



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно  
и водно регулиране

[TLP- WHITE]

Ниво 0



## ПРОТОКОЛ

№ 68

София, 24.03.2026 година

Днес, 24.03.2026 г. от 10:15 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 членовете на Комисията Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ в 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-335 от 18.03.2026 г. и проект на решение относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец февруари 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, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-335 от 18.03.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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. февруари 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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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. февруари 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 февруари 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 февруари 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 февруари 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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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>614 606,72</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	590 175,97
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	17 719,88
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	6 710,88
<b>II</b>	<b>Количества продадена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>-7 277,30</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	7 277,30
<b>III</b>	<b>Количества на балансиращ пазар</b>	<b>MWh</b>	<b>-24 699,45</b>
1	Излишък	MWh	-29 084,69
2	Недостиг	MWh	4 385,24
<b>IV</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>	<b>MWh</b>	<b>582 629,97</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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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>Количество, MWh</b>	<b>Цена, евро/MWh</b>	<b>Стойност, хил. евро</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	571 726,18	96,93	55 417,83
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	10 903,80	135,40	1 476,37
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-73,11
<b>4</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>582 629,97</b>	<b>97,53</b>	<b>56 821,09</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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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>
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	97,53
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация	евро/MWh	25,93

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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,93 евро/MWh (50,71 лв./MWh).

## II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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>
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	547 935,60

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	544 558,40
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	3 377,20
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
<b>II 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 Количества на балансиращ пазар</b>		<b>MWh</b>	<b>-4 805,70</b>
1	Излишък	MWh	-11 684,36
2	Недостиг	MWh	6 878,67
<b>IV Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>		<b>MWh</b>	<b>543 129,90</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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Тази корекция 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>„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“	540 675,75	96,93	52 408,09
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	2 454,16	160,22	393,21
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>543 129,90</b>	<b>97,22</b>	<b>52 801,30</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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>				
---	--	--	--	--

№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	97,22
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация	евро/MWh	25,62

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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,62 евро/MWh (50,11 лв./MWh).

### III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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:

„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
<b>I</b>	<b>Количества закупена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>382 001,14</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове – Краен снабдител“	MWh	376 416,44
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	4 944,40
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	640,30
<b>II</b>	<b>Количества продадена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>-262,50</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	262,50
<b>III</b>	<b>Количества на балансиращ пазар</b>	<b>MWh</b>	<b>-8 388,26</b>
1	Излишък	MWh	-12 439,99
2	Недостиг	MWh	4 051,73
<b>IV</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>	<b>MWh</b>	<b>373 350,38</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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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>„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“	370 530,82	96,93	35 915,55
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	2 819,56	145,76	410,98
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-3,58
<b>4</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>373 350,38</b>	<b>97,29</b>	<b>36 322,95</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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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>97,29</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</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>25,69</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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,69 евро/MWh (50,25 лв./MWh).

#### IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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>316,40</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	316,40
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>-22,22</b>
1	Излишък	MWh	-23,28
2	Недостиг	MWh	1,05
<b>IV</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>	<b>MWh</b>	<b>294,18</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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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“	294,18	102,93	30,28
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
<b>4</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>294,18</b>	<b>102,93</b>	<b>30,28</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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 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>
<b>1</b>	<b>Постигната среднопретеглена цена</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>102,93</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</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>31,34</b>

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 01.02.2026 г. – 28.02.2026 г. следва да бъде определена в размер на 31,34 евро/MWh (61,29 лв./MWh).

Изказвания по т.1.:

Докладва Юл. Стоянов. Уважаеми г-н Председател, уважаеми г-н Ерменков, средно претегления размер на компенсацията за 1 MWh за м. февруари намалява спрямо този за м. януари от 27,77 евро на 25,76 евро или с около 2 евро, но остава с около 0,45 евро по – високо от прогнозния размер по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г., който припомням е 25,33 евро. Общото количество по сетълмент, потребено от клиентите на крайните снабдители, също намалява спрямо предходния месец от близо 1,87 дериват часа на 1,5 дериват часа или

с приблизително 370 000 MWh. Съответно разходите за компенсации намаляват от 52 млн.евро на около 38,6 млн. евро или с 13,4 млн. евро. По – малката стойност на компенсацията за 1 MWh се дължи основно на по-малките количества закупени на пазар „Ден напред“ по по –ниски цени през февруари, спрямо цените през януари. Като цяло по-ниските разходи за компенсации се дължат и на по-малкото закупени като цяло количества, както от пазар „Ден напред“, така и по дългосрочните договори с “ НЕК „ ЕАД. Извършена е 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 е запазен подходът по отношение на изваждането на нетния излишък на балансиращия пазар, а именно първозакупените 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 и 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 - Търгове - Краен снабдител“. 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 доклада.
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 февруари 2026 г.

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:

1. 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 февруари 2026 г.

2..Определя за периода 01.02.2026 г. – 28.02.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

2.1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 25,93 евро/MWh (50,71 лв./MWh), без ДДС;

2.2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,62 евро/MWh (50,11 лв./MWh), без ДДС;

2.3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 25,69 евро/MWh (50,25 лв./MWh), без ДДС;

2.4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 31,34 евро/MWh (61,29 лв./MWh), без ДДС.

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 и Таско Ерменков – за), от които **един глас** ( Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложение – списък на електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS под съответния номер:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-335 от 18.03.2026 г. и Решение на КЕВР № КБК-8 от 24.03.2026 г относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец февруари 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

Дилайла Васева - главен експерт, отд. АИО,  
дирекция "Обща администрация"