218 тыс. рублей в год (без НДС).

3. Признать экономически обоснованными расходы на эксплуатацию энергоцентра г. Билибино, осуществляемую ООО «Теплоэнергосервис ДКМ», в размере 859 218 000 (восемьсот пятьдесят девять миллионов двести восемнадцать тысяч) рублей без НДС на период регулирования 2026 года.

Приложение 3
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

Смета расходов

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Период регулирования					
		Предложения ТСО 2026 год, средневзвешенные цены, в том числе:	январь-сентябрь 2026 г.	октябрь-декабрь 2026 г.	Утверждено Комитетом 2026 год	Утверждено Комитетом тепловая энергия 2026 год	Утверждено Комитетом электрическая энергия 2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6 891 586	4 744 553	2 190 128	5 721 099	4 656 724	1 064 374
	-расходы на сырье и материалы	200 000	150 000	50 000	62 355	62 355	
	расходы на масло (на тт)	43 094	43 094	43 094	13 672		13 672
	-расходы на топливо	4 702 128	3 111 375	1 590 753	4 495 210	3 630 967	864 243
	-расходы на прочие покупные энергетические ресурсы	303 368	208 095	95 273	182 692	182 692	
	-расходы на холодную воду	2 431	1 565	867	747	747,36	
	-амортизация основных средств и нематериальных активов	443 471	332 603	110 868	0		
	-оплата труда	56 136	42 102	14 034	47 420	38 271	9 149
	-отчисления на социальные нужды	14 629	10 972	3 657	7 610	6 142	1 468
	-расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	1 065 234	798 926	266 309	859 218	693 442	165 776
	-расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг (услуги связи)	54 661	40 996	13 665	52 159	42 096	10 063
	-плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов						
	-арендная плата, концессионные платежи, лицензионные платежи	260	195	65	15	12	3
	-расходы на служебные командировки	2 880	2 160	720	0		
	-расходы на обучение персонала	1 440	1 080	360	0		
	-другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 853	1 390	463	0		
	- прочие расходы (Расходы на содержание квартир, Прочие расходы на содержание помещений г. Билибино, Прочие расходы на содержание УО (вода, канализация, почтовые, картриджи и тп)	1 853	1 390	463	0		
II	Внебюджетные расходы, всего	0	0	0	0		0
III	Расходы, не учитываемые в целях налога обложения, всего	14 595	10 947	3 649	0		0
	-денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	14 595	10 947	3 649	0		
IV	Налог на прибыль	3 649	2 737	912	12 822	12 822	0
V	Расчетная предпринимательская прибыль	109 473	81 659	29 969	51 288	51 288	0
VI	Выпадающие доходы/эквивалентные средства	506 983	380 237	126 746	143 683	143 683	0
	выпадающие доходы на приобретение дизельного топлива, понесенные в период с 16.12.2025 по 31.12.2025				143 683	143 683	
	Субсидии				3 891 049	3 891 049	
	субсидия из окружного бюджета на возмещение покупки Дизельного топлива				3 630 967	3 630 967	
	субсидия из окружного бюджета по соглашению № 6 от 29.12.2025 платежное поручение № 167 от 09.02.2026 (оплата услуги ООО "Теплоэнергосервис ДКМ" договор № 001/2026/3 январь 2026)				81 160	81 160	
	субсидия из окружного бюджета по соглашению № 32 от 27.03.2026 (оплата за услуги "Теплоэнергосервис ДКМ" по договору № 01/2026/3 за февраль-март 2026 года)				178 923	178 923	
VII	Необходимая валовая выручка, всего	7 526 287	5 221 522	2 351 866	2 037 843	973 468	1 064 374

Расчет тарифа на тепловую энергию

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Предложение	Утверждено Комитетом		
			ООО "ЭЦБ"	2026	23.03.2026- 30.09.2026	01.10.2026- 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7
1	Производственная программа					
1	Натуральные показатели					
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	167 650,00	167 650,00	109 469,90	58 180,10
2	Расход т/эл на т/п	Гкал	13 419,90	13 419,90	8 639,10	4 780,80
	то же в % к выработке	%		8	8	8
4	Отпуск т/эл в сеть	Гкал	154 230	154 230	100 831	53 399
6	Полезный отпуск т/энергии	Гкал	154 230	154 230	100 831	53 399
	придано потребителям	Гкал		154 230	100 831	53 399
	в т.ч. Прочими организациями -перепродавшим)	Гкал	154 230	154 230	100 831	53 399
III	Расходы связанные с производством и реализацией					
1	Операционные (пооперационные) расходы, всего	тыс. руб.	1 382 193,40	836 175,63	546 665,39	289 510,24
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	200 000,00	62 355,14	40 765,83	21 589,30
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	56 135,87	38 270,58	25 020,11	13 250,48
1.3.4	оплата труда АИИ	тыс. руб.		38 270,58	25 020,11	13 250,48
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 065 223,83	693 442,24	453 350,78	240 091,46
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	54 660,38	42 095,56	27 520,76	14 574,80
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	4 979,08	3 711,68	2 426,58	1 285,19
1.5.2	Расходы на оплату интеллектуальной охраны Роспатент	тыс. руб.	47 411,17	38 264,44	25 016,09	13 248,25
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	2 270,14	119,45	78,09	41,36
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	4 319,96	12,11	7,91	4,19
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	2 879,97			
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	1 439,99			
1.6.4	Арендная плата (Расходы на арендную плату считались неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организацией. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.		12,11	7,91	4,19
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 853,36	0,00	0,00	0,00
1.7.37	- прочие расходы (Расходы на содержание квартир, Прочие расходы на содержание УО (вода, канализация, лифтовые, картриджи и т.п.)	тыс. руб.	1 853,36			
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	4 103 925,76	3 814 466,92	2 464 505,17	1 349 901,74
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	3 798 129,52	3 630 967,16	2 336 598,23	1 294 368,93
2.1.3	Дизельное топливо	тыс. руб.	3 798 129,52	3 630 967,16	2 336 598,23	1 294 368,93
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	303 365,04	182 692,40	127 396,40	55 296,00
2.2.2	на технологические нужды	тыс. руб.		182 692,40	127 396,40	55 296,00
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 431,20	747,36	510,54	236,82
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.				

№ п/п	Показатель	ед.изм.	Предложение	Утверждено Комитетом		
			ООО "ЭИЭБ"	2026	23.03.2026- 30.09.2026	01.10.2026- 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	458 355,24	6 141,90	4 015,38	2 126,52
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.:	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата (Расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	259,80			
3.2.3.3	иные расходы	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 629,08	6 141,90	4 015,38	2 126,52
3.3.1	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.		6 141,90	4 015,38	2 126,52
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	443 466,37	0,00	0,00	0,00
	Итого расходы	тыс. руб.	5 944 474,41	4 656 724,44	3 015 185,94	1 641 538,50
4	Корректировка НДС	тыс. руб.		143 683,49	93 935,76	49 747,73
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (неполученные, избыток средств, исходящих от снижения потребления энергоресурсов) Расходы на диз. топливо в 2025 году	тыс. руб.	506 983,02	143 683,49	93 935,76	49 747,73
5	Расход на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.		4 800 407,93	3 109 121,79	1 691 286,24
6	Субсидия на электро-, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.		3 891 049,41	2 543 846,02	1 347 203,40
7	Расход на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.		909 358,52	565 275,68	344 082,84
8	Себестоимость 1 Гкал с учетом субсидии	тыс. руб.		5 896,12	5 606,18	6 443,58
9	Расход на реализуемую продукцию	тыс. руб.		909 358,52	565 275,68	344 082,84
10	Прибыль	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	14 595,47			
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	3 648,83	12 821,97	6 785,88	3 471,70
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль		109 471,82	51 287,86	33 929,39	17 358,48
11	ИТОГО необходимая валовая выручка		6 579 173,55	973 468,35	605 990,95	364 913,01
IV	Тариф		42 658,17	6 311,79	6 009,98	6 833,67

Приложение 5
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

Определение операционных (подконтрольных) расходов

тыс. руб

N п. п.	Наименование расхода	Предложение ООО "ЭЦБ" 2026 год	Утверждено Комитетом 2026 год
1	2	4	5
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	200 000,00	49 467,02
	<i>Химреагенты</i>		<i>5 927,87</i>
	<i>ГСМ</i>		<i>14 823,33</i>
	<i>другие материалы, в т.ч. на ремонт</i>	<i>260 000,00</i>	<i>28 715,62</i>
2.	Расходы на ремонт основных средств		
3.	Расходы на оплату труда	56 135,87	38 270,58
4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 065 223,83	693 442,24
	<i>Работы по эксплуатации, техническому обслуживанию, текущему ремонту оборудования и иного имущества Энергоцентра г. Билибино ООО «Теплоэнергосервис ДКМ»</i>	<i>1 065 223,83</i>	<i>693 442,24</i>
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	54 660,38	42 095,56
5.1.	<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	<i>4 979,08</i>	<i>3 711,68</i>
5.2.	<i>Расходы на оплату инженерно-технической охраны Расгвардия</i>	<i>47 411,17</i>	<i>38 264,44</i>
5.3.	<i>Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией АО "Дальнемеридиан"</i>	<i>2 270,14</i>	<i>119,45</i>
6.	Расходы на служебные командировки	2 880,00	
7.	Расходы на обучение персонала	1 440,00	
8.	Лизинговый платеж		
9.	Арендная плата		12,11
10.	Другие расходы, в том числе:	1 853,36	0,00
10.1.	- прочие расходы (Расходы на содержание квартир, Прочие расходы на содержание помещений г. Билибино, Прочие расходы на содержание УО (вода, канцелярия, почтовые, картриджи и тп))	<i>1 853,36</i>	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	1 382 193,44	823 287,51

Приложение 6
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

Реестр неподконтрольных расходов

№ п.п.	Наименование расхода	2026 год	
		Предложение ООО "ЭЦБ"	Утверждено Комитетом
1	2	3	4
1.2.	Арендная плата	259,80	
1.5.	Отчисления на социальные нужды	14 629,0807	6 141,90
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	443 466,37	
	ИТОГО	458 355,24	6 141,90
2.	Налог на прибыль	3 648,832	
4.	Итого неподконтрольных расходов	462 004,075	6 141,90

тыс.руб.

Приложение 6
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

**Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя (далее в настоящем приложении – ресурсы)**

№ п.п.	Наименование ресурса	2026 год	
		Предложение ООО "ЭЦБ"	Утверждено Комитетом
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	3 798 129,52	3 630 967,16
2.	Расходы на электрическую энергию	303 365,04	182 692,40
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду, стоки	2 431,20	747,36
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	ИТОГО	4 103 925,76	3 814 406,92

тыс.руб.

Приложение 8
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

Расчет необходимой валовой выручки ООО "Энерджи Центр Былбыно" на 2026 год с использованием метода экономически обоснованных расходов

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026					принято в тариф	2026	
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ						Утверждено КОМИТЕТОМ	
			год	01.10.2026	01.10.2026	год	год		31.03.2026	01.10.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Натуральные показатели									
1.1	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч.	22 959,60	17 219,70	5 739,90	22 959,60	22 959,60	17 219,70	5 739,90	22 959,60
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс. кВт.ч.	9 960,00	7 470,00	2 490,00	9 960,00	9 960,00	7 470,00	2 490,00	9 960,00
	то же в % к выработке	%	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38
3.	Потери электроэнергии	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч.	12 999,60	9 749,70	3 249,90	12 999,60	12 999,60	9 749,70	3 249,90	12 999,60
5	Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	то же в % к отпуску в сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Полезный отпуск всего:	тыс. кВт.ч.	12 999,60	9 749,70	3 249,90	12 999,60	12 999,60	9 749,70	3 249,90	12 999,60
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Прочие потребности, (резервации)	тыс. кВт.ч.	12 999,60	9 749,70	3 249,90	12 999,60	12 999,60	9 749,70	3 249,90	12 999,60
	в т.ч. население:	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	городскому	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сельскому	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	приравненным	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в т.ч. прочим	тыс. кВт.ч.	12 999,60	9 749,70	3 249,90	12 999,60	12 999,60	9 749,70	3 249,90	12 999,60
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	43 108,87	32 331,65	10 777,22	43 108,87	198 662,78	148 997,08	49 665,69	198 662,78
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	43 004,03	32 320,52	10 773,51	43 094,02	13 671,88	10 253,91	3 417,97	13 671,88
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4,00	3,00	1,00	4,00	9 149,03	6 861,78	2 287,26	9 149,03
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	10,84	8,13	2,71	10,84	175 841,87	131 881,40	43 960,47	175 841,87
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	10,65	7,99	2,66	10,65	165 775,54	124 331,65	41 443,88	165 775,54
1.4.2	Расходы на оплату труда работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, входящие	тыс. руб.	0,19	0,14	0,05	0,19	10 066,33	7 549,75	2 516,58	10 066,33
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,03	0,03	0,01	0,04	887,32	665,49	221,83	887,32
1.4.2.2	Расходы на оплату телекоммуникационной связи	тыс. руб.	0,15	0,11	0,04	0,15	9 147,56	6 800,67	3 286,89	9 147,56
1.4.2.9	Расходы на организацию рабочей силы	тыс. руб.	-	-	-	-	28,55	21,42	7,14	28,55
1.4.2.10	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	2,89	2,17	0,72	2,89
2.	Неинвестиционные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5,65	4,23	1,41	5,65	1 468,29	1 101,22	367,07	1 468,29
2.2	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в том числе, в том числе:	тыс. руб.	1,21	0,91	0,30	1,21	1 468,29	1 101,22	367,07	1 468,29
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1,21	0,91	0,30	1,21	1 468,29	1 101,22	367,07	1 468,29

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2026							2026		
			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ							Утверждено КОМИТЕТОМ		
			год	01.01.2026	5	6	01.10.2026	год	31.03.2026	01.10.2026	год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4,43	3,33	1,11	4,43	-	-	-	-		
2.5	Капитальные вложения и прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.7	Расходы по компьютерным залам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	903 998,49	677 998,87	225 999,62	903 998,49	864 243,28	640 813,11	223 430,17	864 243,28		
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	903 998,47	677 998,85	225 999,62	903 998,47	864 243,28	640 813,11	223 430,17	864 243,28		
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	903 998,47	677 998,85	225 999,62	903 998,47	864 243,28	640 813,11	223 430,17	864 243,28		
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.	0,02	0,02	0,01	0,02	-	-	-	-		
III.	Итого расходы на производство электроэнергии	тыс. руб.	947 113,00	710 334,75	236 778,25	947 113,00	1 064 374,35	790 911,41	273 462,94	1 064 374,35		
	Себестоимость	коп./кВт.ч	7 285,71	7 285,71	7 285,71	7 285,71	8 187,75	8 112,16	8 414,50	8 187,75		
	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	947 113,00	710 334,75	236 778,25	947 113,00	1 064 374,35	790 911,41	273 462,94	1 064 374,35		
7.	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-		
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	947 113,00	710 334,75	236 778,25	947 113,00	1 064 374,35	790 911,41	273 462,94	1 064 374,35		
V.	Одностоповный тариф	коп./кВт.ч	7 285,71	7 285,71	7 285,71	7 285,71	8 187,75	8 112,16	8 414,50	8 187,75		

Операционные расходы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2026 г.	
		Предложение ООО "ЭЦБ"	Утверждено Комитетом
1	2	3	4
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	43 094,021	13 671,88
2	Расходы на ремонт основных средств	0,000	0,00
3	Расходы на оплату труда	4,004	9 149,03
3.1	<i>оплата труда основных рабочих</i>	4,004	
3.4	<i>оплата труда АУП</i>		9 149,03
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями (за исключением расходов, включаемых в неподконтрольные расходы (расходов на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ))	10,652	165 775,54
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,188	10 063,44
5.1	<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	0,038	887,32
5.2	<i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i>	0,150	9 147,56
5.9	<i>Расходы по организации рабочей смены</i>		28,55
6	Иные расходы:	0,000	2,89
6.9	<i>аренда офиса в г. Бастыган</i>		2,89
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	43 108,87	198 662,78

Приложение 10
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

Неподконтрольные расходы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2026 год	
		Предложение ООО "ЭЦБ"	Утверждено Комитетом
1	2	3	4
2	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	1,21	1 468,29
2.1	<i>Отчисления на социальные нужды</i>	<i>1,21</i>	<i>1 468,29</i>
2.1.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	1,209	
2.1.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала		1 468,29
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4,43	0,00
8	Итого неподконтрольных расходов	5,65	1 468,29

Расходы на приобретение (потребление) энергетических ресурсов

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2026 год	
		Предложение ООО "ЭЦБ"	Утверждено Комитетом
1	2	3	4
1	Расходы на топливо, в том числе:	903 998,47	864 243,28
1.2	дизельное топливо	903 998,47	864 243,28
4	Расходы на воду	0,02	
	Итого	903 998,49	864 243,28

Приложение 12
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Энергоцентр Билибино», гарантирующему поставщику
АО «Чукотэнерго» на розничных рынках в технологически
изолированных территориальных электроэнергетических системах
Чукотского автономного округа на 2026 год**

(без НДС)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	с 31.03.2026 г. по 30.09.2026 г.	с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	81,12162	84,14503
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч.	x	x
2.2	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442	руб./кВт·мес.	x	x
2.3	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861	руб./кВт·мес.	x	x

Приложение 13
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 31 марта 2026 года № 9

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников
тепловой энергии ООО «Энергоцентр Билибино» на 2026 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода	
			с 31.03.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
1.	ООО «Энергоцентр Билибино»	одноставочный руб./Гкал	6 009,98	6 833,67

Примечание:

Расходы на топливо филиала ООО «Энергоцентр Билибино» относимые на 1 Гкал
тепловой энергии - 23 542,53 руб./Гкал