



РЕШЕНИЕ

№ КБК-10

от 20.05.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 20.05.2026 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-694 от 15.05.2026 г. относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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. април 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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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. април 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 април 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 април 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.

В допълнение, за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г. е извършена корекция с надвзет или недовзет приход на компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти по чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ въз основа на предоставените от крайните снабдители отчетни данни за фактурираните на битовите крайни клиенти количества електрическа енергия по тарифи, която съгласно чл. 37е, ал. 7 от НРЦЕЕ е отчетена при определяне на размера на компенсацията за месец април 2026 г.

Предвид гореизложеното е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец април 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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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	442 548,15
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	439 135,10
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	237,18
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	3 175,88
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-6 700,63
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	6 700,63
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-13 905,48
1	Излишък	MWh	-19 818,04
2	Недостиг	MWh	5 912,56
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	421 942,05

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г., както следва:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД					
№	Позиция	януари	февруари	април	ОБЩО
		2026 г.	2026 г.	2026 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	511 340 745	388 426 693	359 991 494	1 259 758 931
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	89 556 218	68 029 051	63 048 910	220 634 179,15
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	205 440 376	159 960 558	152 078 523	517 479 458
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	15 502 531	12 070 624	11 475 845	39 048 999,88
3.1.	Една скала – количество, kWh	47 358 294	34 242 723	33 377 484	114 978 502
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	8 294 332	5 997 271	5 845 733	20 137 334,75
II	Фактурирани количества за периода, kWh				1 892 216 890
III	Приходи за периода, лв.				279 820 513,79
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07561
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,07655
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				-0,00094
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				-1 780 420,08

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	421 870,33	96,93	40 892,19
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	71,72	184,35	13,22
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-59,95
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	1 892 217	0,94	1 780,42
5	Нетно количество електрическа енергия	421 942,05	101,03	42 625,89

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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	96,95
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-4,08
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	29,43

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. следва да бъде определена в размер на **29,43 евро/MWh (57,55 лв./MWh)**.

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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	404 067,80
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	404 067,80
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
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	1 824,64
1	Излишък	MWh	-8 626,19
2	Недостиг	MWh	10 450,83
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	405 892,44

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г., както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД					
№	Позиция	януари	февруари	април	ОБЩО
		2026 г.	2026 г.	2026 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	442 863 380	368 455 136	344 331 560	1 155 650 076
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	77 563 092	64 531 233	60 306 229	202 400 554,31
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	178 403 450	146 722 328	141 564 120	466 689 898
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	13 462 324	11 071 667	10 682 428	35 216 419,70
3.1.	Една скала – количество, kWh	35 430 053	27 952 443	29 360 911	92 743 407
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	6 205 219	4 895 591	5 142 270	16 243 080,30
II	Фактурирани количества за периода, kWh				1 715 083 381
III	Приходи за периода, лв.				253 860 054,32
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07568
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,07655
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				-0,00087
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				-1 494 112,21

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., съответно на

постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. 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“	404 067,80	96,93	39 166,58
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	1 715 083	0,87	1 494,11
5	Нетно количество електрическа енергия	405 892,44	100,18	40 660,69

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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	Постигнатата среднопретеглена цена	евро/MWh	96,50
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-3,68
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	28,58

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. следва да бъде определена в размер на 28,58 евро/MWh (55,90 лв./MWh).

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	270 397,91
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	270 066,41
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	331,50
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-302,88

„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД			
№	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	302,88
III Количества на балансиращ пазар			
1	Излишък	MWh	-11 052,75
2	Недостиг	MWh	881,53
IV Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти			
		MWh	259 923,82

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г., както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД					
№	Позиция	януари	февруари	март	ОБЩО
		2026 г.	2026 г.	2026 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	303 996 832	249 592 913	225 059 068	778 648 814
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	53 242 005	43 713 703	39 416 845	136 372 553,23
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	124 484 332	103 852 764	95 837 737	324 174 833
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	9 393 588	7 836 730	7 231 916	24 462 232,93
3.1.	Една скала – количество, kWh	26 067 078	19 904 704	19 023 728	64 995 510
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	4 565 388	3 486 110	3 331 816	11 383 313,58
II	Фактурирани количества за периода, kWh				1 167 819 157
III	Приходи за периода, лв.				172 218 099,74
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07540
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,07655
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				-0,00115
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				-1 343 564,84

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията по т. 1 и т. 3 от общия подход. 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“	259 923,82	96,93	25 194,60
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-5,46
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	1 167 819,16	1,15	1 343,56
5	Нетно количество електрическа енергия	259 923,82	102,08	26 532,71

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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	96,93
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-5,15
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	30,48

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. следва да бъде определена в размер на 30,48 евро/MWh (59,62 лв./MWh).

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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	190,10
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	190,10
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	-0,14
1	Излишък	MWh	-13,45
2	Недостиг	MWh	13,31
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	189,96

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г., както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД					
№	Позиция	януари	февруари	март	ОБЩО
		2026 г.	2026 г.	2026 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	240 872	204 432	175 306	620 610
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	42 186	35 804	30 703	108 693,71
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	105 099	89 743	79 026	273 868
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	7 931	6 772	5 963	20 666,09
3.1.	Една скала – количество, kWh	0	0	0	0
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	0	0	0	0,00
II	Фактурирани количества за периода, kWh				894 479
III	Приходи за периода, лв.				129 359,80
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07394
V	Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				0,07655
VI	Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh				-0,00261
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				-2 332,27

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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“	189,96	92,86	17,64
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	894,48	2,61	2,33
5	Нетно количество електрическа енергия	189,96	105,14	19,97

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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	92,86
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-12,28
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	33,54

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. следва да бъде определена в размер на 33,54 евро/MWh (65,60 лв./MWh).

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 01.04.2026 г. – 30.04.2026 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 29,43 евро/MWh (57,55 лв./MWh), без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 28,58 евро/MWh (55,90 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 30,48 евро/MWh (59,62 лв./MWh), без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 33,54 евро/MWh (65,60 лв./MWh), без ДДС.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – град София в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Работна група съгласно Заповед № 3-Е-329 от 17.10.2026 г.:

X

Председател на Комисията
за енергийно и водно регулиране

X

Главен секретар на Комисията
за енергийно и водно регулиране