

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

**За период од  
01.01.2016. до  
31.03.2016.**

*Финансије, април 2016. год.*

## Основни подаци о јавном предузећу

НАЗИВ ФИРМЕ	ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ ЗА ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉАЊЕ ПРЕНОСНИМ СИСТЕМОМ ЕЛЕКТРОМРЕЖА СРБИЈЕ БЕОГРАД
Претежна делатност	Пренос целокупно расположиве електричне енергије до електродистрибутивних подручја, или великих индустријских потрошача (сектор D – Снабдевање електричном енергијом, гасом паром и топлим водом; област, грана, група 3512)
Привредна грана	Индустрија - енергетика, производња електричне енергије, гаса и воде
Облик организовања	Јавно предузеће
Матични број у регистру разврставања	2 0 0 5 4 1 8 2
ПИБ	СР 1 0 3 9 2 1 6 6 1
Облик својине над средствима за производњу	Државна својина над средствима за производњу (средства за рад и предмети рада)
Основано први пут	Одлуком Владе РС 27. јануара 2005. године.
Надлежно министарство	Министарство рударства и енергетике
Седиште	Београд, Кнеза Милоша 11
Организација	Дисперзивна, капацитети по целој територији Републике
Годишњи програм пословања	Усвојен 30.12.2015. ( Сл. Гласник РС бр. 114/15)

**Зависна привредна друштва** - ЈП Електромрежа Србије је оснивач 2 (два) зависна привредна друштва, који обављају послове који не припадају основним делатностима ЈП, чији је капитал у потпуности у власништву ЈП ЕМС:

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, **ЈП Електромрежа Србије је оснивач – члан:**

1. Електроенергетског координационог центара д.о.о. Београд - 25% удела у капиталу
2. SEEPЕХ - акционарског друштва Београд - 75% удела у капиталу
3. Центара за координацију сигурности СЦЦ д.о.о. Београд - 33,33% удела у капиталу
4. Црногорски електропреносни система АД (ЦГЕС) – 10 % акција (14.638.335 акција)

## 1. Физички обим активности за I-III 2016. године

### 1.1. Капацитети ЈП ЕМС на дан 31.03.2016. године

#### Трансформаторске станице

Према стању 31.03.2016. године предузеће са капацитетима на Косову и Метохији који су под привременом управом УНМИК, располаже са 43 постројења и 80 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 15.519 MVA. Без података за Косово и Метохију, а са ТС Валач, предузеће располаже са 39 постројења и 75 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 15.498 MVA.

*ТС - Капацитети постројења по погонима са стањем на дан 31.03.2016. године без података за Косово и Метохију са ТС Валач:*

Преносни однос	Погон преноса	План 2016 бр. постројења	Бр постројења 30.03.2016.	План 2016- Бр трансформ.	Бр трансформ. 31.03.2016.	Процењена инстал. снага 2016	Инстал. снага 31.03.2016.	Степен реализације
		(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(MVA)	(MVA)	
1	2	3	4	5	6	7	8	8/7
400/х	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/х	БЕОГРАД	5	5	12	12	2.600	2.600	100
	БОР							
	ВАЉЕВО	5	5	8	8	1.081,5	1.081,5	100
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	600	600	100
	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>5.331,5</b>	<b>5.331,5</b>
110/х	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>	100
<b>У</b>	<b>БЕОГРАД</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>6.683,5</b>	<b>6.683,5</b>	100
<b>К</b>	<b>БОР</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>460</b>	<b>460</b>	100
<b>У</b>	<b>ВАЉЕВО</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>1.153</b>	<b>1.153</b>	100
<b>П</b>	<b>КРУШЕВАЦ</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>3.740</b>	<b>3.740</b>	100
<b>Н</b>	<b>НОВИ САД</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>3.370</b>	<b>3.370</b>	100
<b>О</b>	<b>ОБИЛИЋ</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>91,5</b>	<b>91,5</b>	100
	<b>УКУПНО</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>15.498</b>	<b>15.498</b>	100

План капацитета се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима. Поређење је извршено у односу укупан план за 2016. годину.

## Далеководи

Укупна дужина далеководне мреже у ЈП ЕМС на дан 31.03.2016. године износи 10.545,41 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.493,18 km.

### ДВ ЈП ЕМС - дужина далековода са стањем на дан 31.03.2016. године

Погон преноса	110 на 35		110 kV			220 kV		400 kV		Укупно 31.03.2016	План 2016	Индекс ост/план
	Једностр. km	Двостр. km	Једностр. km	Двостр. km	Троструки. km	Једностр. km	Двостр. km	Једностр. km	Двостр. km	km	km	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11	11
Београд		41,17	723,41	520,87	1,46	231,29	84,65	352,26	17,17	1.972,28	1.972,82	100
Бор	26,11	34,70	454,91	43,82				236,65		796,19	771,85	103
Ваљево	26,95		756,15	225,54		941,35	15,39			1.965,38	1.964,99	100
Крушевац	102,92		1.463,72	151,71		266,74		536,64		2.521,73	2.516,14	100
Нови Сад			1.318,21	76,19		306,09		484,48	2,84	2.187,81	2.187,79	100
Обилић-ЕМС			49,80							49,8	49,8	100
<b>ЕМС без КиМ</b>	<b>155,98</b>	<b>75,87</b>	<b>4.766,20</b>	<b>1.018,13</b>	<b>1,46</b>	<b>1.745,47</b>	<b>100,04</b>	<b>1.610,03</b>	<b>20,01</b>	<b>9.493,19</b>	<b>9.463,39</b>	<b>100</b>
Обилић-УНМИК			563,16	14,51		285,1	9,9	179,56		1.052,23	1.053,96	100
<b>Укупно</b>	<b>155,98</b>	<b>75,87</b>	<b>5.329,36</b>	<b>1.032,64</b>	<b>1,46</b>	<b>2.030,57</b>	<b>109,94</b>	<b>1.789,59</b>	<b>20,01</b>	<b>10.545,42</b>	<b>10.517,35</b>	<b>100</b>

У односу на стање 31.12.2015. године нема промена у капацитету далековода.

План капацитета се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима. Поређење је извршено у односу укупан план за 2016. годину.

### 1.2. Испорука електричне енергије за I-III 2016. године

Укупна преузета енергија за I-III 2016. годину износила је 11.752 GWh без података за Косово и Метохију што је за 1,6% више од количине преузете енергије у односу на план због веће потрошње.

Губици у преносу без података за Косово и Метохију износе 241 GWh. Просечна стопа губитака за период I-III 2016. године износи 2,05% и за 10,7% је нижа од планиране.

Процена губитака за 2016. годину извршена је на основу просечних укупних губитака у преносном систему у претходне три године.

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

Елементи	Остварено I-III 2015	План 2016	План I-III 2016	Остварење I-III 2016	Индекс	
					5/4	5/2
1	2	3	4	5	5/4	5/2
Укупно преузета енергија	11.242	40.049	11.270	11.752	104,3	104,5
Губици у преносу	258	988	270	241	89,3	93,4
Испоручена енергија	10.984	39.061	11.000	11.511	104,6	104,7
Стопа губитака у преносу	2,30	2,47	2,40	2,05	85,4	89,1

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

Елементи	Остварено I-III 2015	План 2016	План I-III 2016	Остварење I-III 2016	Индекс	
					5/4	5/2
1	2	3	4	5	5/4	5/2
Укупно преузета енергија	12.879	45.865	12.948	13.600	105,0	105,6
Губици у преносу*	258	988	270	241	89,3	93,4
Испоручена енергија	12.620	44.877	12.678	13.359	105,4	105,9
Стопа губитака у преносу	2,00	2,15	2,09	1,77	84,7	88,5

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

## 2. Финансијски показатељи за I-III 2016. године

### 2.1. Биланс стања

#### Актива

Према стању 31.03.2016. године у пословним књигама ЈП ЕМС средства предузећа (актива) износе 87.427 милиона динара, што је у складу са планираним стањем на дан 31.03.2016. године.

Стална имовина 31.03.2016. године износи 78.143 милиона динара, што је у складу са планираним стањем на дан 31.03.2016. године.

Обртна имовина 31.03.2016. године износи 9.284 милиона динара, што је у складу са планираним стањем на дан 31.03.2016. године.

Стање готовинских еквивалената и готовине на дан 31.03.2016. године износи 2.837 милиона динара и веће је од планираног за 2,5 милијарде динара. Стање готовинских еквивалената и готовине одступа од планираног због разлике у планираној и реализованој динамици орочавања и разорочавања слободних новчаних средстава.

### **Пасива**

Према стању 31.03.2016. године у пословним књигама ЈП ЕМС извори средстава (пасива) износе 87.427 милиона динара, што је у складу са планираним стањем на дан 31.03.2016. године.

Капитал 31.03.2016. године износи 56.707 милиона динара, што је у складу са планираним стањем на дан 31.03.2016. године.

Дугорочна резервисања и обавезе 31.03.2016. године износе 16.783 милиона динара и мања су за 3%, односно 585 милиона динара у односу на планирана. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама резервисања за накнаде, друге бенифиције запослених и дугорочних кредита у земљи и иностранству.

Одложене пореске обавезе 31.03.2016. године износе 3.683 милиона динара и мање су за 7%, односно 263 милиона динара у односу на планиране.

Краткорочне обавезе 31.03.2016. године износе 10.253 милиона динара и мање су за 6%, односно 666 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама краткорочне финансијске обавезе, примљени аванс-депозити и пасивна временска разграничења.

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

Приливи из пословних активности планирани су у износу од 7,6 милијарди динара, а реализовани у износу од 7,9 милијарди динара и већи су 4%, односно 304 милиона динара у односу на планиране. Највеће одступање је на позицији остали приливи из редовног пословања који су већи за 156 милиона динара због реализације прилива по основу израде студије прикључења Молдавије и Украјине чија је реализација била планирана у 2015. години, а десила се у 2016.

Одливи из пословних активности планирани су у износу 6,2 милијарде динара, а реализовани су у износу од 5,9 милијарде динара, и мањи су за 5%, односно 342 милиона динара у односу на планиране. До одступања у реализацији пословних прилива је дошло због мање реализације трошкова набављене електричне енергије за покривање губитака у преносу и трошкова одржавања.

Стање готовине на крају обрачунског периода износи 2,8 милијарде динара и веће је од планираног за 2,5 милијарде динара.

**У периоду I-III 2016. години 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 2016. годину износи 5,8 милијарде динара и састоји се из:

Ред. бр	Приходи (000 дин)	План 2016.	План	Остварење	Индекс	
		2	1-III 2016	1-III 2016	4/3*100	4/2*100
	1	2	3	4	4/3*100	4/2*100
I (1-6)	Пословни приходи	23.309.923	6.218.386	5.663.182	91	24
1	Приходи од приступа систему за пренос електричне енергије	13.829.466	3.853.416	3.761.239	98	27
2	Приход од продаје ел. ен. за систем ЕМС (балансна енергија)	6.459.996	1.614.999	1.199.709	74	19
3	Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета	2.525.690	620.963	484.397	78	19
4	Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу	65.429	20.126	8.887	44	14
5	Приход од услуга трећих лица	130.230	34.239	123.596	361	95
6	Остали пословни приходи	299.113	74.643	85.355	114	29
II	Финансијски приходи	247.677	52.567	110.529	210	45
III	Остали приходи	138.400	34.600	57.990	168	42
V (I-III)	Укупан приход	23.696.000	6.305.553	5.831.702	92	25

## Пословни приходи

Пословни приход је остварен у износу од 5,7 милијарди динара.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије за I-III 2016. године остварен је у износу од 3,8 милијарди динара што је 98% планираног износа. Укупна испоручена електрична енергија је већа за 4% од планиране, док је приход од приступа за 2% нижи од планираног због структуре енергетских величина и цена тарифних елемената. Приход од приступа систему за пренос електричне енергије фактурисан је према тарифи за приступ систему за пренос електричне енергије на коју је Савет Агенције дао сагласност 08.02.2013. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр.106/2013-Д-1/2).

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	Остварење	Индекс
1	1-III 2016	1-III 2016	3/2*100
Приход од приступа (000 дин)	3.853.416	3.761.239	98
Трошкови куповине губитака у преносу (000 дин)	1.461.240	1.209.050	83
Трошкови системских услуга (000 дин)	635.000	633.548	100
Нето приход од приступа (000 дин)	1.757.176	1.918.641	109
Активна испоручена електрична енергија (MWh)	9.548.000	9.219.701	97
Остварена просечна бруто цена испоручене ел дин/kWh	0,404	0,408	101
Остварена просечна нето цена испоручене ел дин/kWh	0,184	0,208	113

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 I-III 2016	Остварење I-III 2016	Индекс	Учешће 2016
1	2		4	4/3*100	6
Активна енергија	Виша тарифа	2.207.075	2.122.443	96	
Активна енергија	Нижа тарифа	473.172	461.272	97	69%
<b>Активна енергија</b>		<b>2.680.246</b>	<b>2.583.716</b>	<b>96</b>	
Реактивна енергија	(cosfi>=0.95)	307.088	274.548	89	
Реактивна енергија	(прекомерна)	41.970	50.909		9%
<b>Реактивна енергија</b>		<b>349.058</b>	<b>325.457</b>	<b>93</b>	
Активна снага	Обрачунска одобрена)	824.112	822.386	100	
Активна снага	(прекомерна)	0	29.680		23%
<b>Снага</b>		<b>824.112</b>	<b>852.066</b>	<b>103</b>	
<b>Приход од приступа и коришћења преносне мреже</b>		<b>3.853.416</b>	<b>3.761.239</b>	<b>98</b>	<b>100%</b>

Приходи по основу балансног механизма, балансне одговорности и купопродаја електричне енергије за компензациони програм ЈП ЕМС остварени су у износу од 1.199 милиона динара и мањи су за 416 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 ЈП ЕМС нема утицаја обзиром да зависе искључиво од понашања учесника на тржишту и понуда за балансирање које подносе учесници у балансном механизму.

Приход од прикључака објеката на преносну мрежу за период I-III 2016. године реализован је у износу од 9 милиона динара.

Најзначајнији остварени приходи су:

- Студија прикључења ВЕ Ковачица 4,4 мил. дин.
- Студија прикључења ВЕ Алибунар 4,6 мил. дин

Приход од продаје услуга трећим лицима остварен је у износу од 123 милиона динара. Највећи део ових прихода односи се на услуге трећим лицима на ино тржишту, односно на Израду студије прикључења Молдавије и Украјине.

Остали пословни приходи су планирани у износу од 75 милиона динара, а реализовано је 85 милиона динара, што је за 10 милиона динара више од планираног износа, односно 14%.



### Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду I-III 2016. године остварени су у износу од 110,5 милиона динара.

### Остали приходи

У периоду I-III 2016. године остали приходи су остварени су у износу од 58 милиона динара.

### 2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-III 2016. године остварен је у износу од 4,8 милијарди динара.

### Пословни расходи

Трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу са трошковима ел. енергије у периоду I-III 2016. године износе 1.209 милиона динара и мањи су за 252 милиона динара у односу на планиране за исти период 2016. године јер су реализовани губици у преносном систему мањи од планираних (планирана/реализована цена за 2016. годину је 40,9 ЕУР/МWh). Мањи губици су резултат блаже зиме, мањих транзита кроз преносни систем и другачијег ангажовања електрана у односу на план.

Трошкови балансне енергије, материјала и горива у периоду I-III 2016. године остварени су у износу од 915 милиона динара.

Расходи по основу балансног механизма и балансне одговорности у периоду I-III 2016. године износе 906 милиона динара и 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 2016. години није било реализације трошкова за набавку хаваријске електричне енергије јер није било потребе за набавком хаваријске електричне енергије у посматраном периоду.

Трошкови помоћног, канцеларијског и режијског материјала у периоду I-III 2016. године остварени су у износу од 3,3 милиона динара.

У периоду I-III 2016. години није било реализације трошкова ЛЗО (личне заштитна опрема) у употреби. Опрема је испоручена и смештена је на залихама, када се буде истребовала реализација ће бити евидентирана на конту трошка.

Гориво и мазиво за транспортна средства и ауто гуме у употреби, за период I-III 2016. години је реализовано 11,0 милиона динара.

Остала енергија за период I-III 2016 године оставарена је у износу од 5,3 милиона динара.

Инвестиције у сопственој режији, за период I-III 2016. године реализоване су у износу од 11 милиона динара.

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 126,7 милиона динара.

Трошкови амортизације остварени су у износу од 720 милиона динара.

Укупни трошкови запослених за периоду I-III 2015 године износе 572 милиона динара.

Укупни трошкови осигурања за период I-III 2016. године износе 55,4 милиона динара и на нивоу су планираних трошкова за овај период.

Трошкови за обавезе према држави у складу су са законским прописима реализовани су у периоду I-III 2016. године у износу од 72,3 милион динара.

Порез на имовину за периоду I-III 2016. године износи 30,8 милиона дининара.

Таксе за период I-III 2016. године износе 4,5 милиона динара, и састоје се од:

- |                                    |                    |
|------------------------------------|--------------------|
| - трошкова такса за истицање фирме | 1,5 милиона динара |
| - ТВ таксе                         | 0,2 милиона динара |
| - таксе за РГЗ                     | 1,1 милиона динара |
| - осталих накнада и такса          | 1,7 милиона 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 први квартал 2016. године.

Трошкови системских услуга у првом кварталу 2016. године остварени су у износу 633,5 милиона динара и у складу су са планираним износом за овај квартал. Системске услуге се обрачунавају месечно у износу који одговара збиру производа опсега снаге намењене пружању ове услуге, захтеване од стране оператора преносног система, и цена услуга регулације фреквенције и снаге размене по сатима током месеца.

Остали пословни расходи за периоду I-III 2016. године износ 146 милиона динара.

**Финансијски расходи**

Финансијски расходи за период I-III 2016. године остварени су у износу од 272,9 милиона динара.

**Остали расходи**

У периоду I-III 2016. године остали расходи остварени су у износу од 14,8 милиона динара.

**2.4. Резултат пословања**

За период I-III 2016. год. остварен је укупан добитак у износу од 1.036 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 1.155 милиона динара
- негативан резултат из односа финансирања од 162,4 милиона динара
- позитиван резултат из осталих односа од 43,2 милиона динара

Ред.бр.	Опис (у 000 дин)	План	План	Остварење	Индекс	
		2016	I-III 2016	I-III 2016	4/3*100	4/2*100
	1	2	3	4		
I	Пословни приход	23.309.923	6.218.386	5.663.182	91	24
II	Пословни расход	22.713.140	5.605.101	4.507.759	80	20
I-II	<b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА</b>	<b>596.784</b>	<b>613.286</b>	<b>1.155.424</b>	<b>188</b>	<b>194</b>
III	Финансијски приходи	247.677	52.567	110.529	210	45
IV	Финансијски расходи	577.462	160.423	272.900	170	47
III-IV	<b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА</b>	<b>-329.785</b>	<b>-107.857</b>	<b>-162.371</b>	<b>151</b>	<b>49</b>
V	Остали приходи	138.400	34.600	57.990	168	42
VI	Остали расходи	28.676	15.044	14.814	98	52
V-VI	<b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА</b>	<b>109.724</b>	<b>19.556</b>	<b>43.177</b>	<b>221</b>	<b>39</b>
VII	Укупан приход	23.696.000	6.305.553	5.831.702	92	25
VIII	Укупан расход	23.319.278	5.780.568	4.795.472	83	21
VIII-VII	<b>УКУПАН РЕЗУЛТАТ –Добитак пре опорезивања</b>	<b>376.722</b>	<b>524.985</b>	<b>1.036.230</b>	<b>197</b>	<b>275</b>

Нето добитак за период I-III 2016. године је 943 милиона динара.

### 3. Инвестиције

За период I-III 2016. године инвестиције су реализоване у износу од 257 милиона динара.

Најзначајније реализоване инвестиције у информационо телекомуникационе технологије у периоду I-III 2016. године односе се на:

- 10,5 милиона динара - Систем за надзор оптичке мреже,
- 9,6 милиона динара – САП модул за обрачун плата,
- 7,3 милиона динара – Унапређење система за пренос сигнала дистантне заштите,
- 6,3 милиона динара - ДАМАС (виртуелизација са преласком на нову верзију система),
- 3,3 милиона динара – Обезбеђивање преноса података из производних објеката,
- 2,8 милиона динара – Надоградња ИТ инфраструктуре у РДЦ Нови САД

Најзначајније реализоване инвестиције у области енергетике за период I-III 2016. године односе се на следеће пројекте:

	У 000 дин
ДВ 2 x 400кВ Панчево 2 - граница Румуније	35.454
ТС 220/110 кВ Краљево 3, реконструкција у ТС 400/220/110кВ	24.893
ТС 220/110/35 кВ Београд 5 -реконструкција	19.671
ТС 400/220/110кВ Смедерево 3 - изградња РП 400кВ и реконструкција РП 110кВ	19.036
ДВ 110 кВ број 150 Бор 1 - Мајданпек 1, адаптација	16.958
ТС 400/220 кВ Обреновац, адаптација	16.668
ДВ 400кВ Београд 8 - Панчево 2, увођење у ТС Београд 20	13.591
ДВ 2x110кВ бр.106 АБ Ваљево 3 - Зворник, реконструкција и адаптација деоница далековода	8.034

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

#### Трошкови одржавања

Трошкови одржавања у периоду I-III 2016. године остварени су у износу од 127 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 периоду I-IX 2015. 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)

Преглед цена по тарифним ставовима, дат је у табели:

Тарифе	Једин. мере	Цена у дин. по јединици мере према одобреном МОП (01.03.2013)
Одобрена снага	MW	<b>37,5638</b>
Прекомерна снага	MW	<b>150,2554</b>
Активна енергија - Виша тарифа	MWh	<b>0,3303</b>
Активна енергија - Нижа тарифа	MWh	<b>0,1651</b>
Реактивна енергија (за $\cos\varphi \geq 0,95$ )	Mvarh	<b>0,1399</b>
Прекомерна реактивна енергија (за $\cos\varphi < 0,95$ )	Mvarh	<b>0,2798</b>

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:

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

Укупна цена преноса електричне енергије се састоји из следећих компоненти:

Опис	Једин. мере	Одобрена тарифа 01.03.2013
Нето пренос	дин/kWh	0,182
Системске услуге	дин/kWh	0,060
Губици	дин/kWh	0,191
Регулаторни трошкови	дин/kWh	0,00277
<b>Укупно</b>	<b>дин/kWh</b>	<b>0,435</b>

## 6. Констатације

У периоду I-III 2016. години ЈП ЕМС је остварило позитиван бруто резултат пословања од 1.036 милиона динара који је за 97% већи у односу на планирани резултат у истом периоду. Нето добитак за период I-III 2016. године је 943 милиона динара.

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

- приходни ефекат по основу балансног механизма и одговорности је већи за 234 милиона динара
- трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу су мањи за 252 милиона динара у односу на планиране
- Трошкови зарада, нематеријални трошкови и непроизводне услуге су мањи од планираних

Приходи од алокација прекограничних капацитета су мањи од планираних за 115 милиона динара. ЕМС 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 ЈП ЕМС нема утицај.

Процена имовине и капитала за потребе корпоративизације предузећа је у току и може се очекивати да ће имати утицај на поједине билансне позиције у 2015. години, а самими тим и на 2016. годину.

У периоду I-III 2016. години предузеће је било ликвидно, солвентно и уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.

Извршни директор за финансије

Бранислав Ђурђевић, дипл. економиста

Генерални директор ЈП ЕМС

Никола Петровић, дипл. економиста