



ПРОТОКОЛ

№ 157

София, 24.06.2026 година

Днес, 24.06.2026 г. от 10:53 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 Милен Димитров – за главен секретар *съгласно Заповед № 527 от 16.06.2026 г. (без право на глас)*.

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и 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-912 от 18.06.2026 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 май 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-912 от 18.06.2026 г. относно **определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.05.2026 г. – 31.05.2026 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. май 2026 г. на битовите крайни клиенти на съответния краен снабдител, КЕВР следва въз основа на анализ на графиците за покупки и продажби на електрическа енергия на този краен снабдител по интервали на доставка за периода 01.05.2026 г. – 31.05.2026 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. май 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 май 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 май 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 май 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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 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:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	389 276,95
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	385 617,03
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	3 659,93
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-2 749,30
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	2 749,30
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-10 317,97
1	Излишък	MWh	-18 149,70
2	Недостиг	MWh	7 831,73
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	376 209,68

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	376 209,68	96,93	36 466,27
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-23,20
4	Нетно количество електрическа енергия	376 209,68	96,87	36 443,08

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	96,87
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	25,27

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,27 евро/MWh (49,43 лв./MWh).

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.05.2026 г. – 31.05.2026 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 недостиг на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	318 231,50
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	318 231,50
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
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
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
III Количества на балансиращ пазар			
1	Излишък	MWh	-5 703,69
2	Недостиг	MWh	8 349,72
IV Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти			
		MWh	320 877,53

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход, а именно количеството нетен недостиг на балансиращия пазар не е прибавено към закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	318 231,50	96,93	30 846,41
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Нетно количество електрическа енергия	320 877,53	96,13	30 846,41

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопредтеглена цена	евро/MWh	96,13
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	24,54

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г. следва да бъде определена в размер на 24,54 евро/MWh (47,99 лв./MWh).

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.05.2026 г. – 31.05.2026 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 недостиг 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
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	215 696,92
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове – Краен снабдител“	MWh	215 322,59
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	374,33
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-252,53
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	252,53
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	3 422,00
1	Излишък	MWh	-2 161,81
2	Недостиг	MWh	5 583,81
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	218 866,39

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 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 количеството нетен недостиг на балансиращия пазар не е прибавено към закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	215 322,59	96,93	20 871,37
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-8,60
4	Нетно количество електрическа енергия	218 866,39	95,32	20 862,77

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	95,32
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	23,73

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г. следва да бъде определена в размер на 23,73 евро/MWh (46,40 лв./MWh).

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.05.2026 г. – 31.05.2026 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:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	164,80
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	164,80
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
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
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-0,47
1	Излишък	MWh	-12,54
2	Недостиг	MWh	12,07
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	164,33

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД

№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	164,33	99,39	16,33
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Нетно количество електрическа енергия	164,33	99,39	16,33

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	99,39
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	27,80

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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 г. следва да бъде определена в размер на 27,80 евро/MWh (54,37 лв./MWh).

Изказвания по т.1.:

Докладва Юл. Стоянов. Среднопретегленият размер на компенсацията за 1 MWh за м. май намалява спрямо този за м. април от 29,36 евро на 24,64 евро или с около 5 евро, като е по-ниска 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, намалява спрямо предходния месец от 1,1 терават часа на 0,9 терават часа или с приблизително 200 000 MWh. Съответно общите разходи за компенсации намаляват от около 32 млн. евро на 22 600 хил. евро или с 9 400 хил. евро. По-ниската стойност на компенсацията се дължи основно на факта, че липсват покупки от пазар „Ден напред“ по цени по-високи от постигнатата цена по дългосрочните договори с НЕК ЕАД, като освен това две от дружествата реализират нетен недостиг на балансиращия пазар, т.е. нито разходите, нито евентуални приходи за недостигащите количества се включват в разходите за закупена енергия.

Допълнителна причина е извършената корекция с надвзет приход от препродажба на количества на пазар „В рамките на деня“ по цена по-висока от покупната цена при две от дружествата. Юл. Стоянов припомни, че компенсацията за м. април е била толкова висока, поради това че се е извършила тримесечна корекция с недовзет приход. В резултат от прилагане на тарифна структура на базовата стойност е имало сериозно увеличение на количествата, продадени по нощна тарифа.

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 май 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 01.05.2026 г. – 31.05.2026 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 25,27 евро/MWh (49,43 лв./MWh), без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 24,54 евро/MWh (47,99 лв./MWh), без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 23,73 евро/MWh (46,40 лв./MWh), без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 27,80 евро/MWh (54,37 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 май 2026 г.;

II. Определя за периода 01.05.2026 г. – 31.05.2026 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 25,27 евро/MWh (49,43 лв./MWh), без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 24,54 евро/MWh (47,99 лв./MWh), без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 23,73 евро/MWh (46,40 лв./MWh), без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 27,80 евро/MWh (54,37 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, Таско Ерменков – за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

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

1. Доклад с вх. № Е-Дк-912 от 18.06.2026 г. и Решение на КЕВР № КБК-10 от 24.06.2026 г. – определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец май 2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

М. Димитров - за главен секретар на КЕВР
съгласно Заповед №527 от 16.06.2026 г.

Протоколирал:

X

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