

**ИЗВЕШТАЈ О СТЕПЕНУ  
УСКЛАЂЕНОСТИ  
ПЛАНИРАНИХ И  
РЕАЛИЗОВАНИХ  
АКТИВНОСТИ ИЗ ПРОГРАМА  
ПОСЛОВАЊА**

---

За период од  
01.01.2017. до  
30.09.2017.

*Финансије, октобар 2017. год.*

**САДРЖАЈ**

|  |    |
|--|----|
| Основни подаци о акционарском друштву .....  | 3  |
| 1. Физички обим активности за I- IX 2017. године .....   | 4  |
| 1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 30.09.2017. године .....   | 4  |
| 1.2. Испорука електричне енергије за I-IX 2017. године .....   | 5  |
| 2. Финансијски показатељи за I-IX 2017. године .....   | 6  |
| 2.1. Биланс стања .....  | 6  |
| 2.2. Извештај о токовима готовине .....  | 7  |
| 2.3. Биланс успеха .....   | 8  |
| 2.3.1. Укупан приход .....   | 8  |
| 2.3.2. Укупан расход .....   | 10 |
| 2.4. Резултат пословања .....  | 12 |
| 3. Инвестиције .....   | 13 |
| 4. Финансијска средства за набавку добара, радова и услуга за обављање делатности и средства за посебне намене ..... | 13 |
| 5. Елементи за сагледавање политике цена услуга за приступ систему за пренос електричне енергије .....               | 14 |
| 6. Констатације .....  | 15 |

## Основни подаци о акционарском друштву

Јавно предузеће за пренос електричне енергије и управљање преносним системом Електромрежа Србије Београд (ЈП ЕМС) основано је Одлуком Владе Републике Србије 05 број 023-397/2005-1 од 27. јануара 2005. године (Службени гласник РС бр. 12/2005), ради обављања делатности преноса електричне енергије, управљања преносним системом и организације тржишта електричне енергије.

Дана 08.11.2016. године ЈП ЕМС је регистрацијом у Агенцији за привредне регистре, променило правну форму и постало нејавно акционарско друштво (ЕМС АД) у потпуности у власништву Републике Србије. Претходно, Влада Републике Србије је на седници одржаној 27.10.2016. године донела одлуку број 05 број 023-10172 о промени правне форме ЈП ЕМС.

| НАЗИВ ФИРМЕ                          | АКЦИОНАРСКО ДРУШТВО ЕЛЕКТРОМРЕЖА СРБИЈЕ БЕОГРАД   |
|--------------------------------------|---|
| Претежна делатност                   | Шифра делатности: 35.12,<br>– Назив делатности: пренос електричне енергије.<br>Претежна делатност Друштва обухвата пренос електричне енергије и управљање преносним системом у складу са законом којим се уређује енергетика као делатност од општег интереса |
| Привредна грана                      | Индустрија - енергетика, производња електричне енергије, гаса и воде  |
| Облик организовања                   | Акционарско друштво, решење Владе РС 05 број 023-10172/2016 од 27. октобра 2016. године   |
| Матични број у регистру разврставања | 2 0 0 5 4 1 8 2   |
| ПИБ                                  | СР 1 0 3 9 2 1 6 6 1  |
| Основано први пут                    | Одлуком Владе РС 27. јануара 2005. године.  |
| Надлежно министарство                | Министарство рударства и енергетике, Министарство привреде  |
| Веб сајт и мејл адреса               | <a href="http://www.ems.rs">www.ems.rs</a> ; <a href="mailto:kabinet@ems.rs">kabinet@ems.rs</a> и <a href="mailto:pr@ems.rs">pr@ems.rs</a>  |
| Седиште                              | Београд, Кнеза Милоша 11  |
| Организација                         | Дисперзивна, капацитети по целој територији Републике   |
| Годишњи програм пословања            | Влада РС дала сагласност решењем 05 број 023-288/2017. (Службени гласник РС бр. 6/2017)   |

**Зависна привредна друштва** - Акционарско друштво Електромрежа Србије је оснивач два зависна привредна друштва, који обављају послове који не припадају основним делатностима АД, чији је капитал у потпуности у власништву ЕМС АД:

1. Привредно друштво за изградњу електроенергетских објеката „Електроисток–Изградња“ д.о.о. Београд.
2. Привредно друштво за пројектовање, консалтинг и инжењеринг електроенергетских и телекомуникационих објеката и система „Електроисток - Пројектни биро“ д.о.о. Београд.

Такође, **Акционарско друштво Електромрежа Србије је:**

- 1) члан са уделом од 25% у Привредном друштву Електроенергетски координационои центар д.о.о. Београд
- 2) члан са уделом 33,33% у Привредном друштву Центар за координацију сигурности СЦЦ д.о.о. Београд
- 3) акционар са учешћем од 75% у акцијском капиталу привредног друштва SEEPEX а.д. Београд
- 4) акционар са учешћем од 10,01% у акцијском капиталу привредног друштва Црногорски Електропреносни Систем АД Подгорица (14.638.335 акција)

## 1. Физички обим активности за I- IX 2017. године

### 1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 30.09.2017. године

#### Трансформаторске станице

Према стању 30.09.2017. године предузеће располаже, без података за Косово и Метохију који су под привременом управом УНМИК, а са ТС Валач, са 39 постројења и 75 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 15.598 MVA.

*ТС - Капацитети постројења по погонима са стањем на дан 30.09.2017. године без података за Косово и Метохију са ТС Валач:*

| Преносни однос | Погон преноса | План 2017<br>бр. построј.<br>(ком) | Бр. построј.<br>30.09.2017.<br>(ком) | План 2017<br>Бр. транс.<br>(ком) | Бр трансформ.<br>30.09.2017.<br>(ком) | Процењена<br>инстал. снага<br>2017 (MVA) | Инстал.<br>снага<br>30.09.2017.<br>(MVA) | Степен<br>реализације |
|----------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------|---------------------------------------|--|--|-----------------------|
| 1              | 2             | 3                                  | 4                                    | 5                                | 6                                     | 7  | 8  | 8/7                   |
| 400/x          | БЕОГРАД       | 7                                  | 7                                    | 10                               | 10                                    | 3.600                                    | 3.600                                    | 100%                  |
|                | БОР           | 2                                  | 2                                    | 2                                | 2                                     | 450                                      | 450                                      | 100%                  |
|                | ВАЉЕВО        |                                    |                                      |                                  |                                       |  |  |                       |
|                | КРУШЕВАЦ      | 5                                  | 5                                    | 10                               | 10                                    | 3.100                                    | 3.100                                    | 100%                  |
|                | НОВИ САД      | 4                                  | 4                                    | 7                                | 7                                     | 2.300                                    | 2.300                                    | 100%                  |
|                | <b>УКУПНО</b> |                                    | <b>18</b>                            | <b>18</b>                        | <b>29</b>                             | <b>29</b>                                | <b>9.450</b>                             | <b>9.450</b>          |
| 220/x          | БЕОГРАД       | 5                                  | 5                                    | 12                               | 12                                    | 2.700                                    | 2.700                                    | 100%                  |
|                | БОР           |                                    |                                      |                                  |                                       |  |  |                       |
|                | ВАЉЕВО        | 5                                  | 5                                    | 8                                | 8                                     | 1.081,50                                 | 1.081,50                                 | 100%                  |
|                | КРУШЕВАЦ      | 2                                  | 2                                    | 4                                | 4                                     | 800                                      | 600                                      | 75%                   |
|                | НОВИ САД      | 2                                  | 2                                    | 6                                | 6                                     | 1.050                                    | 1.050                                    | 100%                  |
|                | <b>УКУПНО</b> |                                    | <b>14</b>                            | <b>14</b>                        | <b>30</b>                             | <b>30</b>                                | <b>5.631,50</b>                          | <b>5.431,50</b>       |
| 110/x          | БЕОГРАД       | 4                                  | 4                                    | 7                                | 7                                     | 483,5                                    | 483,5                                    | 100%                  |
|                | БОР           | 1                                  | 1                                    | 1                                | 1                                     | 10                                       | 10                                       | 100%                  |
|                | ВАЉЕВО        | 1                                  | 1                                    | 3                                | 3                                     | 71,5                                     | 71,5                                     | 100%                  |
|                | КРУШЕВАЦ      |                                    |                                      | 2                                | 2                                     | 40                                       | 40                                       | 100%                  |
|                | НОВИ САД      |                                    |                                      | 1                                | 1                                     | 20                                       | 20                                       | 100%                  |
|                | ОБИЛИЋ        | 1                                  | 1                                    | 2                                | 2                                     | 91,5                                     | 91,5                                     | 100%                  |
| <b>УКУПНО</b>  |               | <b>7</b>                           | <b>7</b>                             | <b>16</b>                        | <b>16</b>                             | <b>716,5</b>                             | <b>716,5</b>                             | <b>100%</b>           |
| <b>У</b>       | БЕОГРАД       | 16                                 | 16                                   | 29                               | 29                                    | 6.783,50                                 | 6.783,50                                 | 100%                  |
| <b>К</b>       | БОР           | 3                                  | 3                                    | 3                                | 3                                     | 460                                      | 460                                      | 100%                  |
| <b>У</b>       | ВАЉЕВО        | 6                                  | 6                                    | 11                               | 11                                    | 1.153,00                                 | 1.153,00                                 | 100%                  |
| <b>П</b>       | КРУШЕВАЦ      | 7                                  | 7                                    | 16                               | 16                                    | 3.940                                    | 3.740                                    | 95%                   |
| <b>Н</b>       | НОВИ САД      | 6                                  | 6                                    | 14                               | 14                                    | 3.370                                    | 3.370                                    | 100%                  |
| <b>О</b>       | ОБИЛИЋ        | 1                                  | 1                                    | 2                                | 2                                     | 91,5                                     | 91,5                                     | 100%                  |
|                | <b>УКУПНО</b> | <b>39</b>                          | <b>39</b>                            | <b>75</b>                        | <b>75</b>                             | <b>15.798,00</b>                         | <b>15.598,00</b>                         | <b>99%</b>            |

План капацитета се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима. Поређење је извршено у односу укупан план за 2017. годину.

Према плану до краја 2017. године капацитети ЕМС АД ће се повећати за 200 MVA и то уградњом два нова трансформатора 220/110 kV, снаге 250 MVA уместо постојећих снага 150 MVA у оквиру реконструкције ТС Крушевац 1.

## Далеководи

Укупна дужина далеководне мреже у ЕМС АД на дан 30.09.2017. године износи 10.558,64 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.506,41 km.

| Погон преноса | 110 на 35 kV |               | 110 kV       |               |                | 220 kV       |               | 400 kV       |               | 30.09.17. | План 31.12.2017 | Степен реализације |
|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|----------------|--------------|---------------|--------------|---------------|-----------|-----------------|--------------------|
|               | I систем. km | II систем. km | I систем. km | II систем. km | III систем. km | I систем. km | II систем. km | I систем. km | II систем. km | km        | km              |                    |
|               | 1            | 2             | 3            | 4             | 5              | 6            | 7             | 8            | 9             | 10        | 11              |                    |
| Београд       |              | 41,17         | 725,33       | 519,45        | 1,46           | 231,39       | 84,45         | 352,32       | 17,17         | 1.972,74  | 2.108,28        | 94%                |
| Бор           | 26,11        | 34,7          | 455,14       | 43,81         |                |              |               | 235,85       |               | 795,61    | 795,61          | 100%               |
| Ваљево        | 15,72        |               | 774,31       | 224,49        |                | 940,53       | 15,39         |              |               | 1.970,44  | 1.970,44        | 100%               |
| Крушевац      | 102,92       |               | 1.451,87     | 177,7         |                | 266,74       |               | 536,64       |               | 2.535,87  | 2.542,95        | 100%               |
| Нови Сад      |              |               | 1.312,33     | 76,11         |                | 306,09       |               | 484,58       | 2,84          | 2.181,95  | 2.181,95        | 100%               |
| Обилић-ЕМС    |              |               | 49,8         |               |                |              |               |              |               | 49,8      | 49,8            | 100%               |
| ЕМС без КиМ   | 144,75       | 75,87         | 4.768,78     | 1.041,56      | 1,46           | 1.744,75     | 99,84         | 1.609,39     | 20,01         | 9.506,41  | 9.649,03        | 99%                |
| Обилић-УНМИК  |              |               | 563,16       | 14,51         |                | 285,1        | 9,9           | 179,56       |               | 1.052,23  | 1.052,23        | 100%               |
| Укупно        | 144,75       | 75,87         | 5.331,94     | 1.056,07      | 1,46           | 2.029,85     | 109,74        | 1.788,95     | 20,01         | 10.558,64 | 10.701,26       | 99%                |

Према плану, до краја 2017. године планирана је промена капацитета ДВ на напонском нивоу 400 kV (135,54 км) на подручју погона преноса Београд (повећање (2 X 68 km) на 400 kV напону ТС Панчево 2 – граница Румунија).

У четвртном кварталу 2017. планирано је повећање капацитета ДВ на подручју погона преноса Крушевац од 7,08 км.

План капацитета се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима. Поређење је извршено у односу укупан план за 2017. годину.

### 1.2. Испорука електричне енергије за I-IX 2017. године

Укупна преузета енергија за I-IX 2017. годину износила је 29.511 GWh без података за Косово и Метохију што је за 2% мање од количине преузете енергије у односу на план.

Губици у преносу без података за Косово и Метохију износе 613 GWh. Просечна стопа губитака за период I-IX 2017. године износи 2,08% и за 10% је нижа од планиране.

Процена губитака за 2017. годину извршена је на основу историјских укупних губитака у преносном систему.

*Испоручена електрична енергије у GWh (без података за КиМ )*

| Елементи                 | Остварено<br>I-IX 2016 | План<br>2017 | План<br>I-IX 2017 | Остварење<br>I-IX 2017 | Индекс |     |
|--------------------------|------------------------|--------------|-------------------|------------------------|--------|-----|
| 1                        | 2                      | 3            | 4                 | 5                      | 5/4    | 5/2 |
| Укупно преузета енергија | 30.239                 | 41.255       | 30.173            | 29.511                 | 98     | 98  |
| Губици у преносу         | 655                    | 969          | 701               | 613                    | 87     | 94  |
| Испоручена енергија      | 29.584                 | 40.286       | 29.472            | 28.898                 | 98     | 98  |
| Стопа губитака у преносу | 2,17%                  | 2,35%        | 2,32%             | 2,08%                  | 90     | 96  |

*Испоручена електрична енергије у GWh (са подацима за КиМ)*

| Елементи                 | Остварено<br>I-IX 2016 | План<br>2017 | План<br>I-IX 2017 | Остварење<br>I-IX 2017 | Индекс |     |
|--------------------------|------------------------|--------------|-------------------|------------------------|--------|-----|
| 1                        | 2                      | 3            | 4                 | 5                      | 5/4    | 5/2 |
| Укупно преузета енергија | 34.826                 | 47.301       | 34.537            | 34.032                 | 99     | 98  |
| Губици у преносу*        | /                      | /            | /                 | /                      | /      | /   |
| Испоручена енергија      | 34.171                 | 46.332       | 33.836            | 33.419                 | 99     | 98  |
| Стопа губитака у преносу | /                      | /            | /                 | /                      | /      | /   |

\*не располажемо подацима о губицима у преносу на подручју Косова и Метохије

## 2. Финансијски показатељи за I-IX 2017. године

### 2.1. Биланс стања

Образац биланса стања на дан 30.09.2017. године налази се у прилогу.

#### Актива

Према стању 30.09.2017. године у пословним књигама ЕМС АД средства предузећа (актива) износе 91.948 милиона динара и 1% су већа од планираних.

Стална имовина 30.09.2017. године износи 84.229 милиона динара и 2% је мања од планиране.

Обртна имовина 30.09.2017. године износи 7.719 милиона динара, што је за 40% више у односу на план, односно за 2.204 милиона динара у односу на планирану. Одступања на овој билансној позицији се јављају највише због осталих краткорочни финансијских пласмани који су већи за 1.084

милиона динара и готовине и готовинских еквивалента који су већи за 1.006 милиона динара због одступања у планираној и реализованој динамици орочавања и разорочавања слободних новчаних средстава.

### *Пасива*

Према стању 30.09.2017. године у пословним књигама ЕМС АД извори средстава (пасива) износе 91.948 милиона динара и 1% су већи од планираних.

Капитал 30.09.2017. године износи 61.324 милиона динара и за 8% је већи од планираног. До одступања на овој билансној позицији је дошло због већег стања на позицији нераспоређеног добитка.

Дугорочна резервисања и обавезе 30.09.2017. године износе 15.031 милиона динара и мање су за 8%, односно 1.247 милиона динара у односу на планиране. До одступања по овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама дугорочних кредита и зајмова у земљи и иностранству.

Краткорочне обавезе 30.09.2017. године износе 11.172 милиона динара и мање су за 19%, односно 2.617 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама пасивних временских разграничења и добављача у земљи.

Биланс стања је статички извештај (извештај на дан) услед чега је планирање билансних позиција сложено.

## **2.2. Извештај о токовима готовине**

Реализовани нето прилив из пословних активности износи 5.140,9 милиона динара и за 1% је већи од планираног за исти период.

Реализовани приливи из активности инвестирања износе 1.624,5 милиона динара и мањи су за 537,7 милиона динара од планираних. До достигнућа је дошло због разлике у планираној и реализованој динамици осталих финансијских пласмана, односно разорочавања слободних новчаних средстава.

Одливи из активности инвестирања износе 3.949,9 милиона динара и већи су од планираних за 75,3 милиона динара, односно за 2% због разлике у планираној и реализованој динамици осталих финансијских пласмана, односно орочавања слободних новчаних средстава, као и мањег одлива у односу на планирани на позицији куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава.

У периоду I-IX 2017. године, Друштво је било ликвидно, солвентно и уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.

## 2.3. Биланс успеха

### 2.3.1. Укупан приход

Укупан приход остварен у периоду I-IX 2017. годину износи 18,6 милијарди динара и састоји се из:

| Ред. бр   | Приходи (000 дин)   | План 2017         | План I-IX 2017    | Остварење I-IX 2017 | Индекс    |            |
|-----------|---|-------------------|-------------------|---------------------|-----------|------------|
|           | 1   | 2                 | 3                 | 4                   | 4/2*100   | 4/3*100    |
| I (1-6)   | Пословни приходи  | 24.166.456        | 17.745.571        | 17.815.113          | 74        | 100        |
| 1         | Приходи од приступа систему за пренос електричне енергије                   | 15.619.945        | 11.308.314        | 11.575.149          | 74        | 102        |
| 2         | Приход од продаје ел. ен. за систем ЕМС (балансна енергија)                 | 5.895.746         | 4.505.547         | 4.117.420           | 70        | 91         |
| 3         | Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета | 2.030.283         | 1.451.187         | 1.792.925           | 88        | 124        |
| 4         | Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу                            | 99.505            | 83.799            | 23.053              | 23        | 28         |
| 5         | Приход од услуга трећих лица  | 64.147            | 54.485            | 47.666              | 74        | 87         |
| 6         | Остали пословни приходи   | 456.829           | 342.238           | 258.900             | 57        | 76         |
| II        | Финансијски приходи   | 108.263           | 99.381            | 681.683             | 630       | 686        |
| III       | Остали приходи  | 206.335           | 154.751           | 132.379             | 64        | 86         |
| V (I-III) | <b>Укупан приход</b>  | <b>24.481.053</b> | <b>17.999.702</b> | <b>18.629.176</b>   | <b>76</b> | <b>103</b> |

### Пословни приходи

Пословни приход је остварен у износу од 17,8 милијарди динара.

**Приход од приступа систему за пренос електричне енергије** за I-IX 2017. године остварен је у износу од 11,6 милијарди динара што је за 2% више од планираног износа. Приход од приступа систему за пренос електричне енергије по тарифним елементима реализован је за јануар и фебруар 2017. године према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност од Агенције за енергетику Републике Србије од 08.02.2013. (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр.106/2013-Д-1/2), док је од марта месеца 2017. године реализован према новој тарифи на коју је АЕРС дао сагласност 14.02.2017. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр. 47/2017-Д-02/1/). Укупна испоручена електрична енергија је мања за 2% од планиране, док је приход од приступа за 2% виши од планираног због веће реализације активне (2%) и реактивне енергије (12%) у односу на планирану за период посматрања.

У следећој табели дате су просечне остварене укупне (брutto) цене за приступ систему за пренос електричне енергије и цене без трошкова набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу и трошкова системских услуга:



| Опис  | План<br>I-IX 2017 | Остварење<br>I-IX 2017 | Индекс  |
|---|-------------------|------------------------|---------|
| 1   | 2                 | 3                      | 3/2*100 |
| Приход од приступа (000 дин)                        | 11.308.314        | 11.575.149             | 102     |
| Трошкови куповине губитака у преносу (000 дин)      | 3.233.720         | 2.900.601              | 90      |
| Трошкови системских услуга (000 дин)                | 2.023.404         | 2.055.523              | 102     |
| Нето приход од приступа (000 дин)                   | 6.051.190         | 6.619.025              | 109     |
| Активна испоручена електрична енергија (MWh)        | 23.823.510        | 24.122.289             | 101     |
| Остварена просечна бруто цена испоручене ее дин/kWh | 0,475             | 0,480                  | 101     |
| Остварена просечна нето цена испоручене ее дин/kWh  | 0,254             | 0,274                  | 108     |

Остварен приход од приступа систему за пренос електричне енергије по тарифним елементима и тарифним ставовима дат је следећом табелом:

| Тарифни елемент (хиљ. дин)                           | Тарифни став         | План<br>I-IX 2017 | Остварење<br>I-IX 2017 | Индекс     | Учешће      |
|--|----------------------|-------------------|------------------------|------------|-------------|
| 1  | 2                    | 3                 | 4                      | 4/3*100    | 6           |
| Активна енергија                                     | Виша тарифа          | 5.984.918         | 6.159.549              | 103        |             |
| Активна енергија                                     | Нижа тарифа          | 1.296.736         | 1.264.969              | 98         | 64%         |
| <b>Активна енергија</b>                              |                      | <b>7.281.654</b>  | <b>7.424.518</b>       | <b>102</b> |             |
| Реактивна енергија                                   | (cosfi>=0.95)        | 1.091.218         | 944.507                | 87         |             |
| Реактивна енергија                                   | (прекомерна)         | 25.792            | 303.522                |            | 11%         |
| <b>Реактивна енергија</b>                            |                      | <b>1.117.009</b>  | <b>1.248.029</b>       | <b>112</b> |             |
| Активна снага  | Обрачунска одобрена) | 2.872.570         | 2.822.047              | 98         |             |
| Активна снага  | (прекомерна)         | 37.081            | 79.918                 |            | 25%         |
| <b>Снага</b>   |                      | <b>2.909.651</b>  | <b>2.901.965</b>       | <b>100</b> |             |
| <b>Приход од приступа и коришћења преносне мреже</b> |                      | <b>11.308.314</b> | <b>11.575.149</b>      | <b>102</b> | <b>100%</b> |

**Приходи по основу балансног механизма, балансне одговорности и купопродаје електричне енергије** за компензациони програм ЕМС АД остварени су у износу од 4,12 милијарди динара и нижи су за 388 милиона динара у односу на планиране. Приход и расходи по основу балансне енергије регулисани су Правилима о раду тржишта електричне енергије којима се детаљно прописује успостављање и функционисање балансне одговорности на тржишту електричне енергије, функционисање балансног механизма, као и начин поравнања одступања баланских група на тржишту електричне енергије. На ове приходе и расходе ЕМС АД нема утицаја обзиром да зависе искључиво од понашања учесника на тржишту и понуда за балансирање које подносе учесници у балансном механизму.

**Приход од алокације прекограничних преносних капацитета** остварен је у износу од 1.572 милиона динара и већи је за 282 милиона динара од планираних, односно за 22%. Већи приходи од алокација у периоду I-IX 2017. године су последица изузетно хладне зиме. ЕМС АД је одговоран за

доделу прекограничних преносних капацитета на интерконективним везама електроенергетског система Србије. Приходи зависе од енергетске ситуације у окружењу и понуда које дају учесници на аукцијама за доделу капацитета на које ЕМС АД нема утицај.

**Приход од услуге прекограничне размене по ИТС методологији** остварен је у износу од 221 милиона динара и већи је за 60 милиона динара од планираних, односно за 37%. Приход од услуге транзита по ИТС механизму планира се по основу методологије која је део европске регулативе и зависи од транзита остварених у целој интерконекцији на које ЕМС АД нема утицај.

**Приход од прикључака** објеката на преносну мрежу за период I-IX 2017. године планиран је у износу од 84 милион динара, а реализован је у износу од 23 милиона динара што чини 28% планираног износа (односи се на студије прикључења за ЈП ЕПС, ВЕ Кривачу, ВЕ Кошаву, ТЕ Никола Тесла, ТС Рудник, ВП Костолац, ВЕ Бела Анта и ВП Ковачица). Динамиком реализације уговора управљају клијенти са којима су уговори закључени, те су одступања од очекиване динамике реализације уговора проузроковала да реализација прихода буде мања од планиране.

**Приход од услуга трећим лицима** остварен је у износу од 47,7 милиона динара и мањи је за 6,8 милиона динара од планираних за исти период. Највећи део ових прихода односи се на приходе од продаје услуга трећим лицима на домаћем тржишту у износу од 27 милиона динара по основу уговора са ЈП ЕПС о регулисању међусобних права и обавеза на активностима усклађивања будућих објеката интервентне заштите ПК Тамнава – Западно поље и ПК Велики Црљени од водних токова Колубаре, Пештана и Враничине и далековода 110 kV бр. 107/1 ТЕ Колубара – ТС Тамнава и бр. 120/1 ТЕ Колубара – ТС Лазаревац, на местима међусобног укрштања

**Остали пословни приходи** су планирани у износу од 342 милиона динара, а реализовано је 259 милиона динара, што је за 83 милиона динара мање од планираног износа.

### Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду I-IX 2017. године остварени су у износу од 681,6 милиона динара.

### Остали приходи

У периоду I-IX 2017. године остали приходи су остварени су у износу од 132,4 милиона динара.

### 2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-IX 2017. године остварен је у износу од 15 милијарди динара.

#### 2.3.2.1 Пословни расходи

Трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу са трошковима ел. енергије (сопствена потрошња) у периоду I-IX 2017. године износе 2.996 милиона динара и мањи су за

341 милиона динара у односу на планиране за исти период 2017. године због другачијих токова електричне енергије од планираних. За првих шест месеци 2017. године, према уговору о продаји електричне енергије за покриће губитака у преносу, губици се набављају по цени од 36,54 евра/MWh, а за период јул-децембар 2017. године закључен је нови уговору о продаји електричне енергије за покриће губитака у преносу, према којем се губици набављају по цени од 44,10 евра/MWh.

Трошкови балансне енергије, материјала и горива у периоду I-IX 2017. године остварени су у износу од 3,7 милијарде динара и састоје се из:

Расходи по основу балансног механизма и балансне одговорности проистичу из Правила о раду тржишта електричне енергије. Правилима о раду тржишта детаљно се прописују успостављање и функционисање балансне одговорности на тржишту електричне енергије, функционисање балансног механизма, као и начин поравнања одступања баланских група на тржишту електричне енергије.

Трошкови помоћног, канцеларијског и режијског материјала у периоду I-IX 2017. године остварени су у износу од 17,9 милиона динара.

Трошкови инвентара у периоду I-IX 2017. године реализовани су у износу од 34,7 милиона динара.

У периоду I-IX 2017. години трошкови ЛЗО (личне заштитна опрема) реализовани су у износу од 5,9 милиона динара.

Гориво и мазиво за транспортна средства и ауто гуме у употреби, за период I-IX 2017. години реализовани су у износу од 48 милиона динара.

Остала енергија за период I-IX 2017. године остварена је у износу од 15,3 милиона динара.

Инвестиције у сопственој режији, за период I-IX 2017. године реализоване су у износу од 12,3 милиона динара.

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 681 милиона динара.

Трошкови амортизације за извештајни период остварени су у износу од 2,5 милијарде динара.

Укупни трошкови запослених за период I-IX 2017. године остварени су у износу од 1,9 милијарде динара.

Укупни трошкови осигурања за период I-IX 2017. године износе 171 милиона динара.

Трошкови за обавезе према држави у складу су са законским прописима и реализовани су у периоду I-IX 2017. године у износу од 249 милиона динара.

Порез на имовину за период I-IX 2017. године реализован је у износу од 104 милиона динара.

Накнада Агенцији за енергетику РС у складу је са Методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије и износи 81,4 милиона динара за период I-IX 2017. године.

Трошкови системских помоћних услуга у периоду I-IX 2017. године остварени су у износу од 2,06 милијарди. Обрачунавају се месечно у складу са реализованим количинама и ценама системских услуга коју је утврдила Агенција за регулаторни период (Одлуком о ценама помоћних услуга у електроенергетском систему АЕРС 673/2016-Д-02/1 од 26.12.2016)

Остали пословни расходи за период I-IX 2017. године износе 465,6 милиона динара.

### Финансијски расходи

Финансијски расходи за период I-IX 2017. године остварени су у износу од 302 милиона динара.

### Остали расходи

У периоду I-IX 2017. године остали расходи остварени су у износу од 51,8 милиона динара.

## 2.4. Резултат пословања

За период I-IX 2017. године остварен је укупан добитак у износу од 3.449 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 2.989 милиона динара
- позитиван резултат из односа финансирања од 380,1 милиона динара
- позитиван резултат из осталих односа од 80,6 милиона динара

| Ред.бр.  | Опис (у 000 дин)                                | План             | План             | Остварење        | Индекс     |             |
|----------|---|------------------|------------------|------------------|------------|-------------|
|          |   | 2017             | I-IX 2017        | I-IX 2017        | 4/2*100    | 4/3*100     |
|          | 1   | 2                | 3                | 4                |            |             |
| I        | Пословни приход                                 | 24.166.456       | 17.745.571       | 17.815.113       | 74         | 100         |
| II       | Пословни расход                                 | 21.860.954       | 16.186.721       | 14.826.568       | 68         | 92          |
| I-II     | <b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА</b>             | <b>2.305.501</b> | <b>1.558.849</b> | <b>2.988.545</b> | <b>130</b> | <b>192</b>  |
| III      | Финансијски приходи                             | 108.263          | 99.381           | 681.683          | 630        | 686         |
| IV       | Финансијски расходи                             | 587.188          | 429.929          | 301.575          | 51         | 70          |
| III-IV   | <b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА</b>          | <b>-478.925</b>  | <b>-330.548</b>  | <b>380.112</b>   | <b>-79</b> | <b>-115</b> |
| V        | Остали приходи                                  | 206.335          | 154.751          | 132.379          | 64         | 86          |
| VI       | Остали расходи                                  | 84.013           | 29.469           | 51.751           | 62         | 176         |
| V-VI     | <b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА</b>               | <b>122.322</b>   | <b>125.282</b>   | <b>80.628</b>    | <b>66</b>  | <b>64</b>   |
| VII      | Укупан приход                                   | 24.481.053       | 17.999.702       | 18.629.176       | 76         | 103         |
| VIII     | Укупан расход                                   | 22.532.155       | 16.646.119       | 15.179.891       | 67         | 91          |
| VIII-VII | <b>УКУПАН РЕЗУЛТАТ –Добитак пре опорезивања</b> | <b>1.948.898</b> | <b>1.353.584</b> | <b>3.449.285</b> | <b>177</b> | <b>255</b>  |

Нето добитак за период I-IX 2017. године је 2.853 милиона динара.

### 3. Инвестиције

За период I-IX 2017. године инвестиције су реализоване у износу од 3,1 милијарде динара.

Најзначајније реализоване инвестиције у области енергетике за период I-IX 2017. године односе се на следеће пројекте:

|   | <i>у 000 дин.</i> |
|---|-------------------|
| ДВ 2 кс 400кВ Панчево 2 - граница Румуније  | 1.388.378         |
| ТС 400/220/110кВ Панчево 2, реконструкција  | 213.654           |
| ТС 220/110кВ Бистрица   | 120.138           |
| ТС 220/110кВ Србобран -реконструкција у ТС 400/220/110 кВ   | 119.239           |
| ТС 220/110/35кВ Крушевац 1 -реконструкција РП 220кВ, РП110кВ и РП35кВ, и замена два трансформатора 250МВА | 96.907            |
| ТС 400/220/110кВ Смедерево 3 - Изградња РП 400кВ и реконструкција РП 110кВ                                | 74.221            |
| ТС 400/220 кВ Обреновац, адаптација   | 72.878            |
| ДВ 110 кВ број 115/3 Чачак 2 - Чачак 1, реконструкција  | 49.201            |
| Набавка хаваријских стубова   | 47.850            |
| Објекти ЕМС АД, Легализација електроенергетских објеката и неенергетских                                  | 42.951            |
| ДВ 2х110кВ бр.101АБ Београд 3 - Костолац, реконструкција и адаптација                                     | 42.445            |
| ДВ 220 кВ број 213/1 ТС Бајина Башта- ТС Обреновац, адаптација  | 40.411            |

Најзначајније реализоване инвестиције у информационо телекомуникационе технологије у периоду I-IX 2017. године односе се на:

|   | <i>у 000 дин.</i> |
|---|-------------------|
| Ревитализација и надоградња BARCO видео зида у НДЦ  | 61.681            |
| Имплементација софтвера за управљање имовином (ЕАМ) | 58.215            |
| SAP портал  | 46.891            |
| Ревитализација и надоградња SCADA/EMS система у НДЦ | 37.035            |
| Набавка система за управљање документацијом         | 35.335            |
| Платформа за менаџмент оптичке инфраструктуре       | 29.870            |
| Синоптика у РДЦ Нови Сад                            | 22.783            |
| SAP Sourcing модул                                  | 19.485            |
| Надоградња SAP ВРС решења                           | 21.250            |

### 4. Финансијска средства за набавку добара, радова и услуга за обављање делатности и средства за посебне намене

**Трошкови одржавања**

Трошкови одржавања у периоду I-IX 2017. године остварени су у износу од 681 милиона динара.

**5. Елементи за сагледавање политике цена услуга за приступ систему за пренос електричне енергије**

Према Закону о енергетици, сагласност на цене за приступ систему за пренос електричне енергије даје Агенција за енергетику Републике Србије.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије по тарифним елементима реализован је у јануару и фебруару 2017. године према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност Агенције за енергетику Републике Србије од 08.02.2013. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр.106/2013-Д-1/2), а у марту 2017. године према новој тарифи на коју је АЕРС дао сагласност 14.02.2017. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр. 47/2017-Д-02/1)

Преглед цена по тарифним ставовима, дат је у табели:

| <i>Тарифе</i>  | <i>Једин. мере</i> | <i>Цена у дин. по јединици мере према одобреном МОП (01.03.2013)</i> | <i>Цена у дин. по јединици мере према одобреном МОП (01.03.2017)</i> |
|--|--------------------|--|--|
| Одобрена снага   | kW                 | 37,5638  | 45,1823  |
| Прекомерна снага   | kW                 | 150,2554   | 180,7292   |
| Активна енергија - Виша тарифа                           | kWh                | 0,3303   | 0,3719   |
| Активна енергија - Нижа тарифа                           | kWh                | 0,1651   | 0,1859   |
| Реактивна енергија (за $\cos\varphi \geq 0,95$ )         | kvarh              | 0,1399   | 0,1783   |
| Прекомерна реактивна енергија (за $\cos\varphi < 0,95$ ) | kvarh              | 0,2798   | 0,3566   |

У следећој табели дате су просечне годишње укупне (брutto) цене за приступ систему за пренос електричне енергије и цене без трошкова набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу, трошкова системских услуга и регулаторне накнаде:

| <i>Опис</i>  | <i>Одобрени ниво цене од 01.03.2013.</i> | <i>Одобрени ниво цене од 01.03.2017.</i> |
|--|--|--|
| Просечна укупна цена за пренос електричне енергије (динара/kWh)                          | 0,435                                    | 0,486                                    |
| Цена преноса без трошкова губитака, системских услуга и регулаторне накнаде (динара/kWh) | 0,182                                    | 0,272                                    |

Укупна цена преноса електричне енергије се састоји из следећих компоненти:

| Опис                 | Једин. мере    | Одобрена тарифа<br>01.03.2013 | Одобрена тарифа<br>01.03.2017 |
|----------------------|----------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Нето пренос          | дин/КWh        | 0,182                         | 0,272                         |
| Системске услуге     | дин/КWh        | 0,06                          | 0,08                          |
| Губици               | дин/КWh        | 0,191                         | 0,126                         |
| Регулаторни трошкови | дин/КWh        | 0,00277                       | 0,00345                       |
| <b>Укупно</b>        | <b>дин/КWh</b> | <b>0,435</b>                  | <b>0,486</b>                  |

## 6. Констатације

У периоду I-IX 2017. године ЕМС АД је остварило позитиван бруто резултат пословања од 3.449 милиона динара који је 2,5 пута већи у односу на планирани резултат у истом периоду. Нето добитак за период I-IX 2017. године је 2.852 милиона динара.

На бољу реализацију укупног резултата у односу на планирани резултат највише су утицали:

- позитивне курсне разлике и приходи по основу ефеката валутне клаузуле - већи су за 626 милиона динара од планираних
- приход од услуга алокација прекограничних преносних капацитета - већи је за 281 милиона динара од планираних
- мање остварени трошкови одржавања у односу на планиране за 272 милиона динара
- мање остварени трошкови електричне енергије за покриће губитака у преносу у односу на планиране за 333 милиона динара
- мање остварени трошкови негативних курсних разлика и расхода по основу ефеката валутне клаузуле односу на планиране за 150 милиона динара

У периоду I-IX 2017. године предузеће је било ликвидно, солвентно и уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.

В.д. директора ЕМС АД

Јелена Матејић, дипл. економиста