



РЕШЕНИЕ

№ КБК-13

от 26.08.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 26.08.2026 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1440 от 24.08.2026 г. относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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. юли 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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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. юли 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 юли 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 юли 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. V и т. VI от мотивите на Решение № Ц-13 от 01.07.2026 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 340 498 хил. евро, съответно 24,56 евро/MWh при количества в размер на 13 861 833 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 74,54 евро/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 01.04.2026 г. – 30.06.2026 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 юли 2026 г.

Предвид гореизложеното е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец юли 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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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	325 658,48
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	320 674,93
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	4 983,55
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-4 559,15
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	4 559,15
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-697,08
1	Излишък	MWh	-8 920,85
2	Недостиг	MWh	8 223,77
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	320 402,25

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.04.2026 г. – 30.06.2026 г., както следва:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД					
№	Позиция	април	май	юни	ОБЩО
		2026 г.	2026 г.	2026 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	279 250 488	252 602 574	212 914 823	744 767 886
1.2.	Дневна скала – цена, евро/kWh	0,08955	0,08955	0,08955	0,08955
1.3.	Дневна скала – приход, евро	25 006 881	22 620 561	19 066 522	66 693 964,20
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	116 176 831	99 067 164	76 727 975	291 971 970
2.2.	Нощна скала – цена, евро/kWh	0,03858	0,03858	0,03858	0,03858
2.3.	Нощна скала – приход, евро	4 482 102	3 822 011	2 960 165	11 264 278,60
3.1.	Една скала – количество, kWh	26 514 727	24 539 945	22 613 696	73 668 367
3.2.	Една скала – цена, евро/kWh	0,08955	0,08955	0,08955	0,08955
3.3.	Една скала – приход, евро	2 374 394	2 197 552	2 025 056	6 597 002,29
II	Фактурирани количества за периода, kWh				1 110 408 223
III	Приходи за периода, евро				84 555 245,09
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07615
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				-0,00040
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				-444 163,29

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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“	320 402,25	99,10	31 751,86
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-63,07
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	1 110 408,22	0,40	444,16
5	Нетно количество електрическа енергия	320 402,25	100,29	32 132,95

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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	99,10
2	Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	74,54
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-1,19
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	25,75

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,75 евро/MWh.

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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	323 402,30
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	323 402,30
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

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
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	347,39
1	Излишък	MWh	-5 104,77
2	Недостиг	MWh	5 452,16
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	323 749,69

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.04.2026 г. – 30.06.2026 г., както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД					
№	Позиция	април	май	юни	ОБЩО
		2026 г.	2026 г.	2026 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	266 050 996	222 721 278	200 588 803	689 361 077
1.2.	Дневна скала – цена, евро/kWh	0,08955	0,08955	0,08955	0,08955
1.3.	Дневна скала – приход, евро	23 824 867	19 944 690	17 962 727	61 732 284,45
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	102 244 893	76 762 053	61 387 844	240 394 790
2.2.	Нощна скала – цена, евро/kWh	0,03858	0,03858	0,03858	0,03858
2.3.	Нощна скала – приход, евро	3 944 608	2 961 480	2 368 343	9 274 431,00
3.1.	Една скала – количество, kWh	23 803 179	21 394 204	18 973 187	64 170 570
3.2.	Една скала – цена, евро/kWh	0,08955	0,08955	0,08955	0,08955
3.3.	Една скала – приход, евро	2 131 575	1 915 851	1 699 049	5 746 474,54
II	Фактурирани количества за периода, kWh				993 926 437
III	Приходи за периода, евро				76 753 189,99
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07722
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				0,00067
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				665 930,71

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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“	323 402,30	99,10	32 049,17
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	993 926,44	-0,67	-665,93
5	Нетно количество електрическа енергия	323 749,69	96,94	31 383,24

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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 среднопретеглена цена	евро/MWh	99,00
2	Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	74,54
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	2,06
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	22,40

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 г. следва да бъде определена в размер на 22,40 евро/MWh.

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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	202 845,36
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	202 321,41
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	523,95
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-65,48
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00

„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	65,48
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-580,65
1	Излишък	MWh	-3 243,76
2	Недостиг	MWh	2 663,11
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	202 199,24

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.04.2026 г. – 30.06.2026 г., както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД					
№	Позиция	април	май	юни	ОБЩО
		2026 г.	2026 г.	2026 г.	
I	Фактурирана електрическа енергия:				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	173 005 010	147 333 093	128 989 109	449 327 212
1.2.	Дневна скала – цена, евро/kWh	0,08955	0,08955	0,08955	0,08955
1.3.	Дневна скала – приход, евро	15 492 599	13 193 679	11 550 975	40 237 251,83
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	71 095 928	56 677 061	44 574 755	172 347 744
2.2.	Нощна скала – цена, евро/kWh	0,03858	0,03858	0,03858	0,03858
2.3.	Нощна скала – приход, евро	2 742 881	2 186 601	1 719 694	6 649 175,97
3.1.	Една скала – количество, kWh	15 822 881	14 856 235	13 846 751	44 525 867
3.2.	Една скала – цена, евро/kWh	0,08955	0,08955	0,08955	0,08955
3.3.	Една скала – приход, евро	1 416 939	1 330 376	1 239 977	3 987 291,42
II	Фактурирани количества за периода, kWh				666 200 824
III	Приходи за периода, евро				50 873 719,22
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh				0,07636
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				-0,00019
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро				-126 578,16

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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“	202 199,24	99,10	20 037,94
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-1,02
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	666 200,82	0,19	126,58
5	Нетно количество електрическа енергия	202 199,24	99,72	20 163,51

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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	99,10
2	Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	74,54
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-0,62
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	25,18

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 г. следва да бъде определена в размер на 25,18 евро/MWh.

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	306,20
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	306,20
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	10,73
1	Излишък	MWh	-13,60
2	Недостиг	MWh	24,32
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	316,93

Извършена е корекция по чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.04.2026 г. – 30.06.2026 г., както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД						
№	Позиция	април	май	юни	ОБЩО	
		2026 г.	2026 г.	2026 г.		
I	Фактурирана електрическа енергия:					
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	134 757	118 392	151 991	405 141	
1.2.	Дневна скала – цена, евро/kWh	0,08955	0,08955	0,08955	0,08955	
1.3.	Дневна скала – приход, евро	12 067	10 602	13 611	36 280,34	
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	55 199	45 937	46 022	147 157	
2.2.	Нощна скала – цена, евро/kWh	0,03858	0,03858	0,03858	0,03858	
2.3.	Нощна скала – приход, евро	2 130	1 772	1 776	5 677,33	
3.1.	Една скала – количество, kWh	0	0	0	0	
3.2.	Една скала – цена, евро/kWh	0,08955	0,08955	0,08955	0,08955	
3.3.	Една скала – приход, евро	0	0	0	0,00	
II	Фактурирани количества за периода, kWh					552 298
III	Приходи за периода, евро					41 957,67
IV	Постигната средна цена за периода, евро/kWh					0,07597
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					-0,00058
VII	Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро					-320,33

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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“	306,20	106,30	32,55
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	552,30	0,58	0,32
5	Нетно количество електрическа енергия	316,93	103,71	32,87

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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	102,70
2	Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	74,54
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-1,01
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	29,17

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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 г. следва да бъде определена в размер на 29,17 евро/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 01.07.2026 г. – 31.07.2026 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 25,75 евро/MWh, без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 22,40 евро/MWh, без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 25,18 евро/MWh, без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 29,17 евро/MWh, без ДДС.

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

X

Председател на Комисията
за енергийно и водно регулиране

X

Главен секретар на Комисията
за енергийно и водно регулиране