

На основу члана 39. став 1. и члана 92. став 1, а у вези са чланом 88. став 3. тачка 1) Закона о енергетици („Службени гласник Републике Србије“, бр.145/14, 95/18-др. закон и 41/21) и члана 12. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/05),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 232. редовној седници одржаној 28. марта 2023. године, донео је

### ОДЛУКУ

о давању сагласности на Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање

I

Даје се сагласност на Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање број:12.01.-244136/2-2023 коју је донео вршилац дужности директора Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ Београд дана 17. марта 2023. године.

II

Ова одлука ступа на снагу даном објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије“.

Број: 172/2023-Д-02/1  
У Београду, 28. марта 2023. године

Агенција за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Број: 172/2023-Д-02/1  
Датум: 20.03.2023.

## ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

### уз сагласност на Одлуку ЈП „Електропривреде Србије“, Београд о цени електричне енергије за гарантовано снабдевање

#### Уводне напомене

Јавно предузеће „Електропривреде Србије“, Београд (у даљем тексту: ЈП „ЕПС“), донело је, у складу са Законом о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14 и 95/2018 - други закон и 40/2021), а према Методологији за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање („Службени гласник РС“, број 84/14, 109/15, 105/16, 99/18, 158/20, 75/22 и 141/22) (у даљем тексту: Методологија), Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање бр.12.01.-244136/2-2023 од 17.03.2023. године (допис заведен у Агенцији под бројем 172/2023-Д-02 од 17.03.2023. године) и доставило на сагласност Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

У прилогу наведеног акта, ЈП „ЕПС“ доставило је образложење одлуке са потребним енергетско-техничким и економско-финансијским подацима. Регулаторни период је 2023. година.

Све енергетске и економско-финансијске табеле, које су на захтев Агенције приложене уз Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање, формално-технички су правилно попуњене. Економско-финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за гарантовано снабдевање, као и на формално-техничку исправност алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање тарифа по тарифним елементима) према Методологији.

#### Енергетске величине

На основу анализе података о реализованој потрошњи купаца који су имали право на снабдевање по регулисаним ценама, може се закључити да су количине електричне енергије испоручене купцима значајније опале на преласку из 2016. године у 2017. годину. То је била последица даљег отварања тржишта, односно губитка права купаца на ниском напону који троше више од 30.000 kWh годишње да и даље набављају електричну енергију по регулисаним ценама. После тога, почев од 2018. године потрошња купаца који имају право на снабдевање по регулисаним ценама се усталила. На основу података из 2021. и 2022. године планиране су потребне количине електричне енергије за регулаторни период (за 2023. годину), на основу којих су обрачунате цене електричне енергије за гарантовано снабдевање.

Током регулаторног периода, планирано је да укупна активна енергија за продају купцима који имају право на снабдевање по регулисаним ценама, износи 15.103 GWh, што је за 3% више од остварене продаје у 2022. години. Ово повећање прогнозе продаје активне енергије произилази из чињенице да су температуре током зимских месеци у 2022. години биле знатно више од просечних, па је у складу са тим, у том периоду потрошња електричне енергије за потребе грејања била мања. Планирана продаја активне енергије је на приближно истом нивоу као у 2021. години у којој су температуре током зимских месеци биле просечне. Тарифни елементи „активна енергија“, „реактивна енергија“, „активна снага“ и „мерно испоруке“ су усклађени између категорија и група купаца, тако да се енергетске величине могу сматрати прихватљивим.

## **Економско - финансијска анализа**

### **Оперативни трошкови**

Оперативни трошкови се састоје од:

- 1) трошкова материјала;
- 2) трошкова зарада, накнада зарада и осталих личних расхода;
- 3) трошкова производних услуга;
- 4) нематеријалних трошкова и
- 5) дела резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених, а који се исплаћују у регулаторном периоду.

Укупно одобрени оперативни трошкови за 2023. годину износе 7.129.111 хиљада динара што је за око 1% више од претходно одобрених оперативних трошкова. Агенција оцењује, на основу сталног праћења остварења и оцене оправданости трошкова, да се овакав укупан износ оперативних трошкова у ЈП „ЕПС“, за снабдевање купаца са правом на гарантовано снабдевање по регулисаним ценама, може сматрати прихватљивим.

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације представљају трошкове средстава која су у функцији обављања снабдевања купаца са правом на гарантовано снабдевање по регулисаним ценама. Амортизација је утврђена у износу од 101.027 хиљада динара на бази процењене вредности средстава уз примену амортизационих стопа изведених из процењеног века трајања средстава.

### **Трошкови набавке електричне енергије**

Трошкови набавке електричне енергије за гарантовано снабдевање представљају оправдане трошкове које гарантовани снабдевач има по основу набавке електричне енергије за гарантовано снабдевање.

Трошкови набавке електричне енергије планирани су у износу од 69.482.849 хиљада динара. Ови трошкови обухватају и све зависне трошкове набавке електричне енергије у складу са међународним рачуноводственим стандардима.

Планирана јединична цена набавке електричне енергије за гарантовано снабдевање купаца који електричну енергију купују по регулисаним ценама износи 4,60 дин/kWh. Агенција је оценила да је овако предложена набавна цена електричне енергије прихватљива.

### Трошкови коришћења система за дистрибуцију

Трошкови коришћења система за дистрибуцију електричне енергије обрачунати су у износу од 64.806.117 хиљада динара.

Трошкови коришћења дистрибутивног система електричне представљају производ важећих тарифа за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије од 01.10.2021. године и одговарајућих физичких величина тарифних елемената на основу којих се користи дистрибутивни систем за потребе гарантованог снабдевања.

### Пословна добит

Пословна добит је одобрена у складу са Методологијом у износу од 2.869.979 хиљада динара, и обрачуната је у износу од 2% максимално одобреног прихода пре обрачуна ове добити, што представља максимални износ за ове намене по Методологији.

### Остали приходи

Остали приходи, које већински чине приходи по основу наплаћених трошкова судских спорова, планирани су у износу од 890.117 хиљада динара, и они се могу сматрати прихватљивим.

### Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход обрачунат у складу са Методологијом, приказан је у следећој табели:

у 000 дин.

| Редни број | Позиција  | Скраћенице       | Износ       |
|------------|---|------------------|-------------|
| 1          | Оперативни трошкови   | ОТ <sub>т</sub>  | 7.129.111   |
| 2          | Трошкови амортизације   | А <sub>т</sub>   | 101.027     |
| 3          | Трошкови набавке електричне енергије                          | НЕЕ <sub>т</sub> | 69.482.849  |
| 4          | Трошкови коришћења система за дистрибуцију                    | ТД <sub>т</sub>  | 64.806.117  |
| 5          | Пословна добит гарантованог снабдевача                        | ПД <sub>т</sub>  | 2.869.979   |
| 6          | Остали приходи  | ОП <sub>т</sub>  | 890.117     |
| 7          | Корекциони елемент  | КЕ <sub>т</sub>  |             |
| 8          | Максимално одобрени приход (1. + 2. + 3. + 4. + 5. - 6. + 7.) | МОП <sub>т</sub> | 143.498.967 |

## Цена електричне енергије за гарантовано снабдевање по регулисаним ценама

Просечна цена електричне енергије за купце који имају право на гарантовано снабдевање по регулисаним ценама, утврђена на основу максимално одобреног прихода и предвиђених количина електричне енергије за ове намене износи без пореза и такси 9,501 дин/kWh и већа је у односу на просечну цену која би се добила применом важећих тарифа на исте количине за 8%.

| Категорија<br>потрошње        | Важеће цене  | Нове цене    | дин/kWh       |
|-------------------------------|--------------|--------------|---------------|
|                               |              |              | Индекс<br>3/2 |
| 1                             | 2            | 3            | 4             |
| Ниски напон (0,4 kV I степен) | 12,569       | 13,674       | 108,8         |
| Широка потрошња - укупно      | 8,736        | 9,433        | 108,0         |
| - 0,4 kV II степен            | 11,169       | 12,031       | 107,7         |
| - домаћинства                 | 8,548        | 9,232        | 108,0         |
| Јавно осветљење               | 8,264        | 9,045        | 109,5         |
| <b>УКУПНО</b>                 | <b>8,797</b> | <b>9,501</b> | <b>108,0</b>  |

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/kWh која је приказана у овој табели има искључиво информативни карактер, служи поређењу података и не може се користити за обрачун трошка електричне енергије.

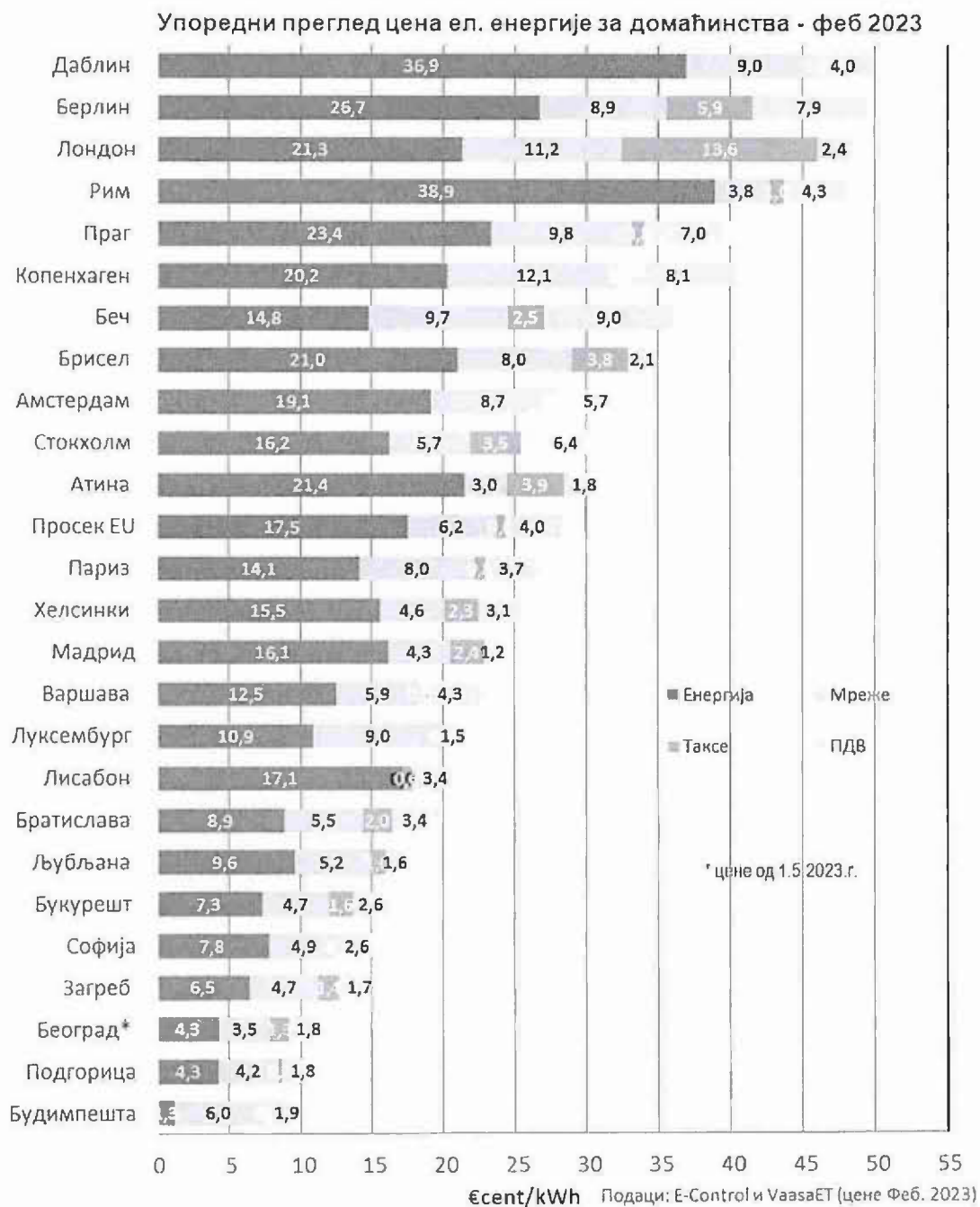
На основу базних тарифа за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифа одређених Методологијом, у захтеву су утврђене следеће тарифе електричне енергије за крајње купце (домаћинства и мале купце) и то:

| Категорија купаца                  | Тарифе   | Јединица мере                      | Динара за јединицу мере нове |         |
|------------------------------------|--|------------------------------------|------------------------------|---------|
| 1. Потрошња на ниском напону       | „трошак гарантованог снабдевача“                         |                                    | 146,5201                     |         |
|                                    | „обрачунска снага“                                       | kW                                 | 852,7933                     |         |
|                                    | „прекомерна снага“                                       | kW                                 | 1.705,5866                   |         |
|                                    | „виша дневна тарифа за активну енергију“                 | kWh                                | 11,6484                      |         |
|                                    | „нижа дневна тарифа за активну енергију“                 | kWh                                | 3,8828                       |         |
|                                    | „реактивна енергија“ ( $\cos\varphi \geq 0,95$ )         | kvarh                              | 1,1303                       |         |
|                                    | „прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\varphi < 0,95$ ) | kvarh                              | 2,2606                       |         |
| 2. Широка потрошња                 | „трошак гарантованог снабдевача“                         |                                    | 146,5201                     |         |
|                                    | „обрачунска снага“                                       | kW                                 | 54,2580                      |         |
|                                    | Активна енергија:  |                                    |                              |         |
|                                    | једнотарифно мерење                                      | „једнотарифно мерење- зелена зона“ | kWh                          | 7,2940  |
|                                    |  | „једнотарифно мерење- плава зона“  | kWh                          | 10,9410 |
|                                    |  | „једнотарифно мерење- црвена зона“ | kWh                          | 21,8820 |
|                                    | двотарифно мерење  | „виша дневна тарифа - зелена зона“ | kWh                          | 8,3360  |
|                                    |  | „нижа дневна тарифа- зелена зона“  | kWh                          | 2,0840  |
|                                    |  | „виша дневна тарифа - плава зона“  | kWh                          | 12,5040 |
|                                    |  | „нижа дневна тарифа - плава зона“  | kWh                          | 3,1260  |
|                                    |  | „виша дневна тарифа - црвена зона“ | kWh                          | 25,0080 |
|                                    |  | „нижа дневна тарифа- црвена зона“  | kWh                          | 6,2520  |
|                                    | управљана потрошња                                       | „виша дневна тарифа - зелена зона“ | kWh                          | 8,3360  |
|                                    |  | „нижа дневна тарифа - зелена зона“ | kWh                          | 2,0840  |
|                                    |  | „виша дневна тарифа - плава зона“  | kWh                          | 10,6284 |
|                                    |  | „нижа дневна тарифа - плава зона“  | kWh                          | 2,6571  |
|                                    |  | „виша дневна тарифа - црвена зона“ | kWh                          | 21,2568 |
|                                    |  | „нижа дневна тарифа - црвена зона“ | kWh                          | 5,3142  |
|                                    | управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)             | „нижа дневна тарифа- зелена зона“  | kWh                          | 2,0840  |
|                                    |  | „нижа дневна тарифа - плава зона“  | kWh                          | 3,1260  |
| „нижа дневна тарифа - црвена зона“ |  | kWh                                | 6,2520                       |         |
| 3. Јавно осветљење                 | „трошак гарантованог снабдевача“                         |                                    | 146,5201                     |         |
|                                    | „активна енергија- јавна расвета“                        | kWh                                | 8,9156                       |         |
|                                    | „активна енергија - светлеће рекламе“                    | kWh                                | 13,3734                      |         |

Ради сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица измене цена електричне енергије за гарантовано снабдевање подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и нових тарифа:

| Категорија купаца                            | Тарифе  | Јединица мере                      | Динара за јединицу мере постојеће | Динара за јединицу мере нове |         |
|--|---|------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------|---------|
| 1. Потрошња на ниском напону                 | „трошак гарантованог снабдевача“                      |                                    | 145,22                            | 146,5201                     |         |
|  | „обрачунска снага“                                    | kW                                 | 852,793                           | 852,7933                     |         |
|  | „прекомерна снага“                                    | kW                                 | 1.705,586                         | 1.705,5866                   |         |
|  | „виша дневна тарифа за активну енергију“              | kWh                                | 10,305                            | 11,6484                      |         |
|  | „нижа дневна тарифа за активну енергију“              | kWh                                | 3,435                             | 3,8828                       |         |
|  | „реактивна енергија“ ( $\cos\phi \geq 0,95$ )         | kvarh                              | 1,130                             | 1,1303                       |         |
|  | „прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\phi < 0,95$ ) | kvarh                              | 2,261                             | 2,2606                       |         |
| 2. Широка потрошња                           | „трошак гарантованог снабдевача“                      |                                    | 145,22                            | 146,5201                     |         |
|  | „обрачунска снага“                                    | kW                                 | 54,258                            | 54,2580                      |         |
|  | Активна енергија:                                     |                                    |                                   |                              |         |
|  | једнотарифно мерење                                   | „једнотарифно мерење- зелена зона“ | kWh                               | 6,636                        | 7,2940  |
|  |   | „једнотарифно мерење- плава зона“  | kWh                               | 9,954                        | 10,9410 |
|  |   | „једнотарифно мерење- црвена зона“ | kWh                               | 19,908                       | 21,8820 |
|  | двотарифно мерење                                     | „виша дневна тарифа - зелена зона“ | kWh                               | 7,584                        | 8,3360  |
|  |   | „нижа дневна тарифа- зелена зона“  | kWh                               | 1,896                        | 2,0840  |
|  |   | „виша дневна тарифа - плава зона“  | kWh                               | 11,376                       | 12,5040 |
|  |   | „нижа дневна тарифа - плава зона“  | kWh                               | 2,844                        | 3,1260  |
|  |   | „виша дневна тарифа - црвена зона“ | kWh                               | 22,752                       | 25,0080 |
|  |   | „нижа дневна тарифа- црвена зона“  | kWh                               | 5,688                        | 6,2520  |
|  | управљана потрошња                                    | „виша дневна тарифа - зелена зона“ | kWh                               | 7,584                        | 8,3360  |
|  |   | „нижа дневна тарифа - зелена зона“ | kWh                               | 1,896                        | 2,0840  |
|  |   | „виша дневна тарифа - плава зона“  | kWh                               | 9,668                        | 10,6284 |
|  |   | „нижа дневна тарифа - плава зона“  | kWh                               | 2,417                        | 2,6571  |
|  |   | „виша дневна тарифа - црвена зона“ | kWh                               | 19,340                       | 21,2568 |
| „нижа дневна тарифа - црвена зона“           |   | kWh                                | 4,835                             | 5,3142                       |         |
| управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ) | „нижа дневна тарифа- зелена зона“                     | kWh                                | 1,896                             | 2,0840                       |         |
|  | „нижа дневна тарифа - плава зона“                     | kWh                                | 2,844                             | 3,1260                       |         |
|  | „нижа дневна тарифа - црвена зона“                    | kWh                                | 5,688                             | 6,2520                       |         |
| 3. Јавно осветљење                           | „трошак гарантованог снабдевача“                      |                                    | 145,22                            | 146,5201                     |         |
|  | „активна енергија- јавна расвета“                     | kWh                                | 8,137                             | 8,9156                       |         |
|  | „активна енергија - светлеће рекламе“                 | kWh                                | 12,206                            | 13,3734                      |         |

На графикону испод је дат упоредни приказ остварених цена електричне енергије за снабдевање домаћинства у фебруару 2023. године – Household energy price index (приказана цена за Београд, као представника Србије, је уважила ефекте одобреног раста цене за домаћинства).



Сектор за економско – финансијске послове  
Руководилац сектора

Небојша Деспотовић, дипл. екон.

*Небојша Деспотовић*