



X

вх. №

X

За гл. секретар за включване в заседание  
(съгласно Заповед № 408/12.05.2026 г.)

ДО  
Г-Н ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“  
и дирекция „Правна“

**Относно:** *Утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.*

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 15 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежи цената за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт. В тази връзка Държавно предприятие „Национална компания Железопътна инфраструктура“ (ДП НКЖИ) е подало заявление с вх. № Е-13-147-4 от 31.03.2026 г. за утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт.

В Регламент за изпълнение (ЕС) 2015/909 на Комисията от 12 юни 2015 година относно реда и условията за изчисляване на преките разходи, направени вследствие на извършването на влаковата услуга (Регламент за изпълнение 2015/909) са уредени редът и условията за изчисляване на преките разходи за извършването на влаковата услуга. Според посочения регламент ДП НКЖИ следва да прилага такси за минимален достъп до железопътната инфраструктура, които се определят на равнището на преките разходи, направени вследствие на извършването на влаковата услуга. Преките разходи за цялата мрежа се изчисляват като разликата между, от една страна, разходите за предоставяне на услугите от пакета за

минимален достъп и за достъп до инфраструктурата, която свързва обслужващи съоръжения, и от друга страна, недопустимите разходи (чл. 3, пар. 1 от Регламент за изпълнение 2015/909). Като преки разходи, които следва да се включат в пакета за минимален достъп съгласно Регламент за изпълнение 2015/909, се определят разходите за поддръжка и ремонт на контактната мрежа, без разходите за амортизации на контактната мрежа, разходите за механизация и разходите за персонал, свързан с експлоатацията на контактната мрежа, т.е. разходите, включени в пакета за минимален достъп, следва да бъдат извадени от цената за разпределение на тягова електрическа енергия.

Съгласно чл. 35, ал. 3 от Закона за железопътния транспорт, размерът на таксите се определя от управителя на железопътната инфраструктура съгласно методика за изчисляване на инфраструктурните такси (пакет за минимален достъп), събирани от управителя на инфраструктурата, приета от Министерския съвет по предложение на министъра на транспорта и съобщенията.

### **I. Предоставена от ДП НКЖИ информация:**

Със заявление с вх. № Е-13-147-4 от 31.03.2026 г. ДП НКЖИ е предложило за третата ценова година от петия регулаторен период цена за разпределение на тягова електрическа енергия в размер на 0,08023 евро/kWh (0,15692 лв./kWh), без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

1. Прогнозната стойност на експлоатационни разходи, административни разходи и разходи с общо предназначение за разпределение, без включени разходи за амортизации, в размер 9 415 хил. евро (18 413 хил. лв.);
2. Прогнозната стойност на разходите за амортизации е 7 943 хил. евро;
3. Прогнозна стойност на технологичните разходи по разпределение – 792 хил. евро, изчислени при технологичен разход от 0,2% от количеството активна електрическа енергия, постъпваща в мрежата на ДП НКЖИ;
4. Регулаторна база на активите (РБА), включваща:
  - призната балансова стойност на активите – 10 986 хил. евро.;
  - среден номинален размер на инвестициите – 20 442 хил. евро.;
  - необходим оборотен капитал (НОК) – 2 302 хил. евро.;
5. Норма на възвръщаемост на капитала – 1,17 %;
6. Електрическа енергия, разпределена до потребителите на тягова енергия – 301 257 MWh.

### **II. Ценообразуващи елементи**

С Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г. КЕВР е утвърдила на ДП НКЖИ продължителност от 3 (три) години на петия регулаторен период, като за първия ценови период от него е утвърдила цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт в размер на 0,07600 евро/kWh (0,14860 лв./kWh), без ДДС, при необходимими годишни приходи от 22 713 хил. евро (44 423 хил. лв.) и пренесена електрическа енергия – 298 940 MWh. С Решение № Ц-4 от 01.01.2025 г. КЕВР е изменила утвърдената на ДП НКЖИ с Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г. цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт от 0,07600 евро/kWh (0,14860 лв./kWh), без ДДС, при необходимими годишни приходи от 22 713 хил. евро (44 423 хил. лв.) и пренесена електрическа енергия – 298 940 MWh, на 0,07643 евро/kWh (0,14949 лв./kWh), без ДДС, при необходимими годишни приходи от 22 850 хил. евро (44 690 хил. лв.) и пренесена електрическа енергия – 298 940 MWh.

За втората ценова година от петия регулаторен период КЕВР с Решение № Ц-26 от 01.07.2025 г. е утвърдила на ДП НКЖИ цена за разпределение на тягова електрическа енергия

по разпределителните мрежи на железопътния транспорт в размер на 0,07030 евро/kWh (0,13758 лв./kWh), без ДДС, при необходими годишни приходи от 21 364 хил. евро (41 784 хил. лв.) и пренесена електрическа енергия – 303 715 MWh.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при метода „горна граница на приходи“ Комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦЕЕ.

Предмет на настоящото административно производство е утвърждаването на необходими приходи и цена на ДП НКЖИ за третата ценова година от петия регулаторен период. В тази връзка съгласно чл. 38, ал. 4 от НРЦЕЕ необходимите годишни приходи, респективно цените, могат да се коригират с: инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт (НСИ) съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и с коефициент за подобряване на ефективността, както и в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

При прилагане на метода „горна граница на приходи“ се извършва и корекция с фактора Z, която се изчислява по реда на чл. 38, ал. 7 и ал. 8 от НРЦЕЕ. След анализ на данните във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими годишни приходи и цени на електроразпределителните дружества, каквото е и ДП НКЖИ и при отчитане на постигнатите резултати, Комисията прилага следния подход:

В съответствие с приложимия метод за ценово регулиране, запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г., изменено с Решение № Ц-4 от 01.01.2025 г. на КЕВР за първата година на петия регулаторен период, са следните ценообразуващи елементи:

- технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за петия регулаторен период и са остойностени по прогнозната пазарна цена за електроразпределителните дружества, към която са прибавени разходи за балансиране, цените за достъп и за пренос до/през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото;

- експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт“;

- разходите за амортизации;

- разходите за балансиране;

- стойностите на елементите на РБА, освен стойността на необходимия оборотен капитал (НОК);

- среднопретеглената норма на възвръщаемост.

Съгласно чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ в случай че дружеството не представи информация и необходимите документи или се приеме, че стойността на оборотния капитал е необоснована, то неговата стойност се определя като не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. В тази връзка, НОК е коригиран на 2 203 хил. евро (4 308 хил. лв.)

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8г от ЗЕ, за целите на ценообразуването КЕВР следва да определи прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи. По силата на чл. 28, ал. 3 от НРЦЕЕ прогнозните нива на технологичния разход се остойностяват по сумата от прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на операторите на електроразпределителните мрежи, цената за задължения към обществото и цените за пренос и

достъп през/до електропреносната мрежа. В доклад с вх. № Е-Дк-803 от 29.05.2026 г. е изчислена прогнозна пазарна цена за операторите на електроразпределителни мрежи в размер на 122,40 евро/MWh (239,39 лв./MWh), разходи за балансиране в размер на 0,92 евро/MWh (1,80 лв./MWh), цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 0,18 евро/MWh (0,35 лв./MWh), цена пренос през електропреносната мрежа в размер на 8,01 евро/MWh (15,67 лв./MWh) и цена за задължения към обществото в размер на 0,00 евро/MWh (0,00 лв./MWh).

На основание чл. 3, ал. 2, т. 2, пр. 2 и чл. 38, ал. 4, ал. 7 и ал. 8 от НРЦЕЕ за утвърждаването на цена на ДП НКЖИ за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за третата година от петия регулаторен период са извършени следните годишни корекции:

### 1. Корекция с инфлационен индекс за предходен период и с коефициент за подобряване на ефективността:

Извършена е корекция върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) с инфлационен индекс в размер на 4,6% за предходен период на основата на данни от НСИ относно индекса на потребителските цени за 2025 г. Във връзка с корекцията на оперативните разходи с коефициент за подобряване на ефективността, следва да се има предвид, че в началото на регулаторния период Комисията е включила тези разходи на база отчет през базисната година, а не в размера, заявен от дружеството.

### 2. Корекция, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за предходния ценови период:

Извършена е корекция в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, въз основата на данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети в размер на (минус) - 851 хил. евро (-1 665 хил. лв.), която е изчислена, както следва:

|   |  | 2024 г. (И1) | 2025 г. (И2) | 2026 г. (И2) |
|---|--|--------------|--------------|--------------|
|   |  | отчет        | отчет        | план         |
| 1 | Инвестиции – общо, хил. евро   | 18,946       | 13,398       | 19,311       |
| 2 | Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания, хил. евро  | 11,503       | 6,364        | 6,614        |
| 3 | Нетна амортизация, Ап, хил. евро   | 626          | 634          | 1,078        |
| 4 | Номинален размер на инвестициите , хил. евро (р.1-р.2-р.3)   | 6,817        | 6,400        | 11,618       |
| 5 | Среден номинален размер на инвестициите, хил. евро<br>$I = (2,5 * I_1 + 1,5 * I_2 + 0,5 * I_3) / 3$  | 10,817       |              |              |
| 6 | Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г. , хил. евро                             | 20,442       |              |              |
| 7 | Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5 * A_1 + 1,5 * A_2 + 0,5 * A_3) / 3$ , съгласно стойностите, посочени на р. 3, хил. евро | 1,019        |              |              |
| 8 | Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-18 от 30.06.2024 г., хил. евро                 | 1,757        |              |              |
| 9 | Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ (р.5-р.6)*1,17%+(р.7-р.8)   | -851         |              |              |

**3. Корекция с фактора Z на стойност (плюс) 1 224 хил. евро (2 394 хил. лв.), при изчисляването на която е взето предвид следното:**

Технологичният разход за пренос на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт е утвърден от КЕВР с Решение № Ц-18 от 01.07.2024 г. в размер на 2,00% от пренесената електрическа енергия.

Съгласно чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ корекцията с фактора Z се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left( P_{утв.} - E_{прог.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр.} \right)_{t-1} - \left( P_{отч.} - E_{отч.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр1.} \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

където:

$P_{утв.}$  – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството – 21 364 хил. евро (41 784 хил. лв.) с Решение № Ц-26 от 01.07.2025 г. на КЕВР;

$P_{отч.}$  – отчетени приходи в размер на 20 485 хил. евро (40 066 хил. лв.), формирани от ДП НКЖИ въз основа на отчетени количества разпределена тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт;

$E_{прог.}$  – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 303 715 MWh;

$E_{отч.}$  – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 291 218 MWh;

$TR_{одоб.}$  – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 2,00%;

$C_{тр.}$  – утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в от НРЦЕЕ, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране – в размер на 128,90 евро/MWh (252,10 лв./MWh), утвърдена с Решение № Ц-26 от 01.07.2025 г.;

$C_{тр1.}$  – цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8, т. 2 от НРЦЕЕ, по която ДП НКЖИ е закупило електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране 114,66 евро/MWh (241,28 лв./MWh). При изчисленията на тази цена са използвани отчетните данни за закупените количества от пазар „Ден напред“ за периода от м. юли 2025 г. до м. април 2026 г. и прогнозни данни за м. май и м. юни 2026 г.

$P_{t-2}$  – корекция за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на  $Z_{t-1}$ , в размер на (плюс) 378 хил. евро (740 хил. лв.).

В резултат на гореописаните корекции, ценообразуващите елементи на цената за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт на ДП НКЖИ са следните:

| ДП НКЖИ |   |        |
|---------|---|--------|
| 1       | Експлоатационни и административни разходи           | 17 621 |
| 2       | Разходи за закупена енергия за технологични разходи | 809    |
| 3       | Разходи за амортизации                              | 3 815  |
| 4       | Регулаторна база на активите                        | 33 732 |
| 4.1.    | Призната балансова стойност на активите             | 10 986 |
| 4.2.    | Среден номинален размер на инвестициите             | 20 442 |
| 4.3.    | Необходим оборотен капитал                          | 2 304  |
| 5       | Норма на възвръщаемост на капитала                  | 1,17%  |
| 6       | Възвръщаемост (p.4*p.5)                             | 395    |
| 7       | Корекция с инфлационен индекс (И)                   | 811    |
| 8       | Корекция с инвестиции                               | - 851  |

| ДП НКЖИ |  |         |
|---------|--|---------|
| 9       | Корекция с фактор Z                                      | 1 224   |
| 10      | Необходими годишни приходи (p.1+p.2+p.3+p.6+p.7+p.8+p.9) | 23 823  |
| 11      | Количество електрическа енергия за разпределение         | 301 257 |

Предвид горното, цената за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за третата ценова година на петия регулаторен период е в размер на 0.07908 евро/kWh (0.15466 лв./kWh), без ДДС, при необходимими годишни приходи – 23 823 хил. евро (46 594 хил. лв.) и пренесена електрическа енергия – 301 257 MWh.

На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, предлагаме Комисията да обсъди следните

### РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме доклада;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъдат поканени представители на заявителя, като се осигури възможност и за дистанционното им участие в заседанието;
3. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

Работна група съгласно Заповед № 3-Е-108 от 09.04.2026 г.:

29.5.2026 г.

**X** Боян Паунов

Боян Паунов  
Директор на дирекция ЕЕ и ТЕ  
Signed by: Boyan Metodiev Paunov

29.5.2026 г.

**X** Юлиан Стоянов

Юлиан Стоянов  
Заместник-директор на дирекция ЕЕ и ТЕ  
Signed by: Yulian Ivanov Stoyanov

**X**

Елена Маринова  
Директор на дирекция Правна

5/29/2026

**X** **Милен Трифонов**

---

Милен Трифонов  
Началник на отдел в дирекция ЕЕ и ТЕ  
Signed by: Milen Ivanov Trifonov

29.5.2026 г.

**X** **Рали Манчев**

---

Рали Манчев  
Главен експерт в дирекция ЕЕ и ТЕ  
Signed by: Rali Angelov Manchev

29.5.2026 г.

**X** **Радостина Методиева**

---

Радостина Методиева  
Главен юриконсулт в дирекция Правна  
Signed by: RADOSTINA ASENOVA METODIEVA

29.5.2026 г.

**X** **Радослав Райков**

---

Радослав Райков  
Главен юриконсулт в дирекция Правна  
Signed by: RADOSLAV TOSHKOV RAYKOV

29.5.2026 г.

**X** **Силвия Петрова**

---

Силвия Петрова  
Главен юриконсулт в дирекция Правна  
Signed by: Silviya Cvetanova Petrova