

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

---

За период од  
01.01.2017. до  
31.03.2017.

*Финансије, април 2017. год.*

## 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- III 2017. године

### 1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 31.03.2017. године

#### Трансформаторске станице

Према стању 31.03.2017. 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 31.03.2017. године без података за Косово и Метохију са ТС Валач:*

| Преносни однос | Погон преноса | План 2017 бр. постр (ком) | Бр. постр. 31.03.2017. (ком) | План 2017 Бр. транс. (ком) | Бр трансформ. 31.03.2017. (ком) | Процењена инстал. снага 2017 (MVA) | Инстал. снага 31.03.2017. (MVA) | Степен 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>                    | <b>100%</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>                 | <b>96%</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>        |
| УКУПНО         | БЕОГРАД       | 16                        | 16                           | 29                         | 29                              | 6.783,50                           | 6.783,50                        | 100%               |
|                | БОР           | 3                         | 3                            | 3                          | 3                               | 460                                | 460                             | 100%               |
|                | ВАЉЕВО        | 6                         | 6                            | 11                         | 11                              | 1.153,00                           | 1.153,00                        | 100%               |
|                | КРУШЕВАЦ      | 7                         | 7                            | 16                         | 16                              | 3.940                              | 3.740                           | 95%                |
|                | НОВИ САД      | 6                         | 6                            | 14                         | 14                              | 3.370                              | 3.370                           | 100%               |
|                | 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</b>                      | <b>15.598</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 31.03.2017. године износи 10.556,52 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.504,29 km.

### ДВ ЈП ЕМС - дужина далековода са стањем на дан 31.03.2017. године

| Погон преноса | 110 на 35    |            | 110 kV       |            | Троструки, km | 220 kV       |            | 400 kV       |            | Укупно 31.03.2017. km | План 31.12.2017 km | % реалну. |
|---------------|--------------|------------|--------------|------------|---------------|--------------|------------|--------------|------------|-----------------------|--------------------|-----------|
|               | Једностр, km | Двостр, km | Једностр, km | Двостр, km |               | Једностр, km | Двостр, km | Једностр, km | Двостр, km |                       |                    |           |
| Београд       |              | 41,17      | 725,33       | 519,45     | 1,46          | 231,39       | 84,45      | 352,32       | 17,17      | 1.972,74              | 2.108,28           | 93%       |
| Бор           | 26,11        | 34,7       | 455,14       | 43,81      |               |              |            | 235,85       |            | 795,61                | 796,19             | 100%      |
| Ваљево        | 15,72        |            | 774,31       | 224,49     |               | 940,53       | 15,39      |              |            | 1.970,44              | 1.972,54           | 100%      |
| Крушевац      | 102,92       |            | 1.451,87     | 175,58     |               | 266,74       |            | 536,64       |            | 2.533,75              | 2.539,82           | 100%      |
| Нови Сад      |              |            | 1.312,33     | 76,11      |               | 306,09       |            | 484,58       | 2,84       | 2.181,95              | 2.187,81           | 100%      |
| Обилић-ЕМС    |              |            | 49,8         |            |               |              |            |              |            | 49,8                  | 49,8               | 100%      |
| ЕМС без КиМ   | 144,75       | 75,87      | 4.768,78     | 1.039,44   | 1,46          | 1.744,75     | 99,84      | 1.609,39     | 20,01      | 9.504,29              | 9.654,44           | 98%       |
| 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     | 1.053,95   | 1,46          | 2.029,85     | 109,74     | 1.788,95     | 20,01      | 10.556,52             | 10.706,67          | 99%       |

Према плану, до краја 2017. године планирана је промена капацитета ДВ на напонском нивоу 400kV (136 км) на подручју погона преноса Београд (повећање (2 X 68 км) на 400kV напону ТС Панчево 2 – граница Румунија).

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

Укупна преузета енергија за I-III 2017. годину износила је 11.097 GWh без података за Косово и Метохију што је за 3% мање од количине преузете енергије у односу на план.

Губици у преносу без података за Косово и Метохију износе 232 GWh. Просечна стопа губитака за период I-III 2017. године износи 2,09% и за 11% 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-III 2016 | План<br>2017 | План<br>I-III 2017 | Остварење<br>I-III 2017 | Индекс |     |
|--------------------------|-------------------------|--------------|--------------------|-------------------------|--------|-----|
|                          |                         |              |                    |                         | 5/4    | 5/2 |
| 1                        | 2                       | 3            | 4                  | 5                       | 5/4    | 5/2 |
| Укупно преузета енергија | 11.752                  | 41.255       | 11.418             | 11.097                  | 97     | 94  |
| Губици у преносу         | 241                     | 969          | 269                | 232                     | 86     | 96  |
| Испоручена енергија      | 11.511                  | 40.286       | 11.149             | 10.864                  | 97     | 94  |
| Стопа губитака у преносу | 2,05%                   | 2,35%        | 2,36%              | 2,09%                   | 89     | 102 |

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

| Елементи                 | Остварено<br>I-III 2016 | План<br>2017 | План<br>I-III 2017 | Остварење<br>I-III 2017 | Индекс |     |
|--------------------------|-------------------------|--------------|--------------------|-------------------------|--------|-----|
|                          |                         |              |                    |                         | 5/4    | 5/2 |
| 1                        | 2                       | 3            | 4                  | 5                       | 5/4    | 5/2 |
| Укупно преузета енергија | 13.600                  | 47.301       | 13.129             | 12.824                  | 98     | 94  |
| Губици у преносу*        | /                       | /            | /                  | /                       | /      | /   |
| Испоручена енергија      | 13.359                  | 46.332       | 12.860             | 12.592                  | 98     | 94  |
| Стопа губитака у преносу | /                       | /            | /                  | /                       | /      | /   |

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

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

### 2.1. Биланс стања

#### Актива

Према стању 31.03.2017. године у пословним књигама ЕМС АД средства предузећа (актива) износе 90.824 милиона динара и 1% су већа од планираних.

Стална имовина 31.03.2017. године износи 83.412 милиона динара и 1% је мања од планиране.

Обртна имовина 31.03.2017. године износи 7.412 милиона динара, и већа је 36%, односно 1.966 милиона динара у односу на планирану. До одступања на овој билансној позицији је дошло због већег стања на позицији

краткорочних финансијских пласмана за 1.414 милиона динара и активних временских разграничења за 800 милиона динара у односу на план.

Стање краткорочних финансијских пласмана одступа од планираног због разлике у планираној и реализованој динамици орочавања и разорочавања слободних новчаних средстава.

### *Пасива*

Према стању 31.03.2017. године у пословним књигама ЕМС АД извори средстава (пасива) износе 90.824 милиона динара и 1% су већи од планираних.

Капитал 31.03.2017. године износи 59.498 милиона динара и 1% је већи од планираног.

Дугорочна резервисања и обавезе 31.03.2017. године износе 16.191 милиона динара и мање су за 3%, односно 523 хиљаде 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.

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 1,5 милијарде динара и на нивоу је планираног.

Реализовани приливи из активности инвестирања износе 636 милиона динара и већи су за 625 милиона динара од планираних. Доступања је дошло због разлике у планираној и реализованој динамици осталих финансијских пласмана, односно орочавања и разорочавања слободних новчаних средстава.

Одливи из активности инвестирања износе 900 милиона динара и мањи су од планираних за 830 милиона динара због мањих одлива на позицији куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава.

**У периоду I-III 2017. године предузеће 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-III 2017. годину износи 6,8 милијарди динара и састоји се из:

| Ред. бр   | Приходи (000 дин)   | План 2017         | План I-III 2017  | Остварење I-III 2017 | Индекс    |            |
|-----------|---|-------------------|------------------|----------------------|-----------|------------|
|           | 1   | 2                 | 3                | 4                    | 4/2*100   | 4/3*100    |
| I (1-6)   | Пословни приходи  | 21.838.498        | 5.936.020        | 6.763.712            | 31        | 114        |
| 1         | Приходи од приступа систему за пренос електричне енергије                   | 13.727.450        | 3.795.911        | 4.075.296            | 30        | 107        |
| 2         | Приход од продаје ел. ен. за систем ЕМС (балансна енергија)                 | 5.420.644         | 1.459.127        | 1.929.349            | 36        | 132        |
| 3         | Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета | 2.072.169         | 528.262          | 630.536              | 30        | 119        |
| 4         | Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу                            | 99.505            | 29.926           | 3.676                | 4         | 12         |
| 5         | Приход од услуга трећих лица  | 62.546            | 8.269            | 36.397               | 58        | 440        |
| 6         | Остали пословни приходи   | 456.183           | 114.525          | 88.457               | 19        | 77         |
| II        | Финансијски приходи   | 209.263           | 49.777           | 20.060               | 10        | 40         |
| III       | Остали приходи  | 206.335           | 51.584           | 31.904               | 15        | 62         |
| V (I-III) | <b>Укупан приход</b>  | <b>22.254.096</b> | <b>6.037.381</b> | <b>6.815.676</b>     | <b>31</b> | <b>113</b> |

### Пословни приходи

Пословни приход је остварен у износу од 6,8 милијарди динара.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије за I-III 2017. године остварен је у износу од 4,1 милијарди динара што је за 7% 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 за месец март 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 7% виши од планираног због наведеног повећања цена тарифних елемената.

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-III 2017 | Остварење<br>I-III 2017 | Индекс  |
|--|--------------------|-------------------------|---------|
| 1  | 2                  | 3                       | 3/2*100 |
| Приход од приступа (000 дин)                               | 3.795.911          | 4.075.296               | 107     |
| Трошкови куповине губитака у преносу (000 дин)             | 1.434.308          | 1.051.838               | 73      |
| Трошкови системских услуга (000 дин)                       | 670.000            | 668.008                 | 100     |
| Нето приход од приступа (000 дин)                          | 1.691.603          | 2.355.450               | 139     |
| Активна испоручена електрична енергија (MWh)               | 9.484.000          | 9.619.901               | 101     |
| <b>Остварена просечна бруто цена испоручене ее дин/kWh</b> | 0,400              | 0,424                   | 106     |
| <b>Остварена просечна нето цена испоручене ее дин/kWh</b>  | 0,178              | 0,245                   | 137     |

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

| Тарифни елемент<br>(хиљ. дин)                        | Тарифни став         | План<br>I-III 2017 | Остварење<br>I-III 2017 | Индекс     | Учешће      |
|--|----------------------|--------------------|-------------------------|------------|-------------|
| 1  | 2                    | 3                  | 4                       | 4/3*100    | 6           |
| Активна енергија                                     | Виша тарифа          | 2.190.962          | 2.291.974               | 105        |             |
| Активна енергија                                     | Нижа тарифа          | 470.659            | 502.261                 | 107        | 69%         |
| <b>Активна енергија</b>                              |                      | <b>2.661.621</b>   | <b>2.794.235</b>        | <b>105</b> |             |
| Реактивна енергија                                   | (cosfi>=0.95)        | 308.374            | 294.183                 | 95         |             |
| Реактивна енергија                                   | (прекомерна)         | 0                  | 51.891                  |            | 8%          |
| <b>Реактивна енергија</b>                            |                      | <b>308.374</b>     | <b>346.074</b>          | <b>112</b> |             |
| Активна снага  | Обрачунска одобрена) | 825.915            | 888.839                 | 108        |             |
| Активна снага  | (прекомерна)         | 0                  | 46.148                  |            | 23%         |
| <b>Снага</b>   |                      | <b>825.915</b>     | <b>934.987</b>          | <b>113</b> |             |
| <b>Приход од приступа и коришћења преносне мреже</b> |                      | <b>3.795.911</b>   | <b>4.075.296</b>        | <b>107</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 1,9 милијарде динара и виши су за 470 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 606 милиона динара и већи је за 135 милиона динара од планираних, односно за 29%. 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 24 милиона динара и мањи је за 33 милиона динара од планираних, односно за 58%. 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-III 2017. године планиран је у износу од 29,9 милиона динара, а реализован је у износу од 3,7 милиона динара што чини 12% планираног износа (односи се на студије прикључења за ЈП ЕПС и ВЕ Кривача). Реализација је мања од планиране јер се каснило са потписивањем уговора о прикључењима због усклађивања садржине уговора са специфичним захтевима клијената.

Приход од продаје услуга трећим лицима остварен је у износу од 31 милион динара и већи је за 27 милиона динара од планираних за исти период. Највећи део ових прихода односи се на приход од услуга из области далековода 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 (27 милиона динара).

Остали пословни приходи су планирани у износу од 115 милиона динара, а реализовано је 88 милиона динара, што је за 26 милиона динара мање од планираног износа.

### Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду I-III 2017. године остварени су у износу од 20,1 милиона динара.

### Остали приходи

У периоду I-III 2017. године остали приходи су остварени су у износу од 31,9 милиона динара.

### 2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-III 2017. године остварен је у износу од 5,4 милијарди динара.

#### 2.3.2.1 Пословни расходи

Трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу са трошковима ел. енергије у периоду I-III 2017. године износе 1.102 милиона динара и мањи су за 379 милиона динара у односу на планиране за исти период 2017. године због ниже уговорене цене губитака у односу на план и мање реализованих губитака у преносном систему у односу на план.

Трошкови балансне енергије, материјала и горива у периоду I-III 2017. године остварени су у износу од 1,7 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. Примењују се од 1. јануара 2013. године у складу са роковима прописаним Законом о енергетици.

У периоду I-III 2017. године није било потребе за набавком хаваријске електричне енергије.

Трошкови помоћног, канцеларијског и режијског материјала у периоду I-III 2017. године остварени су у износу од 3,7 милиона динара.

Трошкови инвентара у периоду I-III 2017. године реализовани су у износу од 6,8 милиона динара.

У периоду I-III 2017. години трошкови ЛЗО (личне заштитна опрема) у употреби реализовани су у износу од 3,5 милиона динара.

Гориво и мазиво за транспортна средства и ауто гуме у употреби, за период I-III 2017. године реализовани су у износу од 11,3 милиона динара.

Остала енергија за период I-III 2017. године оставарена је у износу од 6,5 милиона динара.

Инвестиције у сопственој режији, за период I-III 2017. године реализоване су у износу од 772 хиљаде динара.

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 140 милиона динара.

Трошкови амортизације остварени су у износу од 842 милиона динара.

Укупни трошкови запослених за период I-III 2017. године остварени су у износу од 598 милиона динара.

Укупни трошкови осигурања за период I-III 2017. године износе 57 милиона динара.

Трошкови за обавезе према држави у складу су са законским прописима и реализовани су у периоду I-III 2017. године у износу од 73 милиона динара.

Порез на имовину за периоду I-III 2017. године реализован је у износу од 34,8 милиона динара.

Таксе за период I-III 2017. године износе 4,1 милион динара.

Накнада Агенцији за енергетику РС у складу је са Методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије и износи 23 милиона динара за период I-III 2017. године.

Трошкови системских помоћних услуга у период I-III 2017. године остварени су у износу 668 милиона динара. 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 периоду I-III 2017. године износ 124 милиона динара.

#### Финансијски расходи

Финансијски расходи за период I-III 2017. године остварени су у износу од 123 милиона динара.

#### Остали расходи

У периоду I-III 2017. године остали расходи остварени су у износу од 3,5 милиона динара.

### 2.4. Резултат пословања

За период I-III 2017. године остварен је укупан добитак у износу од 1.371 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 1.446 милиона динара
- негативан резултат из односа финансирања од 103 милиона динара
- позитиван резултат из осталих односа од 28,4 милиона динара

| Ред.бр. | Опис (у 000 дин) | План<br>2017 | План<br>I-III 2017 | Остварење<br>I-III 2017 | Индекс |
|---------|------------------|--------------|--------------------|-------------------------|--------|
|---------|------------------|--------------|--------------------|-------------------------|--------|

|          | 1   | 2               | 3              | 4                | 4/3*100    | 4/2*100    |
|----------|---|-----------------|----------------|------------------|------------|------------|
| I        | Пословни приход                                 | 21.838.498      | 5.936.020      | 6.763.712        | 114        | 31         |
| II       | Пословни расход                                 | 21.646.961      | 5.494.706      | 5.317.684        | 97         | 25         |
| I-II     | <b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА</b>             | <b>191.537</b>  | <b>441.314</b> | <b>1.446.028</b> | <b>328</b> | <b>755</b> |
| III      | Финансијски приходи                             | 209.263         | 49.777         | 20.060           | 40         | 10         |
| IV       | Финансијски расходи                             | 515.564         | 128.891        | 123.083          | 95         | 24         |
| III-IV   | <b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА</b>          | <b>-306.301</b> | <b>-79.114</b> | <b>-103.023</b>  | <b>130</b> | <b>34</b>  |
| V        | Остали приходи                                  | 206.335         | 51.584         | 31.904           | 62         | 15         |
| VI       | Остали расходи                                  | 83.676          | 20.044         | 3.477            | 17         | 4          |
| V-VI     | <b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА</b>               | <b>122.658</b>  | <b>31.540</b>  | <b>28.427</b>    | <b>90</b>  | <b>23</b>  |
| VII      | Укупан приход                                   | 22.254.096      | 6.037.381      | 6.815.676        | 113        | 31         |
| VIII     | Укупан расход                                   | 22.246.202      | 5.643.641      | 5.444.244        | 96         | 24         |
| VIII-VII | <b>УКУПАН РЕЗУЛТАТ –Добитак пре опорезивања</b> | <b>7.894</b>    | <b>393.739</b> | <b>1.371.432</b> | <b>348</b> |            |

Нето добитак за период I-III 2017. године је 1.152 милиона динара.

### 3. Инвестиције

За период I-III 2017. године инвестиције су реализоване у износу од 450.178 хиљада динара.

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

|   | у 000 дин. |
|---|------------|
| ДВ 2 кс 400кВ Панчево 2 - граница Румуније  | 82.013     |
| ТС 400/220 кВ Обреновац, адаптација   | 32.583     |
| ТС 220/110кВ Србобран -реконструкција у ТС 400/220/110 кВ   | 21.200     |
| Објекти ЕМС АД, Легализација електроенергетских објеката и неенергетских                                  | 19.359     |
| ДВ 220 кВ број 213/1 ТС Бајина Башта- ТС Обреновац, адаптација  | 14.349     |
| ТС 400/220/110кВ Смедерево 3 - Изградња РП 400кВ и реконструкција РП 110кВ                                | 11.885     |
| Објекат "Тетреб" на Копаонику   | 10.504     |
| ДВ 2кс110кВ Ниш 2 - Ниш 1 (број 154/1)  | 9.105      |
| ТС 220/110/35кВ Крушевац 1 -реконструкција РП 220кВ, РП110кВ и РП35кВ, и замена два трансформатора 250МВА | 7.956      |
| Објекти ЕМС АД - реконструкција, адаптација ДВ 110 кВ   | 7.509      |
| ТС 400/220/110кВ Панчево 2, реконструкција  | 6.662      |

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

у 000 дин.

|   |        |
|---|--------|
| Имплементација софтвера за управљање имовином (EAM) | 58.215 |
| Ревитализација и надоградња BARCO видео зида у НДЦ  | 53.761 |
| Синоптика у РДЦ Нови Сад                            | 19.735 |
| SAP Sourcing модул                                  | 19.485 |
| Набавка система за управљање документацијом         | 14.166 |
| Надоградња ИМП SCADA/EMC система у НДЦ              | 7.899  |
| Надоградња SAP BI решења                            | 3.640  |
| Набавка софтвера за управљање пројектима            | 3.460  |

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

Трошкови одржавања електроенергетских објеката у периоду I-III 2017. године остварени су у износу од 157 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:

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

## 6. Констатације

У периоду I-III 2017. години ЕМС АД је остварило позитиван бруто резултат пословања од 1.371 милиона динара који је 3,4 пута већи у односу на планирани резултат у истом периоду. Нето добитак за период I-III 2017. године је 1.152 милиона динара.

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

- приход од приступа систему за пренос електричне енергије већи је за 279 милиона динара
- приход од услуга алокација прекограничних преносних капацитета - већи је за 135 милиона динара од планираних
- мање остварени трошкови електричне енергије за покриће губитака у преносу у односу на планиране за 382 милиона динара
- мање остварени трошкови одржавања у односу на планиране за 152 милиона динара

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

В.д. директора ЕМС АД

Јелена Матејић, дипл. економиста