РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ КБК-16**

**от 18.11.2026 г.**

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 18.11.2026 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1907 от 13.11.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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. октомври 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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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. октомври 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 октомври 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 октомври 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 01.07.2026 г. – 30.09.2026 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 октомври 2026 г.

**Предвид гореизложеното е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец октомври 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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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** | **475 766,83** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“ | MWh | 469 262,45 |
| 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 | 6 504,38 |
| | | | |
| **II** | **Количества продадена електрическа енергия** | **MWh** | **-2 874,78** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“ | MWh | 0,00 |
| 2 | Пазарен сегмент „Ден напред“ | MWh | 0,00 |
| 3 | Пазарен сегмент „В рамките на деня“ | MWh | 2 874,78 |
| | | | |
| **III** | **Количества на балансиращ пазар** | **MWh** | **-14 945,10** |
| 1 | Излишък | MWh | -20 892,06 |
| 2 | Недостиг | MWh | 5 946,96 |
| | | | |
| **IV** | **Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти** | **MWh** | **457 946,95** |

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.07.2026 г. – 30.09.2026 г., както следва:

| „Електрохолд Продажби“ ЕАД | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **юли** | **август** | **септември** | **ОБЩО** |
| | | **2026 г.** | **2026 г.** | **2026 г.** | |
| **I** | **Фактурирана електрическа енергия:** | | | | |
| 1.1. | Дневна скала – количество, kWh | 225 218 174 | 252 083 973 | 215 983 087 | 693 285 234 |
| 1.2. | Дневна скала – цена, евро/kWh | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 |
| 1.3. | Дневна скала – приход, евро | 20 938 534 | 23 436 247 | 20 079 948 | 64 454 728,20 |
| 2.1. | Нощна скала – количество, kWh | 71 248 910 | 80 566 975 | 68 561 252 | 220 377 138 |
| 2.2. | Нощна скала – цена, евро/kWh | 0,04103 | 0,04103 | 0,04103 | 0,04103 |
| 2.3. | Нощна скала – приход, евро | 2 923 343 | 3 305 663 | 2 813 068 | 9 042 073,95 |
| 3.1. | Една скала – количество, kWh | 23 935 165 | 26 486 882 | 22 234 814 | 72 656 862 |
| 3.2. | Една скала – цена, евро/kWh | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 |
| 3.3. | Една скала – приход, евро | 2 225 252 | 2 462 485 | 2 067 171 | 6 754 908,41 |
| **II** | **Фактурирани количества за периода, kWh** | | | | **986 319 233** |
| **III** | **Приходи за периода, евро** | | | | **80 251 710,57** |
| **IV** | **Постигната средна цена за периода, евро/kWh** | | | | **0,08136** |
| **V** | **Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh** | | | | **0,07972** |
| **VI** | **Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh** | | | | **0,00164** |
| **VII** | **Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро** | | | | **1 617 563,54** |

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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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“ | 457 946,95 | 99,10 | 45 382,54 |
| 2 | Пазарен сегмент „Ден напред“ | - | - | - |
| 3 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ | - | - | -303,58 |
| 4 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ | 986 319,23 | -1,64 | -1 617,56 |
| **5** | **Нетно количество електрическа енергия** | **457 946,95** | **94,90** | **43 461,40** |

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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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** | **4,20** |
| **4** | **Компенсация (р.1-р.2-р.3)** | **евро/MWh** | **20,36** |

**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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 г. следва да бъде определена в размер на 20,36 евро/MWh.**

### II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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** | **343 595,70** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“ | MWh | 343 595,70 |
| 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** | **1 044,66** |
| 1 | Излишък | MWh | -4 678,31 |
| 2 | Недостиг | MWh | 5 722,97 |
| | | | |
| **IV** | **Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти** | **MWh** | **344 640,36** |

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.07.2026 г. – 30.09.2026 г., както следва:

| „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **юли 2026 г.** | **август 2026 г.** | **септември 2026 г.** | **ОБЩО** |
| **I** | **Фактурирана електрическа енергия:** | | | | |
| 1.1. | Дневна скала – количество, kWh | 231 505 606 | 252 087 154 | 200 423 483 | 684 016 244 |
| 1.2. | Дневна скала – цена, евро/kWh | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 |
| 1.3. | Дневна скала – приход, евро | 21 523 076 | 23 436 543 | 18 633 371 | 63 592 990,21 |
| 2.1. | Нощна скала – количество, kWh | 71 819 383 | 76 611 246 | 61 956 520 | 210 387 148 |
| 2.2. | Нощна скала – цена, евро/kWh | 0,04103 | 0,04103 | 0,04103 | 0,04103 |
| 2.3. | Нощна скала – приход, евро | 2 946 749 | 3 143 359 | 2 542 076 | 8 632 184,70 |
| 3.1. | Една скала – количество, kWh | 20 414 156 | 22 757 960 | 18 403 854 | 61 575 969 |
| 3.2. | Една скала – цена, евро/kWh | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 |
| 3.3. | Една скала – приход, евро | 1 897 904 | 2 115 808 | 1 711 006 | 5 724 717,87 |
| **II** | **Фактурирани количества за периода, kWh** | | | | **955 979 362** |
| **III** | **Приходи за периода, евро** | | | | **77 949 892,79** |
| **IV** | **Постигната средна цена за периода, евро/kWh** | | | | **0,08154** |
| **V** | **Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh** | | | | **0,07972** |
| **VI** | **Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh** | | | | **0,00182** |
| **VII** | **Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро** | | | | **1 739 882,44** |

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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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“ | 343 595,70 | 99,10 | 34 050,33 |
| 2 | Пазарен сегмент „Ден напред“ | - | - | - |
| 3 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ | - | - | - |
| 4 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ | 955 979,36 | -1,82 | -1 739,88 |
| **5** | **Нетно количество електрическа енергия** | **344 640,36** | **93,75** | **32 310,45** |

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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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** | **98,80** |
| **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** | **5,05** |
| **4** | **Компенсация (р.1-р.2-р.3)** | **евро/MWh** | **19,21** |

**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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 г. следва да бъде определена в размер на 19,21 евро/MWh.**

**III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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** | **255 556,26** |
| 1 | Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“ | MWh | 255 455,76 |
| 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 | 100,50 |
| | | | |
| **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 |

| „ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД | | | |
|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **Мярка** | **Стойност** |
| 3 | Пазарен сегмент „В рамките на деня“ | MWh | 0,00 |
| | | | |
| **III** | **Количества на балансиращ пазар** | **MWh** | **-13 310,04** |
| 1 | Излишък | MWh | -14 205,43 |
| 2 | Недостиг | MWh | 895,39 |
| | | | |
| **IV** | **Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти** | **MWh** | **242 246,21** |

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.07.2026 г. – 30.09.2026 г., както следва:

| „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **№** | **Позиция** | **юли 2026 г.** | **август 2026 г.** | **септември 2026 г.** | **ОБЩО** |
| **I** | **Фактурирана електрическа енергия:** | | | | |
| 1.1. | Дневна скала – количество, kWh | 140 923 483 | 151 165 738 | 129 107 177 | 421 196 399 |
| 1.2. | Дневна скала – цена, евро/kWh | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 |
| 1.3. | Дневна скала – приход, евро | 13 101 656 | 14 053 879 | 12 003 094 | 39 158 629,25 |
| 2.1. | Нощна скала – количество, kWh | 46 813 195 | 49 146 831 | 41 112 547 | 137 072 574 |
| 2.2. | Нощна скала – цена, евро/kWh | 0,04103 | 0,04103 | 0,04103 | 0,04103 |
| 2.3. | Нощна скала – приход, евро | 1 920 745 | 2 016 494 | 1 686 848 | 5 624 087,69 |
| 3.1. | Една скала – количество, kWh | 14 462 558 | 15 965 509 | 13 235 316 | 43 663 383 |
| 3.2. | Една скала – цена, евро/kWh | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 |
| 3.3. | Една скала – приход, евро | 1 344 584 | 1 484 313 | 1 230 487 | 4 059 384,74 |
| **II** | **Фактурирани количества за периода, kWh** | | | | **601 932 356** |
| **III** | **Приходи за периода, евро** | | | | **48 842 101,68** |
| **IV** | **Постигната средна цена за периода, евро/kWh** | | | | **0,08114** |
| **V** | **Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh** | | | | **0,07972** |
| **VI** | **Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh** | | | | **0,00142** |
| **VII** | **Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро** | | | | **854 743,95** |

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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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“ | 242 246,21 | 99,10 | 24 006,60 |
| 2 | Пазарен сегмент „Ден напред“ | - | - | - |
| 3 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ | - | - | -0,00 |
| 4 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ | 601 932,36 | -1,42 | -854,74 |
| **5** | **Нетно количество електрическа енергия** | **242 246,21** | **95,57** | **23 151,86** |

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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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** | **3,53** |
| **4** | **Компенсация (р.1-р.2-р.3)** | **евро/MWh** | **21,03** |

**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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 г. следва да бъде определена в размер на 21,03 евро/MWh.**

## IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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** | **140,20** |
| 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 | 140,20 |
| 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** | **2,64** |
| 1 | Излишък | MWh | -11,61 |
| 2 | Недостиг | MWh | 14,25 |
| | | | |
| **IV** | **Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти** | **MWh** | **142,84** |

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с надвзет приход за периода 01.07.2026 г. – 30.09.2026 г., както следва:

| „ЕСП Златни Пясъци“ ООД | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| № | Позиция | юли 2026 г. | август 2026 г. | септември 2026 г. | ОБЩО |
| I | **Фактурирана електрическа енергия:** | | | | |
| 1.1. | Дневна скала – количество, kWh | 246 590 | 276 045 | 139 017 | 661 652 |
| 1.2. | Дневна скала – цена, евро/kWh | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 |
| 1.3. | Дневна скала – приход, евро | 22 925 | 25 664 | 12 924 | 61 513,76 |
| 2.1. | Нощна скала – количество, kWh | 70 058 | 74 869 | 42 290 | 187 217 |
| 2.2. | Нощна скала – цена, евро/kWh | 0,04103 | 0,04103 | 0,04103 | 0,04103 |
| 2.3. | Нощна скала – приход, евро | 2 874 | 3 072 | 1 735 | 7 681,51 |
| 3.1. | Една скала – количество, kWh | 280 | 0 | 0 | 280 |
| 3.2. | Една скала – цена, евро/kWh | 0,09297 | 0,09297 | 0,09297 | 26,04 |
| 3.3. | Една скала – приход, евро | 26 | 0 | 0 | 26,04 |
| **II** | **Фактурирани количества за периода, kWh** | | | | **849 149** |
| **III** | **Приходи за периода, евро** | | | | **69 221,32** |
| **IV** | **Постигната средна цена за периода, евро/kWh** | | | | **0,08152** |
| **V** | **Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh** | | | | **0,07972** |
| **VI** | **Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh** | | | | **0,00180** |
| **VII** | **Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро** | | | | **1 528,47** |

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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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“ | 140,20 | 236,32 | 33,13 |
| 3 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ | - | - | - |
| 4 | Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ | 849,15 | -1,80 | -1,53 |
| **5** | **Нетно количество електрическа енергия** | **142,84** | **221,24** | **31,60** |

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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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** | **231,95** |
| **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** | **10,70** |
| **4** | **Компенсация (р.1-р.2-р.3)** | **евро/MWh** | **146,70** |

**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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 г. следва да бъде определена в размер на 146,70 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 01.10.2026 г. – 31.10.2026 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 20,36 евро/MWh, без ДДС;**

**2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 19,21 евро/MWh, без ДДС;**

**3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 21,03 евро/MWh, без ДДС;**

**4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 146,70 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