



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно  
и водно регулиране

[TLP- WHITE]

Ниво 0



## ПРОТОКОЛ

№ 97

София, 23.04.2026 година

Днес, 23.04.2026 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членът на Комисията Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-516 от 16.04.2026 г. и проект на решение относно заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за одобряване на бизнес план за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ за периода 2026 – 2030 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Людмила Ненова,  
Рая Радева, Любослава Джоргова, Александра Димитрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-512 от 15.04.2026 г. и проект на решение относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец март 2026 г.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов, Елена Маринова,  
Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева,  
Радослав Райков и Силвия Петрова

**По т.1.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-516 от 16.04.2026 г. **относно одобряване на бизнес план на Газов Хъб Балкан” ЕАД за периода 2026 – 2030 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-66-3 от

17.03.2026 г. от „Газов Хъб Балкан” ЕАД за одобряване на бизнес план за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“, за периода 2026 – 2030 г. Със Заповед № З-Е-77 от 24.03.2026 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, за съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:**

„Газов Хъб Балкан” ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията с ЕИК 205478458, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1756, район Студентски, ж.к. „Дървеница“, бул. „Св. Климент Охридски“ до бл. 19, Бизнес сграда „Кинтекс“.

„Газов Хъб Балкан” ЕАД има следния предмет на дейност: Изграждане и опериране на електронна платформа, на която са създадени условия за сключване на двустранни сделки и борсов пазар с физически и нефизически продукти - природен газ, енергийни продукти, енергийни носители, енергийни, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии и други, свързани с енергопотреблението продукти. Двустранните сделки и борсовата търговия се осъществяват чрез срещане или съдействие за срещането на офертите за покупка и офертите за продажба в рамките на платформата на допуснати въз основа на точно определени финансови и др. изисквания търговци на природен газ, производители на природен газ и др. трети страни, съгласно Правилата на платформата законоустановените правила за двустранна и борсова търговия, като резултатът е сключване и в случай на борсова търговия финансов сетълмент на сделките с физическите и нефизически продукти, както и всякаква незабранена от закона дейност, при спазване на всички приложими разрешителни, лицензионни и регистрационни режими, приложими към оператор на електронна платформа за търговия с енергийни и др. изписани в предмета на дейност продукти на двустранен и борсов принцип, както и всякаква незабранена от закона дейност, при спазване на всички приложими разрешителни и лицензионни режими.

Размерът на капитала на дружеството е 255 000 евро, разделен на 500 000 броя обикновени поименни винкулирани акции с право на глас с номинална стойност от 0,51 евро всяка.

„Газов Хъб Балкан” ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Кирил Димчов Равначки, Петя Тодорова Иванова и Владимир Асенов Малинов. Дружеството се представлява от Петя Тодорова Иванова.

„Газов Хъб Балкан” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-532-11 от 25.03.2021 г. за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ издадена за срок от 35 години.

С Решение № БП-3 от 25.03.2021 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Газов Хъб Балкан” ЕАД, за периода 2021 – 2024 г.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, са регламентирани в чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

### **Бизнес план на „Газов Хъб Балкан” ЕАД за периода 2026 – 2030 г.**

Бизнес планът на „Газов Хъб Балкан” ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

#### **1. Инвестиционна програма**

За изпълнение на лицензионната си дейност – организиране на борсов пазар на

природен газ, „Газов Хъб Балкан” ЕАД посочва, че инвестиционната им програма е насочена основно към развитието и модернизацията на технологичната инфраструктура, която поддържа функционирането на организирания борсов пазар на природен газ. Дружеството отбелязва, че като оператор на платформа за търговия, поддържа високи изисквания към надеждността, сигурността и ефективността на информационните системи, които осигуряват процесите по регистрация на пазарни участници, сключване на сделки, клиринг и обработка на пазарни данни. Основен приоритет на дружеството в инвестиционната програма през периода 2026 – 2030 г. е модернизацията и развитието на ИТ инфраструктурата на търговската платформа, което включва: повишаване на капацитета на системите за обработка на пазарни данни и сделки; внедряване на нови подобрени механизми за киберсигурност и защита на информационната инфраструктура; подобряване на надеждността и непрекъсваемостта на системите чрез внедряване на резервирани сървърни архитектури и развитие на функционалности за интеграция с други европейски енергийни платформи и пазарни механизми.

## 2. Производствена програма

Предвид перспективите за развитие на газовия пазар в световен и регионален аспект, „Газов Хъб Балкан” ЕАД очаква в следващите години да се повишава търсенето на природен газ във връзка с развитието на ликвиден регионален газов пазар; въвеждането в експлоатация на нова инфраструктура за повишаване на капацитета на точки за междусистемно свързване в периода 2026-2029 г.; утилизация на свободните капацитетни възможности на газопреносната система в Р България, резултат от повишено предлагане на втечен природен газ в чрез терминалите в Гърция и региона; замяната на доставките на руски природен газ за пазарите на Украйна, Молдова и региона на Югоизточна и Централна Европа; поетапно увеличение на капацитета на ПГХ „Чирен“ както и повишаване на потреблението на природен газ в страната, включително в резултат от развитието на нови газови електрогенериращи мощности.

Предвид горното дружеството е представило прогноза за търгуваните количества природен газ за периода 2026 – 2030 г., която е представена в таблицата по-долу. Като базова година са използвани отчетените данни за 2025 г., а за следващите години е заложен ръст в размер на (...).

Прогнозните количества природен газ, които ще бъдат търгувани на организирания от „Газов Хъб Балкан” ЕАД борсов пазар, представени по продукти и по години са посочени в таблица № 1:

*Таблица № 1*

Търгувани количества природен газ по продукти в MWh	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Краткосрочен сегмент	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Дългосрочен сегмент	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>ОБЩО ЗА ГОДИНАТА:</b>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че цените на природния газ на платформата за търговия на организирания от него борсов пазар се формират в тясна връзка с динамиката на европейските газови пазари, като особено силно влияние оказват ценовите движения на водещия европейски борсов пазар Title Transfer Facility (ТТФ). Поради високата степен на пазарна интеграция между страните от Централна, Източна и Югоизточна Европа, ценовите сигнали от основните търговски хъбове в Западна Европа се пренасят и към регионалните платформи, включително българския пазар. Дружеството посочва, че допълнително значение имат развитието на регионалната газова инфраструктура, степента на междусистемна свързаност и достъпът до алтернативни източници на доставка, включително терминали за втечен природен газ (LNG) в Средиземноморието и Черноморския регион. Според „Газов Хъб Балкан“ ЕАД ключов фактор за ценовата

динамика остава глобалното търсене на LNG, особено от страна на големи азиатски икономики като Китай, Япония и Южна Корея, като конкуренцията между Европа и Азия за ограничените LNG товари води до висока ценова волатилност, особено през зимните периоди или при екстремни климатични условия. Дружеството отбелязва, че увеличаването на глобалния капацитет за втечняване на природен газ, основно в Съединените щати и Австралия, се очаква постепенно да увеличи предлагането на международните пазари след 2026 – 2027 г., което може да допринесе за частична стабилизация на ценовите равнища.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че цените на природния газ са силно корелирани с динамиката на международните петролни пазари, тъй като част от дългосрочните договори за доставка на природен газ остават индексирани към цената на суровия петрол, като значителни колебания в цената на Brent Crude Oil често се пренасят с известно закъснение и върху цените на природния газ. Геополитическите рискове в Близкия изток също оказват съществено влияние върху глобалните енергийни пазари. Според дружеството потенциална ескалация на военни действия между Съединените щати, Израел и Иран би могла да доведе до значително поскъпване на петрола и LNG транспорта през ключови маршрути като Ормузки проток. Подобно развитие би оказало пряк натиск върху цените на природния газ в Европа, включително в Източна и Югоизточна Европа, чрез увеличени транспортни разходи, пазарна несигурност и ограничено предлагане.

Предвид тези фактори „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е формулирало три основни ценови сценария за периода 2026-2030 г. за търговията на природен газ в региона на Югоизточна Европа.

Средните прогнозни цени според трите ценови сценария са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Вид	Мерна единица	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Оптимистичен сценарий (стабилни пазари и увеличено LNG предлагане)	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Реалистичен сценарий (умерена волатилност и балансирано търсене)	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Песимистичен сценарий (геополитическа ескалация и ограничено предлагане)	евро/MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че представените ценови нива имат само индикативен характер и не следва да се тълкуват като точна или обвързваща прогноза, тъй като са основани на множество динамични и трудно предвидими пазарни фактори и допускания.

### 3. Прогнозна структура и обем на разходите

За периода 2026 – 2030 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е планирало разходи в размер на (...) хил. евро за 2026, които се увеличават на (...) хил. евро за 2030 г.

Прогнозната структура и обем на разходите са посочени в таблица № 3:

Таблица № 3

Разходи по елементи (хил. евро)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Разходи за амортизация и обезценка	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за възнаграждения на персонал	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Други разходи	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансови разходи	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Общо разходи:</b>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

*Разходите за външни услуги са свързани основно с поддръжката и развитието на ИТ инфраструктурата, лицензи за използване на софтуерни системи, както и услуги по поддръжка на търговската платформа. Очаква се да нарастват от (...) хил. евро през 2026 г. до (...) хил. евро през 2030 г.*

*Разходите за персонал остават относително стабилни през прогнозния период, като се очаква постепенно увеличение, обусловено основно от индексация на възнагражденията и поддържане на необходимия експертен капацитет за управление на платформата, като нарастват от (...) хил. евро през 2026 г. до (...) хил. евро през 2030 г.*

*Разходите за амортизация и обезценка са свързани основно с поддържането и обновяването на информационните системи и се очаква да бъдат относително ограничени. Прогнозирано е да се изменят от (...) хил. евро до (...) хил. евро.*

*Другите разходи се увеличават от (...) хил. евро през 2026 г. до (...) хил. евро през 2030 г.*

*Финансовите разходи са в размер на (...) хил. евро за всяка от годините през периода.*

Във финансовия модел на дружеството е заложен средногодишен ръст на общите разходи от приблизително (...)-(...)%, което приблизително съответства на очакваното ниво на инфлация и умереното увеличение на оперативните разходи. Политиката на дружеството е насочена към стриктен контрол на разходите и оптимизация на оперативните процеси, което позволява ограничаване на ръста на разходите спрямо по-бързото нарастване на приходите.

#### **4. Прогнозни приходи от дейността**

„Газов Хъб Балкан” ЕАД посочва, че прогнозните приходи за периода на бизнес плана са пряко зависими от търгуваните обеми природен газ и от броя на сключените сделки на организираната платформа за търговия. Най-голям дял от тях са приходите от услуги - такси за достъп и участие на пазарните участници, както и таксите за сключване на сделки и използване на пазарната инфраструктура. Приходите включват и други приходи от предоставянето на съпътстващи услуги. Заявителят отбелязва, че средногодишния темп на нарастване на приходите е около (...) % и отразява постепенното увеличаване на ликвидността на газовия пазар в Р България, нарастването на пазарните участници и количествата търгуван природен газ на борсовия пазар, както и засилването на ролята на платформата за търговия в Югоизточна Европа.

Според дружеството в резултат от развитието на регионалната газова инфраструктура и достъпът до нови LNG доставки ще стимулира търговската активност и в резултат на това платформата постепенно ще се утвърждава като важен регионален пазарен механизъм за търговия с природен газ, което ще допринесе за устойчиво увеличаване на приходите през разглеждания период.

#### **5. Прогнозни годишни финансови отчети**

„Газов Хъб Балкан” ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2026 – 2030 г. Дружеството прогнозира нарастване на приходите от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро през 2030 г. Разходите се увеличават от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро за 2030 г. Нетната печалба на дружеството е в размер на: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г., (...) хил. евро за 2028 г., (...) хил. евро за 2026 г. и (...) хил. евро за 2030 г.

Нетекещите активи се увеличават от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро за 2030 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. евро за 2026 г. на (...) хил. евро за 2030 г. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. евро за 2026 г.

на (...) хил. евро за 2030 г. Дългосрочните задължения са прогнозирани в размер на (...) хил. евро за всяка от годините през периода. Краткосрочни задължения са планирани в размер на (...) хил. евро за 2026 г. и се увеличават на (...) хил. евро за 2030 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2030 г. е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 4:

Таблица № 4

Показатели	Прогноза				
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетна печалба (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	57,84	62,43	66,48	70,19	73,37
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	62,16	74,23	86,51	98,46	109,98
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	61,68	73,44	85,72	97,67	109,21

*Финансово-икономическо състояние на „Газов Хъб Балкан” ЕАД за периода 2026 – 2030 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал нараства от 57,84 за 2026 г. на 73,37 за 2030 г. Това е показател, че дружеството ще притежава свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност нараства от 62,16 през 2026 г. на 109,98 през 2030 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Коефициентът е със стойност над 1 за целия период на бизнес плана, като от 61,68 за 2026 г. се увеличава на 109,21 за 2030 г. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задължения си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Газов Хъб Балкан” ЕАД ще бъде много добро за периода на бизнес плана.*

*Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложен от „Газов Хъб Балкан” ЕАД в бизнес плана за периода 2026 – 2030 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”.*

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Газов Хъб Балкан” ЕАД за одобряване на бизнес план за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“, за периода 2026 – 2030 г. От представените документите по административната преписка е установено, че „Газов Хъб Балкан” ЕАД е титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“. С Решение № БП-3 от 25.03.2021 г. КЕВР е одобрила бизнес план на дружеството за периода 2021 – 2024 г.

Бизнес планът, представен от дружеството, е проверен от работната група. Той е изготвен в съответствие с изискванията на НЛДЕ и съдържа инвестиционна програма (основен приоритет на дружеството за периода е модернизация в развитието на ИТ инфраструктурата на търговската платформа, повишаване на капацитета на системите за

обработка на пазарни данни и сделки; внедряване на нови подобрени механизми за киберсигурност и защита на информационната инфраструктура), производствена програма, количества, прогнозни цени, прогнозна структура и обем на разходите, приходи от дейността, прогнозни годишни финансови отчети, приходи от дейността, разходи.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Газов Хъб Балкан” ЕАД в бизнес плана за периода 2026 – 2030 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”.

По отношение на информацията, съдържаща се в подаденото от „Газов Хъб Балкан” ЕАД заявление, която не следва да бъде разгласявана, според заявителя защитена по закон информация представляват: всички данни, документи, анализи и всяка информация свързана с финансовия модел, бизнес плана, оперативните стратегии, ценови и инвестиционни решения, прогнози за приходи и разходи, ценови стратегии, инвестиционни решения и друга чувствителна информация. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща защитена по закон информация. Посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Газов Хъб Балкан” ЕАД за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ за периода 2026 – 2030 г.;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

*Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,*

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

*Одобрява бизнес план на „Газов Хъб Балкан” ЕАД за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“, за периода 2026 – 2030 г.*

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Приема доклад относно заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за одобряване на бизнес план за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ за периода 2026 – 2030 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“, за периода 2026 – 2030 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членът на Комисията Таско Ерменков.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Таско Ерменков – за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-512 от 15.04.2026 г. относно **определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г.**, установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8в от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител.

Според чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ компенсацията по чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ се определя като разлика между постигнатата среднопретеглена цена (СПЦ) за съответните количества, закупени на механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ и/или на пазарен сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, и определената с решение на Комисията базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, част от цената, която битовият краен клиент заплаща за съответния регулаторен период. За целите на изчислението на СПЦ, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, в случай на закупено количество електрическа енергия на други пазарни сегменти и механизми, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за съответния месец, но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент ден напред за съответния месец. При определяне на компенсацията за съответния календарен месец се отчитат приходите на крайните снабдители от продажба на електрическа енергия на пазарен сегмент в рамките на деня и/или на пазарен сегмент ден напред, които надвишават разходите за нейното закупуване – чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ.

Предвид изложеното, за определяне на компенсацията за м. март 2026 г. на битовите крайни клиенти на съответния краен снабдител, КЕВР следва въз основа на анализ на графици за покупки и продажби на електрическа енергия на този краен снабдител по интервали на доставка за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г. да изчисли при съобразяване на изискванията на чл. 30в, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ постигнатата СПЦ на нетната закупена електрическа енергия. В тази връзка, с оглед правилата на чл. 30в, ал. 1, изр. второ и ал. 3 от ЗЕ, чл. 100, ал. 1 и ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, както и на чл. 37е, ал. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при изчисляване на постигнатата от съответния краен снабдител СПЦ на организиран борсов пазар е необходимо да се приложи следният общ подход:

1. при изчисляване размера на СПЦ на количествата електрическа енергия, доставена от съответния краен снабдител на битови крайни клиенти за м. март 2026 г.:

– при нетен излишък на балансиращия пазар се прилага нетното закупено количество електрическа енергия на организиран борсов пазар, намалено с размера на нетния излишък;

– при нетен недостиг на балансиращия пазар се прилага закупеното количество електрическа енергия на организиран борсов пазар;

2. в случай на закупено количество електрическа енергия на пазарни сегменти и механизми, различни от пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“ и от пазарен сегмент „Ден напред“, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за месец март 2026 г., но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент „Ден напред“ за същия месец;

3. в случай на препродадено количество електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и/или на пазарен сегмент „Ден напред“, размерът на компенсацията се намалява с частта от приходите на крайния снабдител от това количество, която надвишава разходите за закупуването му;

4. при изчисляване на постигнатата СПЦ от съответния краен снабдител не се вземат предвид количествата и цените, съответно разходите и приходите на/от изкупената, съответно продадената електрическа енергия по чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.

Съгласно чл. 37е, ал. 4 от НРЦЕЕ компенсацията по чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ се определя въз основа на данни от системата за администриране на пазара на електрическа енергия на независимия преносен оператор и информация от оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия. Поради това, необходимите данни и информация за количествата и цените за определяне на компенсациите за месец март 2026 г. за всеки от крайните снабдители са включени в съвместно изготвени справки от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), които са предоставени на КЕВР от ЕСО ЕАД.

Чл. 30в, ал. 2 от ЗЕ предвижда, че размерът на компенсацията може да бъде диференциран според количеството на закупената електрическа енергия, както и че компенсацията може да бъде за цялото или за част от закупеното количество електрическа енергия от битовите крайни клиенти. В т. IV от мотивите на Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. КЕВР е изчислила средствата за компенсиране на част от разходите на битовите крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител в размер на 344 676 хил. евро (674 127 хил. лв.), съответно 25,33 евро/MWh (49,55 лв./MWh) при количества в размер на 13 604 983 MWh. В тази връзка, КЕВР е определила базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период, в размер на 71,60 евро/MWh (140,03 лв./MWh), без ДДС, за цялото количество потребена електрическа енергия.

Количеството електрическа енергия за съответния месец, за което се дължи, съответно се изплаща компенсация от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), се изчислява съгласно чл. 36л, ал. 4 от ЗЕ въз основа на количеството, за което крайният снабдител би дължал цената и/или компонентата от цена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, и определената от Комисията компенсация по чл. 30в от ЗЕ. Информация за това количество се предоставя на ФСЕС от съответния оператор на електрическа мрежа – арг. от чл. 30, ал. 2 и ал. 4 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

**Предвид гореизложеното, е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец март 2026 г. за битовите клиенти на всеки краен снабдител, както следва:**

#### **I. „Електрохолд Продажби“ ЕАД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., е изчислено

като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

<b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>I</b>	<b>Количества закупена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>552 325,25</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	543 689,75
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	818,28
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	7 817,23
<b>II</b>	<b>Количества продадена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>-5 745,78</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	5 745,78
<b>III</b>	<b>Количества на балансиращ пазар</b>	<b>MWh</b>	<b>-1 131,97</b>
1	Излишък	MWh	-12 419,10
2	Недостиг	MWh	11 287,13
<b>IV</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>	<b>MWh</b>	<b>545 447,50</b>

В съответствие с чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ и чл. 36е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Корекцията по т. 1 от общия подход е извършена в две последователни стъпки, както следва:

– закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани до нула с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества;

– оставащото количество излишък на балансиращия пазар се намалява с отчетения недостиг и формира нетен излишък, който е изваден от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

<b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b>				
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Количества, MWh</b>	<b>Цена, евро/MWh</b>	<b>Стойност, хил. евро</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	542 949,76	96,93	52 628,51
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	426,29	162,88	69,43
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-49,56
<b>4</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>545 447,50</b>	<b>96,53</b>	<b>52 648,39</b>

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „Електрохолд Продажби“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов

пазар на електрическа енергия за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

<b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>1</b>	<b>Постигната среднопретеглена цена</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>96,53</b>
<b>2</b>	<b>Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>71,60</b>
<b>3</b>	<b>Компенсация (р.1-р.2)</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>24,93</b>

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г. следва да бъде определена в размер на 24,93 евро/MWh (48,75 лв./MWh).

## **II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>I</b>	<b>Количества закупена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>520 922,50</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	520 922,50
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
<b>II</b>	<b>Количества продадена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>0,00</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
<b>III</b>	<b>Количества на балансиращ пазар</b>	<b>MWh</b>	<b>-5 665,90</b>
1	Излишък	MWh	-13 699,04
2	Недостиг	MWh	8 033,14
<b>IV</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>	<b>MWh</b>	<b>515 256,60</b>

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от

общия подход, а именно количеството нетен излишък на балансиращия пазар е извадено от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>				
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Количества, MWh</b>	<b>Цена, евро/MWh</b>	<b>Стойност, хил. евро</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	515 256,60	96,93	49 944,19
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
<b>4</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>515 256,60</b>	<b>96,93</b>	<b>49 944,19</b>

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	96,93
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	25,33

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,33 евро/MWh (49,55 лв./MWh).

### III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

<b>„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>I</b>	<b>Количества закупена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>340 109,33</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове – Краен снабдител“	MWh	339 623,08
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	45,65
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	440,60

<b>„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>II</b>	<b>Количества продадена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>-172,53</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	172,53
<b>III</b>	<b>Количества на балансиращ пазар</b>	<b>MWh</b>	<b>-16,27</b>
1	Излишък	MWh	-4 536,87
2	Недостиг	MWh	4 520,60
<b>IV</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>	<b>MWh</b>	<b>339 920,53</b>

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Корекцията по т. 1 от общия подход е извършена, като закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания нетен излишък на балансиращия пазар, чийто размер е по-малък от общия размер на излишъка, реализиран в интервалите на доставка, в които дружеството е купувало енергия от пазарен сегмент „Ден напред“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>				
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Количества, MWh</b>	<b>Цена, евро/MWh</b>	<b>Стойност, хил. евро</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	339 623,08	96,93	32 919,91
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	29,38	120,92	3,55
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-7,32
<b>4</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>339 920,53</b>	<b>96,84</b>	<b>32 916,15</b>

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>1</b>	<b>Постигната среднопретеглена цена</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>96,84</b>
<b>2</b>	<b>Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>71,60</b>
<b>3</b>	<b>Компенсация (р.1-р.2)</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>25,24</b>

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,24 евро/MWh (49,36 лв./MWh).

#### IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

<b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>I</b>	<b>Количества закупена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>257,30</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	257,30
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
<b>II</b>	<b>Количества продадена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>0,00</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
<b>III</b>	<b>Количества на балансиращ пазар</b>	<b>MWh</b>	<b>-2,97</b>
1	Излишък	MWh	-16,83
2	Недостиг	MWh	13,86
<b>IV</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>	<b>MWh</b>	<b>254,33</b>

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

<b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>				
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Количества, MWh</b>	<b>Цена, евро/MWh</b>	<b>Стойност, хил. евро</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	254,33	106,81	27,16
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
<b>4</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>254,33</b>	<b>106,81</b>	<b>27,16</b>

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

<b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>

1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	106,81
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	35,21

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕСП Златни пясъци“ ООД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г. следва да бъде определена в размер на 35,21 евро/MWh (68,87 лв./MWh).

Изказвания по т.2.:

Докладва Юл. Стоянов. Среднопретегленият размер на компенсацията за 1 MWh за м. март намалява спрямо този за м. февруари от 25,76 евро на 25,15 евро или с около 60 стотинки, като дори е с 18 стотинки по-нисък от прогнозния размер по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г., който е 25,33 евро. Общото количество по сетълмент, потребено от клиентите на крайните снабдители, също намалява спрямо предходния месец от 1,5 дериват часа на 1,4 дериват часа или с приблизително 100 000 MWh. Съответно разходите за компенсации намаляват от 38,6 млн. евро на около 35,2 млн. евро или с 3,4 млн. евро. По-малката стойност на компенсацията за 1 MWh се дължи основно на драстично по-малките количества закупени на пазар „Ден напред“ по по-ниски цени през март, спрямо цените през февруари. Като цяло по-ниските разходи за компенсации се дължат и на по-малкото закупени количества както от пазар „Ден напред“, така и по дългосрочните договори с НЕК ЕАД. Допълнителна причина е извършената корекция при две от дружествата с надвзет приход от препродажба на количества на пазар „В рамките на деня“ по цена по-висока от покупната цена. Отново, въпреки възраженията на някои дружествата, е запазен подходът по отношение на изваждането на нетния излишък на балансиращия пазар, основно от закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ в съответните интервали.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 37е, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец март 2026 г.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на решението:

*На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия*

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

*Определя за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:*

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 24,93 евро/MWh (48,75 лв./MWh), без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,33 евро/MWh (49,55 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 25,24 евро/MWh (49,36 лв./MWh), без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 35,21 евро/MWh (68,87 лв./MWh), без ДДС.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Приема доклад относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец март 2026 г.;

II. Определя за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 24,93 евро/MWh (48,75 лв./MWh), без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,33 евро/MWh (49,55 лв./MWh), без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 25,24 евро/MWh (49,36 лв./MWh), без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 35,21 евро/MWh (68,87 лв./MWh), без ДДС.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членът на Комисията Таско Ерменков.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Таско Ерменков – за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за одобряване на бизнес план за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ за периода 2026 – 2030 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“, за периода 2026 – 2030 г.

**По т.2.** както следва:

I. Приема доклад относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец март 2026 г.;

II. Определя за периода 01.03.2026 г. – 31.03.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 24,93 евро/MWh (48,75 лв./MWh), без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,33 евро/MWh (49,55 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 25,24 евро/MWh (49,36 лв./MWh), без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 35,21 евро/MWh (68,87 лв./MWh), без ДДС.

**Свързани документи:** (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-ДК-516 от 16.04.2026 г. и Решение на КЕВР № БП-9 от 23.04.2026 г. – заявление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за одобряване на бизнес план за дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ за периода 2026 – 2030 г.;
2. Доклад с вх. № Е-Дк-512 от 15.04.2026 г. и Решение на КЕВР № КБК-9 от 23.04.2026 г. – определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец март 2026 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

**Протоколирал:**

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО  
дирекция "Обща администрация"