

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

30 сентября 2026 г.

г. Грозный

№ 24

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля цен и
тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо

Д.С. Ахмадов

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Заместитель начальника отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую энергию

Р.Ш. Ибрагимов

Начальник Управления экономики и
финансов АО «Чеченэнерго»

А.Х. Селимов

Повестка дня:

Пересмотр сбытовых надбавок гарантирующего поставщика
электрической энергии АО «Чеченэнерго» на 2026 год

Рассмотрели:

Предложение Салгириев Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию о присмотре установленных на 2026 год сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чеченэнерго» на основании Решения ФАС России от 6 августа 2026 г. № 31/83177/26 «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении о разногласиях между АО Чеченэнерго и Государственным коммитом цен и тарифов Чеченской Республики» (далее – Решение ФАС России № 31/83177/26).

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Ибрагимов Р.Ш., Селимов А.Х.

Салгириев Э.Р., довел до присутствующих информацию, что Решением ФАС России № 31/83177/26 Комитету предписывалось:

1. Признать экономически обоснованными и подлежащими учету при установлении необходимой валовой выручки и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика акционерного общества «Чеченэнерго» расходы по статье затрат «Расходы на развитие производства (капитальные вложения)» в размере - 43 183,33 тыс. руб.

2. Произвести и отразить анализ и расчет расходов (показателей) по статьям затрат:

- «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам»;
- «Расходы на обслуживание заемных средств»;
- «Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за 2024 год»;
- «Расчетная предпринимательская прибыль».

3. В срок до **01.10.2026** пересмотреть необходимую валовую выручку акционерного общества «Чеченэнерго» на 2026 год, включив выявленные экономически обоснованные расходы.

4. Пересмотреть с 01.10.2026 и ввести в действие сбытовые надбавки ГП АО «Чеченэнерго» на 2026 год.

Ибрагимов Р.Ш.: работа по пересмотру НВВ ГП Комитетом проведена на основании мотивировочной части Решения ФАС России и дополнительных материалов, представленных АО «Чеченэнерго» по запросу Комитета.

Статья: «Расходы на развитие производства» (Капитальные вложения)

В соответствии с Решением ФАС России № 31/83177/26 признаны экономически обоснованными и подлежащими учету в НВВ ГП расходы на реализацию ИП АО «Чеченэнерго» на 2026 год в размере - 43 183,33 тыс. руб., предусматривающие мероприятия по «Организация (модернизация) интеллектуальной системы учета электроэнергии в многоквартирных домах, в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, в зоне деятельности гарантирующего поставщика АО «Чеченэнерго», на основании утвержденной приказом Минэнерго России от 18.12.2025 № 12@ инвестиционной программой АО «Чеченэнерго» на 2025-2029 годы.

Учитывая позицию ФАС России по данному вопросу, расходы по данной статье принимаются в полном объеме, в размере - 43 183,33 тыс. руб.

Статья: «Обслуживание заемных средств»

В соответствии с Решением ФАС России отмечено, что расходы на уплату процентов по заемным средствам для категорий потребителей определяются расчетным путем, в соответствии с формулами (9), (62), (74) Методических указаний № 1554/17 и учитываются не выше заявки регулируемой организации, в связи с чем Комитету предписано провести дополнительный расчет расходов по данной статье и учесть расходы в экономически обоснованном размере.

В соответствии с положениями пункта 65(2) Основ ценообразования № 1178 значения эталонов затрат гарантирующего поставщика для каждой из групп (подгрупп) потребителей, отражающие расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при

просрочке платежей со стороны покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), устанавливаются исходя из процентной ставки, не превышающей средневзвешенной ключевой ставки, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта (при этом в качестве достаточного размера оборотного капитала используется величина не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии каждой группы потребителей за базовый период регулирования).

АО «Чеченэнерго» на 2026 год заявлены расходы на обслуживание заемных средств (Заем) в размере – 319 397,0 тыс.руб. При этом обосновывающие материалы и расчеты в адрес Комитета не представлялись.

В целях исполнения Решения ФАС России № 31/83177/26 и производстве соответствующих расчетов Комитетом по дополнительному запросу получены от ГП (исх.: АО «ЧЭ» от 18.09.2026 № МР8/ЧечЭ/01-00/2684) данные по объемам полезного отпуска э/энергии по группам потребителей за базовый период (2025 год), для расчета величины товарной выручки в соответствии с формулами 9, 62, 74 Методических указаний.

Расчет товарной выручки ГП по населению произведен на основании представленных данных о полезном отпуске э/энергии за базовый (2025) период, определенных согласно утвержденного СПБ, а также установленных Комитетом тарифов для населения и приравненных к нему категориям потребителей на 2025 год.

Расчет товарной выручки ГП по прочим потребителям произведен на основании представленных данных о полезном отпуске э/энергии за базовый (2025) период, определенных согласно утвержденного СПБ, а также средневзвешенных нерегулируемых цен для прочих потребителей за 2025 год.

Расчет товарной выручки ГП по сетевым организациям произведен на основании представленных данных о полезном отпуске э/энергии за базовый (2025) период в отношении ТСО, с которыми ГП заключены договоры на компенсацию потерь э/энергии, а также цен на э/энергию, рассчитанных Комитетом на компенсацию потерь за 2025 год.

Показатель ключевой ставки ЦБ РФ рассчитан на основании данных, опубликованных на официальном сайте Банка России:

№	Показатели	Ед. изм.	Население	Сетевые организации	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Заемные средства ГП (Заем), (млн):	руб.	86 228 606,0	181 315,72	102 790 000,0	19 061 000,0	28 853 000,0
1.1	Товарная выручка (с НДС)	руб.	4 473 598 236,0	9 406 781,9	5 986 812 630,3	1 250 557 616,6	3 811 658 640,1
1.2	Ставка Заемнас (V%)	%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%	1,93%
2	Расчет. величина (Заем)	руб.	86 228 606,00	181 315,72	115 395 813,45	24 104 498,06	73 469 720,29
3	Предложение ГП (Заем)	руб.	94 466 000,0	74 228 000,0	102 790 000,0	19 061 000,0	28 853 000,0

По произведенным расчетам, величина расходов по статье «Обслуживание заемных средств» составит - 237 113,92 тыс.руб.

Статья: «Формирования резерва по сомнительным долгам»

В соответствии с Решением ФАС России № 31/83177/26 установлено, что расходы на формирование резерва по сомнительным долгам для категорий потребителей определяются расчетным путем (без необходимости представления со стороны ГП обосновывающих материалов), в соответствии с формулами (10),

(63), (75) Методических указаний № 1554/17 и учитываются не выше заявки регулируемой организации. Комитету предписано провести дополнительный расчет расходов по данной статье затрат.

В соответствии с положениями пункта 65(2) Основ ценообразования № 1178 значения эталонов затрат гарантирующего поставщика на создание резерва по сомнительным долгам устанавливаются в размере 1,5 процента от валовой выручки ГП от продажи э/энергии потребителям на расчетный период регулирования.

ГП расходы на формирования резерва по сомнительным долгам (РСД) заявлены в размере - 347 264,0 тыс. руб. Однако, АО «Чеченэнерго» обосновывающие материалы и расчеты в адрес Комитета не представлялись.

В целях исполнения Решения ФАС России № 31/83177/26 и производстве соответствующих расчетов Комитетом по дополнительному запросу получены от ГП (исх.: АО «ЧЭ» от 18.09.2026 № МР8/ЧечЭ/01-00/2684) данные по объемам полезного отпуска э/энергии по группам потребителей за базовый период (2025 год), для расчета величины товарной выручки в соответствии с формулами 10, 63, 75 Методических указаний.

Расчет товарной выручки ГП по населению произведен на основании представленных данных о полезном отпуске э/энергии на расчетный (2026) период, определенных согласно утвержденного СПБ, а также установленных Комитетом тарифов для населения и приравненных к нему категориям потребителей на 2026 год.

Расчет товарной выручки ГП по прочим потребителям произведен на основании представленных данных о полезном отпуске э/энергии на расчетный (2026) период, определенных согласно утвержденного СПБ, а также прогнозных уровней средневзвешенных нерегулируемых цен для прочих потребителей на 2026 год.

Расчет товарной выручки ГП по сетевым организациям произведен на основании представленных данных о полезном отпуске э/энергии на расчетный (2026) период в отношении ТСО, с которыми ГП заключены договоры на компенсацию потерь э/энергии, а также цен на э/энергию, рассчитанных Комитетом на компенсацию потерь на 2026 год:

№	Показатели	Ед. изм.	Население	Сетевые организации	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Резерв по сомнительным долгам ГП (РСД), (млн):	руб.	80 291 000,00	176 445,79	79 183 657,15	27 981 816,85	43 363 000,00
1.1	Товарная выручка (с НДС)	руб.	5 525 044 258,0	11 763 053,0	5 278 910 476,4	1 865 454 456,5	6 831 396 596,5
1.2	Ставка РСД	%	1,5%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%
2	Расчет. величина (РСД)	руб.	82 875 663,87	176 445,79	79 183 657,15	27 981 816,85	102 470 948,95
3	Предложение ГП (РСД)	руб.	80 291 000,00	43 567 000,00	151 478 000,00	28 565 000,00	43 363 000,00

Фактическая товарная выручка ГП по «Населению» за 2024 год, по данным ГП составила – 4 152 702,55 тыс.руб. (с НДС).

Фактическая товарная выручка ГП по «Сетевым организациям» за 2024 год, по представленным данным ГП составила – 10 530,0 тыс.руб. (с НДС).

Фактическая товарная выручка ГП по «Прочим потребителям» за 2024 год, по представленным данным ГП составила – 5 745 468,08 тыс.руб. (с НДС).

Значительные расхождения товарной выручки (план/факт) по «Прочим потребителям» обусловлено тем, что в утвержденном ФАС России по заявкам ГП СПБ на 2026 год учтены завышенные объемы полезного отпуска э/энергии по

«Прочим потребителям» (1 816,8433 млн.кВт.ч), тогда как фактический объем полезного отпуска э/энергии не превышает - 1 170,90 млн.кВт.ч.

Вследствие указанного дисбаланса планового и фактического объема полезного отпуска э/энергии по «Прочим потребителям», в составе НВВ ГП учитываются завышенные расходы на создание резерва по сомнительным долгам и на обслуживание заемных средств.

На основании произведенных расчетов, суммарная величина расходов ГП по статье «Резерв по сомнительным долгам» составит - 230 995,92 тыс.руб.

Статья "Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении потребителей «Населения»

Решением ФАС России № 31/83177/26 Комитету предписано провести дополнительный экономический анализ и расчет величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП по группе потребителей «Население» на основании формулы (13) Методических указаний и учесть указанные расходы в НВВ ГП на 2026 год.

Комитетом, на основании мотивировочной части пунктов 4.1 и 4.2 Решения ФАС России № 31/83177/26 произведен перерасчет величины корректировок ГП по группе «Население».

Как отмечено в решении ФАС России, расчет величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП по группе потребителей «Население» за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2) (Рез/нас) производится по формуле (13) пункта 28 Методических указаний.

В соответствии с произведёнными расчетами, суммарные выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за 2024 год, составили – (-) 24 754 660,20 руб., по следующим показателям:

а) установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей – 0,00 руб.

Учитывая, что АО «Чеченэнерго» с 2015 года совмещает деятельность по передаче и реализации э/энергии на розничном рынке Чеченской Республике, данное отклонение тарифов не отражается на результаты финансовой деятельности АО «Чеченэнерго», так как, получателем платежей за услуги по передаче э/энергии является сетевая деятельность АО «Чеченэнерго» и возмещаются за счет платежей от указанной регулируемой деятельности;

б) обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования – (-) 28 230 200,99 руб.

Данный показатель корректировки соответствует заявленной ГП в тарифной заявке величине;

в) отклонениями индекса потребительских цен и количества точек поставки – (-) 9 093 459,21 руб.

При определении показателя корректировки по данной статье учитывались:

- прогнозные объемы полезного отпуска э/энергии по группе потребителей «Население и приравненные к нему категориям потребителей», утвержденные ФАС России в СПб на 2024 год;

- фактический объем полезного отпуска э/энергии населением и приравненным к нему категориям потребителей за 2024 год, согласно отчетным данным ГП по форме 46-ээ;

- утвержденное на 2024 год количество ТП по группе «Население и приравненные к нему категориям потребителей»;

- фактическое количество ТП по группе «Население и приравненные к нему категориям потребителей за 2024 год», представленные ГП (исх.: АО «ЧЭ» от 11.12.2025 № МР8/ЧечЭ/01-00/4027);

- композитный индекс ценового давления за период 2017-2026 гг., принят согласно Прогноза СЭР Минэкономразвития России;

е) отклонением фактических показателей неподконтрольных расходов – 12 569 000,0 руб.

По статье «Неподконтрольные расходы» ГП по Населению заявлены фактические расходы, произведенные в рамках реализации утвержденной Минэнерго России ИП за 2024 год.

Плановые расходы по Неподконтрольным расходам на 2024 год, в том числе по ИП, Комитетом утверждены не были.

Статья: «Расчетная предпринимательская прибыль» (РПП)

В соответствии с Решением ФАС России № 31/83177/26 Комитету предписано в соответствии с формулами (11), (64), (76) Методических указаний № 1554/17 пересчитать расчетную предпринимательскую прибыль ГП с учетом пересмотра показателей по статьям разногласий «Расходы на развитие производства (капитальные вложения)», «Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам», «Расходы на обслуживание заемных средств» и «Недополученные или излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за 2024 год».

Положениями пункта 65(2) Основ ценообразования № 1178 установлено, что расчетная предпринимательская прибыль ГП определяется в размере 1,5 процента от валовой выручки ГП или установлена на более низком уровне по заявлению ГП.

Согласно произведенным расчетам, расходы по статье «Расчетная предпринимательская прибыль» ГП на 2026 год составит - 159 978,84 тыс.руб.:

Указанная в Решении ФАС России № 31/83177/26 величина РПП, указанная как заявленная ГП АО «Чеченэнерго» является некорректной.

В соответствии с предложением АО «Чеченэнерго» о размере цен (тарифов) по сбытовой деятельности ГП на 2026 год, заявленная сумма РПП на 2026 год (по всем группам потребителей) составляет - 181 138,0 тыс.руб.

Селимов А.Х.: АО «Чеченэнерго» ознакомлена с материалами и экспертным заключением Комитета по пересмотру НВВ и сбытовых надбавок ГП на 2026 год и выражает несогласия по отдельным показателям, рассчитанным Комитетом, в частности по статьям: «Обслуживание заемных средств по группе потребителей «Сетевые организации», «Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП».

Подробные возражения АО «Чеченэнерго» к проекту решения Правления изложены в Особом мнении, представленном в адрес Комитета (исх.: 30.09.2026 № МР8/ЧечЭ/01-00/2789).

Салгириев Э.Р.: возражения АО «Чеченэнерго» к показателям необходимой валовой выручке и учтенным исходным показателям являются необоснованными и противоречат требованиям Методических указаний № 1554/17 и Решению ФАС России № 31/83177/26.

Работа Комитета по пересмотру необходимой валовой выручки и сбытовых надбавок ГП АО «Чеченэнерго» на 2026 год проведена на основании требований Решения ФАС России № 31/83177/26 и ее мотивировочной части.

По итогам произведенных расчетов размер НВВ ГП составил - 1 459 564,10 тыс.руб., при утвержденной величине (до пересмотра) - 944 433,53 тыс.руб. рост составил - 515 130,57 тыс.руб. или 154,5 %.

При указанных параметрах увеличения НВВ, рост средней сбытовой надбавки с 01.10.2026 года составит также 154,5 %, в том числе по группам потребителей:

- население и приравненные к нему потребители - 331,05 %;
- сетевые организации – 158,06 %;
- прочие потребители – 361,59 %.

Сангариев Н.А., отметил, что Комитет имеет свою позицию по вопросам обоснования показателей НВВ: «Расходы на формирования резерва по сомнительным долгам», «Обслуживание заемных средств», - которая была обозначена в рамках процедуры досудебного урегулирования.

Вместе с тем, работа по исполнению Решения ФАС России № 31/83177/26 Комитетом проведена в полном объеме.

Существенный рост сбытовых надбавок с 01.10.2026 года обусловлен, прежде всего, значительным приростом НВВ АО «Чеченэнерго» (515,13 млн.руб.) по итогам проведенного пересмотра и отражением данной нагрузки на расчетный период 01.10.2026-31.12.2026.

В этой связи в целях исключения существенного (незапланированного) роста конечных цен для потребителей э/энергии Чеченской Республики с 1 октября 2026 года Комитет предлагает произвести сглаживание НВВ ГП путем переноса части НВВ 2026 года на расчетный период 2027 года.

Данный механизм сглаживания также позволит нивелировать уровень сбытовых надбавок ГП в последующих периода регулирования.

Применение такого механизма сглаживания НВВ возможно в случае согласия и соответствующего обращения ГП АО «Чеченэнерго». В связи с этим прошу представить АО «Чеченэнерго» предложения по данному вопросу до 1 октября 2026 года.

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чеченэнерго» на 2026 год.

Голосовали:

- «За» - 6 человек,
- «Против» - нет,
- «Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Решением ФАС России от 6 августа 2026 г. №

31/83177/26 «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении о разногласиях между АО Чеченэнерго и Государственным комитетом цен и тарифов Чеченской Республики», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Чеченэнерго» на 2026 год (руб./кВт.ч. без НДС) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"		Прочие потребители — по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		Прочие потребители — по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		Прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		01.01.2026- 30.09.2026	01.10.2026- 31.12.2026	01.01.2026- 30.09.2026	01.10.2026- 31.12.2026	01.01.2026- 30.09.2026	01.10.2026- 31.12.2026	01.01.2026- 30.09.2026	01.10.2026- 31.12.2026	01.01.2026- 30.09.2026	01.10.2026- 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	АО «Чеченэнерго»	0,24110	0,79534	0,04000	0,06321	0,44096	0,96884	0,16436	0,96884	0,14699	0,96884

Председатель

Заместитель председателя

Начальник отдела

Начальника отдела

Начальника отдела

Секретарь Правления

Н.А. Сангариев

К.Ш. Хагиева

Э.Р. Салгириев

М.М. Талхадов

Д.С. Ахмадов

Ш.М. Тагиров