

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

**За период од
01.01.2016.
до
31.12.2016.**

Финансије, јун 2017. год.

САДРЖАЈ

Увод.....	Error! Bookmark not defined.
Основни подаци о јавном предузећу.....	3
1. Физички обим активности за I-XII 2016. године	4
1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 31.12.2016. године	4
1.2. Испорука електричне енергије за I-XII 2016. године	6
2. Финансијски показатељи за I-XII 2016. године	4
2.1. Биланс стања	7
2.2. Извештај о токовима готовине	7
2.3. Биланс успеха	8
2.3.1. Укупан приход	8
2.3.2. Укупан расход.....	11
2.4. Резултат пословања.....	13
3. Запослени и зараде	13
3.1. Трошкови запослених и зарада	Error! Bookmark not defined.
3.2. Структура запослених	Error! Bookmark not defined.
4. Инвестиције	14
5. Кредитна задуженост	Error! Bookmark not defined.
6. Финансијска средства за набавку добара, радова и услуга за обављање делатности и средства за посебне намене	15
6.1. Извештај о утрошеним средствима за набавку добара, радова и услуга за обављање делатности	Error! Bookmark not defined.
7. Средства за посебне намене.....	Error! Bookmark not defined.
8. Елементи за сагледавање политике цена услуга за приступ систему за пренос електричне енергије	15
9. Констатације	16

Основни подаци о јавном предузећу

НАЗИВ ФИРМЕ	АКЦИОНАРСКО ДРУШТВО ЕЛЕКТРОМРЕЖА СРБИЈЕ БЕОГРАД
Претежна делатност	Шифра делатности:35.12, Назив делатности:пренос електричне енергије. Претежна делатност: Друштво 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
Облик својине над средствима за производњу	Оснивач и једини акционар Друштва је Република Србија, а права оснивача остварује Влада
Основано први пут	Одлуком Владе РС 27. јануара 2005. године.
Надлежно министарство	Министарство рударства и енергетике, Министарство привреде
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)
Годишњи програм о изменама и допунама Годишњег програма пословања ЕМС АД	Усвојен 13.09.2016. (Сл. гласник РС бр 77/2016)
Годишњи програм о изменама и допунама Годишњег програма пословања ЕМС АД	Усвојен 29.12.2016. (Сл. гласник РС бр 110/2016)

Зависна привредна друштва – ЕМС АД је оснивач 2 (два) зависна привредна друштва, који обављају послове који не припадају основним делатностима АД, а 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, **Електро mreжа Србије АД Београд је оснивач – члан:**

1. Електроенергетског координационог центара д.о.о. Београд - 25% удела у капиталу
2. СЕЕРЕХ - 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-XII 2016. године

1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 31.12.2016. године

Трансформаторске станице

Према стању 31.12.2016. године предузеће располаже, без података за Косово и Метохију који су под привременом управом УНМИК, а са ТС Вач, са 39 постројења и 75 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 15.600 MVA.

ТС - Капацитети постројења по погонима са стањем на дан 31.12.2016. године без података за Косово и Метохију са ТС Вач:

Преносни однос	Погон преноса	План 2016	Бр постројења	План 2016-	Бр трансформ.	План за 2016.	Инстал. снага	Степен реализације у %
		бр. постројења	31.12.2016.	бр. трансформат.	31.12.2016.	Инстал. снага 31.12.2016	31.12.2016.	
		(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(MVA)	(MVA)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9(8/7*100)
400/х	БЕОГРАД	7	7	10	10	3.600,00	3.600,00	100
	БОР	2	2	2	2	450	450	100
	ВАЉЕВО							
	КРУШЕВАЦ	5	5	10	10	3.100,00	3.100,00	100
	НОВИ САД	4	4	7	7	2.300,00	2.300,00	100
	УКУПНО	18	18	29	29	9.450,00	9.450,00	100
220/х	БЕОГРАД	5	5	12	12	2.600,00	2.700,00	104
	БОР							
	ВАЉЕВО	5	5	8	8	1.081,50	1.082,00	100
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	600	600	100
	НОВИ САД	2	2	6	6	1.050,00	1.050,00	100
	УКУПНО	14	14	30	30	5.331,50	5.432,00	102
110/х	БЕОГРАД	4	4	7	7	483,5	484	100
	БОР	1	1	1	1	10	10	100
	ВАЉЕВО	1	1	3	3	71,5	72	101
	КРУШЕВАЦ			2	2	40	40	100
	НОВИ САД			1	1	20	20	100
	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,5	92	101
УКУПНО	7	7	16	16	716,5	718	100	
У	БЕОГРАД	16	16	29	29	6.683,50	6.784,00	102
К	БОР	3	3	3	3	460	460	100
У	ВАЉЕВО	6	6	11	11	1.153,00	1.154,00	100
П	КРУШЕВАЦ	7	7	16	16	3.740,00	3.740,00	100
Н	НОВИ САД	6	6	14	14	3.370,00	3.370,00	100
О	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,5	92	101
	УКУПНО	39	39	75	75	15.500,00	15.600,00	101

У односу на план за 2016. годину дошло је до промене у капацитетима на 220/х јер је извршена демонтажа једног трансформатора снаге 150 MVA на ТС Смедерево 3 због хаварије и његова замена трансформатором снаге 250 MVA.

Осим података за ТС Валач, предузеће не располаже податке који се односе на преносне капацитете на територији Косова и Метохије.

Далеководи

Укупна дужина далеководне мреже у ЕМС АД на дан 31.12.2016. године износи 10.556,52 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.504,29 км

ДВ ЕМС АД - дужина далековода са стањем на дан 31.12.2016. године

Погон преноса	110 на 35		110 kV			220 kV		400 kV		Укупно 31.12.2016	План 2016	Степен реализације
	Једностр. км	Двостр. км	Једностр. км	Двостр. км	Троструки. км	Једностр. км	Двостр. км	Једностр. км	Двостр. км	км	км	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	(11/12)
Београд		41,17	725,33	519,45	1,46	231,39	84,45	352,32	17,17	1.972,74	1.972,28	100
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	1.965,38	100
Крушевац	102,92		1.451,87	175,58		266,74		536,64		2.533,75	2.521,72	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	9.493,18	100
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	10.545,41	100

До промена капацитета далековода ЕМС АД у односу на план за 2016. годину дошло је због:

- изградње ДВ 2 x 110 kV број 1245 Ниш 2 - Прокупље и 1246/1/2 Ниш 2 - Ниш 8 - Ниш 1 (реконструкција по траси ДВ 154/1 и 154/4) и
- реконструкције ДВ 110 kV бр.114/1 ТС Крушевац 1 – Чвор Дедина и бр.115/2 ТС Чачак 3 - Чачак 1,

као и корекцијом података у ТИС бази.

1.2. Испорука електричне енергије за I-XII 2016. године

Укупна преузета енергија за I-XII 2016. годину износила је 41.401 GWh без података за Косово и Метохију што је за 3% више од количине преузете енергије у односу на план због веће потрошње.

Губици у преносу без података за Косово и Метохију износе 892 GWh. Просечна стопа губитака за период I-XII 2016. године износи 2,15% и за 13% је нижа од планиране.

Испоручена електрична енергије у GWh (без података за КиМ)

Елементи	Остварено I-XII 2015	План 2016	Остварење I-XII 2016	Индекс	
				4/2	4/3
1	2	3	4	4/2	4/3
Укупно преузета енергија	41.891	40.049	41.401	99	103
Губици у преносу	932	988	892	96	90
Испоручена енергија	40.959	39.061	40.509	99	104
Стопа губитака у преносу	2,23%	2,47%	2,15%	96	87

Испоручена електрична енергије у GWh (са подацима за КиМ)

Елементи	Остварено I-XII 2015	План 2016	Остварење I-XII 2016	Индекс	
				4/2	4/3
1	2	3	4	4/2	4/3
Укупно преузета енергија	47.781	45.865	47.720	100	104
Губици у преносу	Немамо податке за КиМ	не планира се	Немамо податке за КиМ	Немамо податке за КиМ	Немамо податке за КиМ
Испоручена енергија	46.846	44.877	46.829	100	104
Стопа губитака у преносу	Немамо податке за КиМ	не	Немамо податке за КиМ	Немамо податке за КиМ	Немамо податке за КиМ

2. Финансијски показатељи за I-XII 2016. године

2.1. Биланс стања

Образац биланса стања са билансним позицијама на дан 31.12.2016. године налази се у прилогу.

Актива

Према стању 31.12.2016. године у пословним књигама ЕМС АД средства предузећа (актива) износе 90.806 милиона динара, и мања су за 2%, односно 2.149 милиона динара у односу на планирана. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицији сталне имовине односно позицијама некретнине, постројења и опрема.

Стална имовина 31.12.2016. године износи 83.624 милиона динара, и мања је за 3%, односно 2.499 милиона динара у односу на планирану. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама некретнине, постројења и опрема у припреми, у оквиру групе рачуна некретнине, постројења и опрема.

Обртна имовина 31.12.2016. године износи 7.182 милиона динара, и већа је 5%, односно 350 милиона динара у односу на планирану. До одступања на овој билансној позицији је дошло због већег стања на позицијама потраживања по основу продаје, готовински еквиваленти и готовина, и активних временских разграничења.

На основу Решења Владе Републике Србије о давању сагласности на расподелу добити Јавног предузећа „Електроурежа Србије“, за 2015. годину, број: 41-9052/2016 од 29. септембра 2016. године, 30. септембра 2016. године извршена је уплата Оснивачу-Влади Републике Србије у износу од 1.700 милиона динара.

Пасива

Према стању 31.12.2016. године у пословним књигама ЕМС АД извори средстава (пасива) износе 90.806 милиона динара, и мањи су за 2%, односно 2.149 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама капитала и краткорочних обавеза.

Капитал 31.12.2016. године износи 58.348 милиона динара, и мањи је за 3%, односно 1.931 милиона динара у односу на планиран. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицији ревалоризационе резерве по основу ревалоризације нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме.

Краткорочне обавезе 31.12.2016. године износе 11.641 милиона динара и мање су за 2%, односно 239 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицији пасивна временска разграничења.

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

2.2. Извештај о токовима готовине

Приливи из пословних активности планирани су у износу од 26,6 милијарди динара, а реализовани у износу од 26,1 милијарди динара и мањи су 2%, односно 473 милиона динара у односу на планиране.

Одливи из пословних активности планирани су у износу 19,7 милијарде динара, а реализовани су у износу од 21,1 милијарде динара, и већи су за 7%, односно 1.347 милиона динара у односу на планиране.

Реализовани приливи и одливи из активности инвестирања одступају од планираних највише због разлике у планираној и реализованој динамици осталих финансијских пласмана, односно орочавања и разорочавања слободних новчаних средстава. На позицији куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава планирано је 5,1 милијарде динара, реализовано је 4,3 милијарде динара, што је за 0,8 милијарди динара мање од планираног износа.

Стање готовине на крају обрачунског периода износи 1.204 милиона динара и веће је од планираног за 170 милиона динара.

На основу Решења Владе Републике Србије о давању сагласности на расподелу добити Јавног предузећа „Електро мрежа Србије“, за 2015. годину, број: 41-9052/2016 од 29. септембра 2016. године, 30. септембра 2016 извршена је уплата Оснивачу-Влади Републике Србије у износу од 1.700 милиона динара.

У периоду I-XII 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 за период I-XII 2016. године износи 21,8 милијарди динара и састоји се из:

Ред. бр	Приходи (000 дин)	План 2016	Остварење I-XII 2016	Индекс
	1	2	3	3/2*100
I (1-6)	Пословни приходи	22.572.159	21.338.154	95
1	Приходи од приступа систему за пренос електричне енергије	13.752.742	13.978.052	102
2	Приход од продаје ел. ен. за систем ЕМС (балансна енергија)	6.211.413	4.537.527	73
3	Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета	1.990.069	2.153.781	108
4	Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу	54.035	44.430	82
5	Приход од услуга трећих лица	153.797	158.784	103
6	Остали пословни приходи	410.102	465.580	114
II	Финансијски приходи	309.071	216.136	70
III	Остали приходи	167.610	273.155	163
V (I-III)	Укупан приход	23.048.841	21.827.445	95

Пословни приходи

Остварени пословни приход износи 21,3 милијарде динара.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије за I- XII 2016. године остварен је у износу од 14 милијарди динара што је за 2% више од планираног износа. Приход од приступа је за 2% виши од планираног због разлике у оствареној структури енергетских величина. 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 I-XII 2016	Остварење I-XII 2016	Индекс
1	2	3	3/2*100
Приход од приступа (000 дин)	13.752.742	13.978.052	102
Трошкови куповине губитака у преносу (000 дин)	4.676.991	4.444.469	95
Трошкови системских услуга (000 дин)	2.610.168	2.613.935	100
Нето приход од приступа (000 дин)	6.465.583	6.919.648	107
Активна испоручена електрична енергија (MWh)	31.933.270	32.674.932	102
Остварена просечна бруто цена испоручене ее дин/kWh	0,431	0,428	99
Остварена просечна нето цена испоручене ее дин/kWh	0,202	0,212	105

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-XII 2016	Остварење I-XII 2016	Индекс	Учешће
1	2	3	4	4/3*100	6
Активна енергија	Виша тарифа	7.392.487	7.631.359	103	
Активна енергија	Нижа тарифа	1.577.058	1.580.107	100	66%
Активна енергија		8.969.545	9.211.466	103	
Реактивна енергија	(cosfi>=0.95)	1.193.893	1.066.403	89	
Реактивна енергија	(прекомерна)	254.332	313.091		10%
Реактивна енергија		1.448.224	1.379.494	95	
Активна снага	Обрачунска одобрена)	3.294.305	3.299.288	100	
Активна снага	(прекомерна)	40.668	87.804		24%
Снага		3.334.973	3.387.092	102	
Приход од приступа и коришћења преносне мреже		13.752.742	13.978.052	102	100%

Приходи по основу балансног механизма, балансне одговорности и купопродаје електричне енергије за компензациони програм ЕМС АД остварени су у износу од 4,5 милијарде динара и мањи су за 1,7 милијарду динара у односу на планиране. Мањи промет остварене балансне енергије од планиране је резултат боље регулације и мањег одступања баланских група. 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 1,83 милијарди динара и већи је за 40 милиона динара од планираних, односно за 2%. На пет граница покривених заједничким аукцијама (Мађарска, Румунија, Бугарска, Хрватска и Босна и Херцеговина) остварена је већа потражња за капацитетима од планираних. 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 ЕМС АД нема утицај.

Приход од услуге прекограничне размене по ИТС методологији остварен је у износу од 323 милиона динара и већи је за 124 милиона динара од планираних, односно 62%. 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- XII 2016. године планиран је у износу од 54 милиона динара, а остварен је је у износу од 44,4 милиона динара што чини 82% планираног износа.

Најзначајнији остварени приходи су:

- Студија прикључења, Ветроелектрана Алибунар	4,6 мил. дин.
- Студија прикључења, Ветропарк Ковачица	4,3 мил. дин.
- Студија прикључења, Ветроелектрана Чибук	4,2 мил. дин.
- Студија прикључења, Ветроелектрана Бела Анта	4,2 мил. дин.
- Студија прикључења, Ветроелектрана Кошава	4,2 мил. дин.
- Студија прикључења, Термоелектрана Костолац БЗ	4,2 мил. дин.
- Студија прикључења, ТЕ-ТО Панчево	4,2 мил. дин.
- Студија прикључења, Ветроелектрана Кривача	3,2 мил. дин.
- Студија прикључења, Ветроелектране Алибунар 1 и 2	3,1 мил.дин.
- Студија прикључења, ТЕНТ блок Б2	2,5 мил.дин.
- Студија прикључења, ХЕ Зворник	2,4 мил.дин.

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 продаје услуга трећим лицима остварен је у износу од 159 милиона динара и већи је за 5 милиона динара од планираних за исти период. Највећи део ових прихода односи се на услуге трећим лицима на ино тржишту, односно на Израду студије прикључења Молдавије и Украјине у износу од 116 милиона динара.

Остали пословни приходи су планирани у износу од 410 милиона динара, а остварени су у износу од 466 милиона динара, што је за 55 милиона динара више од планираног износа, односно 14%.

Финансијски приходи

Остварени финансијски приходи у периоду I-XII 2016. године износе 216,1 милион динара.

Остали приходи

У периоду I-XII 2016. године остали приходи остварени су у износу од 273,2 милиона динара.

2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-XII 2016. године остварен је у износу од 20.130 милијарди динара.

2.3.2.1 Пословни расходи

Трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу у периоду I-XII 2016. године реализовани су у износу од 4,444 милијарди динара и мањи су за 233 милиона динара у односу на планиране за исти период 2016. године јер су реализовани губици у преносном систему мањи од планираних. 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-XII 2016. године реализовани су у износу од 4,021 милијарди 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-XII 2016. године **трошкови за набавку хаваријске електричне енергије** планирани су у износу од 7,48 милиона динара, а реализовани су у износу од 2,45 милиона динара, односно 33%. Размена хаваријске енергије се може само оквирно планирати, због изразито стохастичке природе. У оваквим случајевима, нормално је често и значајно одступање од плана.

Трошкови помоћног, канцеларијског и режијског материјала у периоду I-XII 2016. године реализовани су у износу од 24,4 милиона динара

Трошкови инвентара у периоду I-XII 2016. године реализовани су у износу од 43,1 милион динара.

У периоду I-XII 2016. године **трошкови ЛЗО (личне заштитна опрема)** у употреби реализовани су у износу од 29,2 милиона динара

Гориво и мазиво за транспортна средства и ауто гуме у употреби, за период I-XII 2016. године реализовани су у износу од 62,8 милиона динара.

Остала енергија за период I-XII 2016. године реализована је у износу од 16,7 милиона динара.

Инвестиције у сопственој режији, за период I-XII 2016. године реализоване су у износу од 36 милиона динара.

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 981 милиона динара.

Трошкови амортизације остварени су у износу од 3.144 милиона динара.

Укупни трошкови запослених за период I-XII 2016. године реализовани су у износу од 2.379 милиона динара.

Укупни трошкови осигурања за период I-XII 2016. године износе 234 милиона динара.

Трошкови за обавезе према држави за период I-XII 2016. године у складу су са законским прописима и реализовани су у износу од 307 милиона динара.

Порез на имовину за периоду I-XII 2016. године реализован је у износу од 131,3 милиона динара.

Таксе за период I-XII 2016. године реализоване су у износу од 21,3 милиона динара.

Накнада Агенцији за енергетику РС у складу је са Методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије и износи 93 милиона динара за период I-XII 2016. године.

Трошкови системских помоћних услуга у период I-XII 2016. године реализовани су у износу 2.614 милиона динара. 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 период I-XII 2016. године реализовани су у износу од 769,8 милиона динара.

Финансијски расходи

Финансијски расходи за период I-XII 2016. године остварени су у износу од 708,8 милиона динара.

Остали расходи

У периоду I-XII 2016. године остали расходи остварени су у износу од 167,6 милиона динара.

2.4. Резултат пословања

За период I-XII 2016. године ЕМС АД је остварио укупан добитак у износу од 1.698 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 2.085 милиона динара
- негативан резултат из односа финансирања од 493 милиона динара
- позитиван резултат из осталих односа од 106 милиона динара

Ред.бр.	Опис (у 000 дин)	План 2016	Остварење 2016	Индекс
	1	2	3	3/2*100
I	Пословни приход	22.572.159	21.338.154	95
II	Пословни расход	21.460.479	19.253.163	90
I-II	РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА	1.111.680	2.084.991	188
III	Финансијски приходи	309.071	216.136	70
IV	Финансијски расходи	619.019	708.755	114
III-IV	РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА	-309.948	-492.619	159
V	Остали приходи	167.610	273.155	163
VI	Остали расходи	39.754	167.621	422
V-VI	РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА	127.857	105.535	83
VII	Укупан приход	23.048.841	21.827.445	95
VIII	Укупан расход	22.119.252	20.129.539	91
VIII-VII	УКУПАН РЕЗУЛТАТ –Добитак пре опорезивања	929.589	1.697.907	183

Нето добитак за период I-XII 2016. године остварен је у износу од 1.416 милиона динара.

3. Инвестиције

За период I-XII 2016. године реализација инвестиције износи 3.912.773 милиона динара.

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

	у 000 РСД
ДВ 2 x 400кВ Панчево 2 - граница Румуније	1.235.708
ТС 220/110кВ Србобран -реконструкција у ТС 400/220/110 кВ УКУПНО	293.249
ДВ 2x110кВ Ниш 2 - Ниш 1 (број 154/1)	203.006
Објекти ЈП ЕМС - реконструкција, адаптација ДВ 110 кВ	172.060
ТС 220/110/35кВ Крушевац 1 -реконструкција РП 220кВ, РП110кВ и РП35кВ, и замена два трансформатора 250МВА	164.911
ТС 400/220/110кВ Смедерево 3 - изградња РП 400кВ и реконструкција РП 110кВ	139.047
ТС 400/220 кВ Обреновац, адаптација	125.012
РП Дрмно, прикљ. постр. у ТЕ Костолац Б	105.564
ТС 220/110 кВ Краљево 3, реконструкција у ТС 400/220/110кВ	95.747
ДВ 110 кВ број 115/2 Чачак 3 - Чачак 1, реконструкција	83.664
ДВ 2x110кВ бр.106 АБ Ваљево 3 - Зворник, реконструкција и адаптација деоница далековода	76.854
Објекти ЕМС-а, легализација електроенергетских објеката и не-енергетских објеката	58.979

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

	у 000 дин.
Имплементација софтвера за управљање имовином (EAM)	101.918
SAP Sourcing modul	49.595
Надоградња SAP BPC решења	25.450
Систем за надзор оптичке мреже	24.141
Надоградња комутационог система ЕМС АД	23.359
Надоградња IMP SCADA/EMS система у НДЦ	21.263
Надоградња SCADA система у РДЦ Нови Сад	17.794
Имплементација софтвера за унапређење сигурности ИТ система	15.369
Имплементација SAP модула за обрачун плата	14.495
Надоградња ICT MANAGEMENT система	14.145

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

Трошкови одржавања

Трошкови одржавања у периоду I-XII 2016. године реализовани су у износу од 981 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-XII 2016. 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	37,5638
Прекомерна снага	MW	150,2554
Активна енергија - Виша тарифа	MWh	0,3303
Активна енергија - Нижа тарифа	MWh	0,1651
Реактивна енергија (за $\cos\varphi \geq 0,95$)	Mvarh	0,1399
Прекомерна реактивна енергија (за $\cos\varphi < 0,95$)	Mvarh	0,2798

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)	0,435
Цена преноса без трошкова губитака, системских услуга и регулаторне накнаде (динара/kWh)	0,182

Укупна цена преноса електричне енергије се састоји из следећих компоненти:

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

6. Констатације

Остварени бруто резултат у периоду I-XII 2016. години ЕМС АД износи 1.698 милиона динара и за 83% је већи у односу на планирани резултат у истом периоду. Остварени нето добитак за 2016. годину износи 1.416 милиона динара.

На бољу реализацију оствареног укупног резултата у односу на планирани највећи утицали су имали:

- приход од приступа систему за пренос електричне енергије - већи је за 225 милиона динара од планираног
- приход од услуге прекограничне размене по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета - већи су за 163 милиона динара од планираних
- мање остварени трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу у односу на планиране за 233 милиона динара

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

В.д. директора ЕМС АД

Јелена Матејић, дипл. економиста