



## РЕШЕНИЕ

№ КБК-7

от 25.02.2026 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 25.02.2026 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-224 от 19.02.2026 г. относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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. януари 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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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. януари 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 януари 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 януари 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 01.10.2025 г. – 31.12.2025 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 януари 2026 г.

**Предвид гореизложеното е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец януари 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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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          |
| <b>I</b>                   | <b>Количества закупена електрическа енергия</b>                          | <b>MWh</b> | <b>806 560,55</b> |
| 1                          | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“      | MWh        | 729 639,92        |
| 2                          | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“                        | MWh        | 0,00              |
| 3                          | Пазарен сегмент „Ден напред“                                             | MWh        | 64 346,95         |
| 4                          | Пазарен сегмент „В рамките на деня“                                      | MWh        | 12 573,68         |
| <b>II</b>                  | <b>Количества продадена електрическа енергия</b>                         | <b>MWh</b> | <b>-7 370,28</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        | 7 370,28          |
| <b>III</b>                 | <b>Количества на балансиращ пазар</b>                                    | <b>MWh</b> | <b>-35 050,86</b> |
| 1                          | Излишък                                                                  | MWh        | -38 913,33        |
| 2                          | Недостиг                                                                 | MWh        | 3 862,47          |
| <b>IV</b>                  | <b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b> | <b>MWh</b> | <b>764 139,41</b> |

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.10.2025 г. – 31.12.2025 г., както следва:

| „Електрохолд Продажби“ ЕАД |                                                                                        |             |             |             |                   |
|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------------|
| №                          | Позиция                                                                                | октомври    | ноември     | декември    | ОБЩО              |
|                            |                                                                                        | 2025 г.     | 2025.       | 2025 г.     |                   |
| <b>I</b>                   | <b>Фактурирана електрическа енергия:</b>                                               |             |             |             |                   |
| 1.1.                       | Дневна скала – количество, kWh                                                         | 358 792 543 | 342 117 650 | 448 413 543 | 1 149 323 737     |
| 1.2.                       | Дневна скала – цена, лв./kWh                                                           | 0,17514     | 0,17514     | 0,17514     | 0,17514           |
| 1.3.                       | Дневна скала – приход, лв.                                                             | 62 838 926  | 59 918 485  | 78 535 148  | 201 292 559,23    |
| 2.1.                       | Нощна скала – количество, kWh                                                          | 115 972 849 | 125 737 337 | 177 435 344 | 419 145 531       |
| 2.2.                       | Нощна скала – цена, лв./kWh                                                            | 0,07546     | 0,07546     | 0,07546     | 0,07546           |
| 2.3.                       | Нощна скала – приход, лв.                                                              | 8 751 311   | 9 488 139   | 13 389 271  | 31 628 721,78     |
| 3.1.                       | Една скала – количество, kWh                                                           | 37 305 947  | 33 200 613  | 41 592 548  | 112 099 108       |
| 3.2.                       | Една скала – цена, лв./kWh                                                             | 0,17514     | 0,17514     | 0,17514     | 0,17514           |
| 3.3.                       | Една скала – приход, лв.                                                               | 6 533 764   | 5 814 755   | 7 284 519   | 19 633 037,80     |
| <b>II</b>                  | <b>Фактурирани количества за периода, kWh</b>                                          |             |             |             | 1 680 568 376     |
| <b>III</b>                 | <b>Приходи за периода, лв.</b>                                                         |             |             |             | 252 554 318,81    |
| <b>IV</b>                  | <b>Постигната средна цена за периода, евро/kWh</b>                                     |             |             |             | 0,07684           |
| <b>V</b>                   | <b>Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>                               |             |             |             | 0,07655           |
| <b>VI</b>                  | <b>Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b> |             |             |             | 0,00029           |
| <b>VII</b>                 | <b>Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро</b>                                           |             |             |             | <b>480 420,88</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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Корекцията по т. 1 от общия подход е извършена в две последователни стъпки, както следва:

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

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

| <b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b> |                                                        |                        |                       |                            |
|-----------------------------------|--------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|----------------------------|
| <b>№</b>                          | <b>Позиция</b>                                         | <b>Количества, MWh</b> | <b>Цена, евро/MWh</b> | <b>Стойност, хил. евро</b> |
| 1                                 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | 711 849,56             | 96,93                 | 69 000,09                  |
| 2                                 | Пазарен сегмент „Ден напред“                           | 47 086,45              | 190,95                | 8 990,95                   |
| 3                                 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ                 | -                      | -                     | -285,62                    |
| 4                                 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ                 | 1 680 568,38           | 0,29                  | -480,42                    |
| 5                                 | <b>Нетно количество електрическа енергия</b>           | <b>764 139,41</b>      | <b>101,06</b>         | <b>77 224,99</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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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     | 102,76          |
| 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     | 1,70            |
| 4                                 | Компенсация (р.1-р.2-р.3)                                  | евро/MWh     | 29,47           |

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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. следва да бъде определена в размер на 29,47 евро/MWh (57,63 лв./MWh).

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

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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:

| „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД |                                                                          |            |                   |
|--------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------|
| №                                    | Позиция                                                                  | Мярка      | Стойност          |
| <b>I</b>                             | <b>Количества закупена електрическа енергия</b>                          | <b>MWh</b> | <b>661 642,80</b> |
| 1                                    | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“      | MWh        | 652 741,10        |
| 2                                    | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“                        | MWh        | 0,00              |
| 3                                    | Пазарен сегмент „Ден напред“                                             | MWh        | 8 901,70          |
| 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>-4 945,91</b>  |
| 1                                    | Излишък                                                                  | MWh        | -16 339,44        |
| 2                                    | Недостиг                                                                 | MWh        | 11 393,53         |
| <b>IV</b>                            | <b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b> | <b>MWh</b> | <b>656 696,89</b> |

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.10.2025 г. – 31.12.2025 г., както следва:

| „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД |                                                                                        |             |             |             |                       |
|--------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-----------------------|
| №                                    | Позиция                                                                                | октомври    | ноември     | декември    | ОБЩО                  |
|                                      |                                                                                        | 2025 г.     | 2025.       | 2025 г.     |                       |
| <b>I</b>                             | <b>Фактурирана електрическа енергия:</b>                                               |             |             |             |                       |
| 1.1.                                 | Дневна скала – количество, kWh                                                         | 266 628 954 | 273 822 043 | 385 623 412 | 926 074 410           |
| 1.2.                                 | Дневна скала – цена, лв./kWh                                                           | 0,17514     | 0,17514     | 0,17514     | 0,17514               |
| 1.3.                                 | Дневна скала – приход, лв.                                                             | 46 697 395  | 47 957 193  | 67 538 084  | 162 192 672,11        |
| 2.1.                                 | Нощна скала – количество, kWh                                                          | 83 876 112  | 101 738 579 | 146 273 432 | 331 888 123           |
| 2.2.                                 | Нощна скала – цена, лв./kWh                                                            | 0,07546     | 0,07546     | 0,07546     | 0,07546               |
| 2.3.                                 | Нощна скала – приход, лв.                                                              | 6 329 291   | 7 677 193   | 11 037 793  | 25 044 277,78         |
| 3.1.                                 | Една скала – количество, kWh                                                           | 25 276 769  | 24 480 314  | 33 043 052  | 82 800 135            |
| 3.2.                                 | Една скала – цена, лв./kWh                                                             | 0,17514     | 0,17514     | 0,17514     | 0,17514               |
| 3.3.                                 | Една скала – приход, лв.                                                               | 4 426 973   | 4 287 482   | 5 787 160   | 14 501 615,66         |
| <b>II</b>                            | <b>Фактурирани количества за периода, kWh</b>                                          |             |             |             | <b>1 340 762 668</b>  |
| <b>III</b>                           | <b>Приходи за периода, лв.</b>                                                         |             |             |             | <b>201 738 565,56</b> |
| <b>IV</b>                            | <b>Постигната средна цена за периода, евро/kWh</b>                                     |             |             |             | <b>0,07693</b>        |
| <b>V</b>                             | <b>Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>                               |             |             |             | <b>0,07655</b>        |
| <b>VI</b>                            | <b>Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b> |             |             |             | <b>0,00038</b>        |
| <b>VII</b>                           | <b>Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро</b>                                           |             |             |             | <b>511 076,57</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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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 „Двустрани 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 „Двустрани договори“ – „Търгове – КС“ | 648 614,58             | 96,93                 | 62 870,67                  |
| 2                                           | Пазарен сегмент „Ден напред“                          | 8 082,31               | 233,93                | 1 890,71                   |
| 3                                           | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ                | -                      | -                     | -                          |
| 4                                           | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ                | 1 340 762,67           | 0,38                  | -511,08                    |
| 5                                           | <b>Нетно количество електрическа енергия</b>          | <b>656 696,89</b>      | <b>97,84</b>          | <b>64 250,31</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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

| <b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b> |                                                            |              |                 |
|---------------------------------------------|------------------------------------------------------------|--------------|-----------------|
| <b>№</b>                                    | <b>Позиция</b>                                             | <b>Мярка</b> | <b>Стойност</b> |
| 1                                           | Постигната среднопретеглена цена                           | евро/MWh     | 98,62           |
| 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     | 0,78            |
| 4                                           | Компенсация (р.1-р.2-р.3)                                  | евро/MWh     | 26,24           |

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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. следва да бъде определена в размер на 26,24 евро/MWh (51,33 лв./MWh).

### **III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

| <b>„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД</b> |                                                                          |              |                   |
|---------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------|
| <b>№</b>                        | <b>Позиция</b>                                                           | <b>Мярка</b> | <b>Стойност</b>   |
| <b>I</b>                        | <b>Количества закупена електрическа енергия</b>                          | <b>MWh</b>   | <b>474 372,39</b> |
| 1                               | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“      | MWh          | 460 195,74        |
| 2                               | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“                        | MWh          | 0,00              |
| 3                               | Пазарен сегмент „Ден напред“                                             | MWh          | 12 924,98         |
| 4                               | Пазарен сегмент „В рамките на деня“                                      | MWh          | 1 251,68          |
| <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>-19 824,31</b> |
| 1                               | Излишък                                                                  | MWh          | -22 075,76        |
| 2                               | Недостиг                                                                 | MWh          | 2 251,45          |
| <b>IV</b>                       | <b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b> | <b>MWh</b>   | <b>454 548,08</b> |

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.10.2025 г. – 31.12.2025 г., както следва:

| <b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b> |                                                                                        |                 |                |                 |                       |
|---------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|-----------------|-----------------------|
| <b>№</b>                        | <b>Позиция</b>                                                                         | <b>октомври</b> | <b>ноември</b> | <b>декември</b> | <b>ОБЩО</b>           |
|                                 |                                                                                        | <b>2025 г.</b>  | <b>2025.</b>   | <b>2025 г.</b>  |                       |
| <b>I</b>                        | <b>Фактурирана електрическа енергия:</b>                                               |                 |                |                 |                       |
| 1.1.                            | Дневна скала – количество, kWh                                                         | 179 804 388     | 183 549 878    | 267 660 725     | 631 014 991           |
| 1.2.                            | Дневна скала – цена, лв./kWh                                                           | 0,17514         | 0,17514        | 0,17514         | 0,17514               |
| 1.3.                            | Дневна скала – приход, лв.                                                             | 31 490 940      | 32 146 926     | 46 878 099      | 110 515 965,53        |
| 2.1.                            | Нощна скала – количество, kWh                                                          | 60 667 171      | 68 299 964     | 105 198 881     | 234 166 016           |
| 2.2.                            | Нощна скала – цена, лв./kWh                                                            | 0,07546         | 0,07546        | 0,07546         | 0,07546               |
| 2.3.                            | Нощна скала – приход, лв.                                                              | 4 577 945       | 5 153 915      | 7 938 308       | 17 670 167,58         |
| 3.1.                            | Една скала – количество, kWh                                                           | 19 280 536      | 18 374 182     | 24 958 700      | 62 613 418            |
| 3.2.                            | Една скала – цена, лв./kWh                                                             | 0,17514         | 0,17514        | 0,17514         | 0,17514               |
| 3.3.                            | Една скала – приход, лв.                                                               | 3 376 793       | 3 218 054      | 4 371 267       | 10 966 114,09         |
| <b>II</b>                       | <b>Фактурирани количества за периода, kWh</b>                                          |                 |                |                 | <b>927 794 426</b>    |
| <b>III</b>                      | <b>Приходи за периода, лв.</b>                                                         |                 |                |                 | <b>139 152 247,20</b> |
| <b>IV</b>                       | <b>Постигната средна цена за периода, евро/kWh</b>                                     |                 |                |                 | <b>0,07668</b>        |
| <b>V</b>                        | <b>Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>                               |                 |                |                 | <b>0,07655</b>        |
| <b>VI</b>                       | <b>Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b> |                 |                |                 | <b>0,00013</b>        |
| <b>VII</b>                      | <b>Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро</b>                                           |                 |                |                 | <b>124 175,32</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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията по 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>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b> |                                                        |                            |                           |                                |
|---------------------------------|--------------------------------------------------------|----------------------------|---------------------------|--------------------------------|
| <b>№</b>                        | <b>Позиция</b>                                         | <b>Количества,<br/>MWh</b> | <b>Цена,<br/>евро/MWh</b> | <b>Стойност,<br/>хил. евро</b> |
| 1                               | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | 443 764,18                 | 96,93                     | 43 014,38                      |
| 2                               | Пазарен сегмент „Ден напред“                           | 9 532,22                   | 206,51                    | 1 968,53                       |
| 3                               | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ                 | -                          | -                         | -                              |
| 4                               | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ                 | 927 794,43                 | 0,13                      | -124,18                        |
| 5                               | <b>Нетно количество електрическа енергия</b>           | <b>454 548,08</b>          | <b>98,69</b>              | <b>44 858,73</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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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> |
| 1                               | Постигната среднопретеглена цена                           | евро/MWh     | 99,24           |
| 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     | 0,55            |
| 4                               | Компенсация (р.1-р.2-р.3)                                  | евро/MWh     | 27,09           |

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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. следва да бъде определена в размер на 27,09 евро/MWh (52,99 лв./MWh).

#### IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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      |
| <b>I</b>                | <b>Количества закупена електрическа енергия</b>                          | <b>MWh</b> | <b>317,00</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        | 317,00        |
| 4                       | Пазарен сегмент „В рамките на деня“                                      | MWh        | 0,00          |
|                         |                                                                          |            |               |
| <b>II</b>               | <b>Количества продадена електрическа енергия</b>                         | <b>MWh</b> | <b>0,00</b>   |
| 1                       | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“                        | MWh        | 0,00          |
| 2                       | Пазарен сегмент „Ден напред“                                             | MWh        | 0,00          |
| 3                       | Пазарен сегмент „В рамките на деня“                                      | MWh        | 0,00          |
|                         |                                                                          |            |               |
| <b>III</b>              | <b>Количества на балансиращ пазар</b>                                    | <b>MWh</b> | <b>28,97</b>  |
| 1                       | Излишък                                                                  | MWh        | -0,97         |
| 2                       | Недостиг                                                                 | MWh        | 29,94         |
|                         |                                                                          |            |               |
| <b>IV</b>               | <b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b> | <b>MWh</b> | <b>345,97</b> |

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.10.2025 г. – 31.12.2025 г., както следва:

| „ЕСП Златни Пясъци“ ООД |                                                                                 |          |         |          |           |
|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|----------|---------|----------|-----------|
| №                       | Позиция                                                                         | октомври | ноември | декември | ОБЩО      |
|                         |                                                                                 | 2025 г.  | 2025.   | 2025 г.  |           |
| I                       | Фактурирана електрическа енергия:                                               |          |         |          |           |
| 1.1.                    | Дневна скала – количество, kWh                                                  | 106 105  | 108 253 | 175 187  | 389 544   |
| 1.2.                    | Дневна скала – цена, лв./kWh                                                    | 0,17514  | 0,17514 | 0,17514  | 0,17514   |
| 1.3.                    | Дневна скала – приход, лв.                                                      | 18 583   | 18 959  | 30 682   | 68 224,73 |
| 2.1.                    | Нощна скала – количество, kWh                                                   | 38 654   | 43 149  | 74 892   | 156 695   |
| 2.2.                    | Нощна скала – цена, лв./kWh                                                     | 0,07546  | 0,07546 | 0,07546  | 0,07546   |
| 2.3.                    | Нощна скала – приход, лв.                                                       | 2 917    | 3 256   | 5 651    | 11 824,19 |
| 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                                          |          |         |          | 546 239   |
| III                     | Приходи за периода, лв.                                                         |          |         |          | 80 048,93 |
| IV                      | Постигната средна цена за периода, евро/kWh                                     |          |         |          | 0,07493   |
| 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 |          |         |          | -0,00162  |
| VII                     | Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро                                           |          |         |          | -886,56   |

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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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,<br>MWh | Цена,<br>евро/MWh | Стойност,<br>хил. евро |
| 1                       | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“ | -                  | -                 | -                      |
| 2                       | Пазарен сегмент „Ден напред“                           | 317,00             | 154,09            | 48,85                  |
| 3                       | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ                 |                    |                   | -                      |
| 4                       | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ                 | 546,24             | 1,62              | 0,89                   |
| 5                       | Нетно количество електрическа енергия                  | 317,00             | 156,89            | 49,73                  |

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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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 | 154,09   |
| 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 | -2,80    |
| 4                       | Компенсация (р.1-р.2-р.3)                                  | евро/MWh | 85,29    |

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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 г. следва да бъде определена в размер на 85,29 евро/MWh (166,81 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 01.01.2026 г. – 31.01.2026 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 29,47 евро/MWh (57,63 лв./MWh), без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 26,24 евро/MWh (51,33 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 27,09 евро/MWh (52,99 лв./MWh), без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 85,29 евро/MWh (166,81 лв./MWh), без ДДС.

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

X

---

Председател на Комисията  
за енергийно и водно регулиране

X

---

Главен секретар на Комисията  
за енергийно и водно регулиране