

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

За период од
01.01.2017. до
31.12.2017.

Финансије, јун 2018. год.

Увод

Акционарско друштво „Електроурежа Србије“ Београд је у обавези да у складу са Правилником о обрасцима тромесечних извештаја о реализацији годишњег програма пословања јавних предузећа, Број: 110-00-50/2016-09 (Службени Гласник РС, бр. 36/16, од 08.04.2016. године) у року од 30 дана од дана истека тромесечја достави Министарству привреде Извештај о реализацији Годишњег програма пословања.

Влада Републике Србије је на седници одржаној 24.01.2017. године дала сагласност на Годишњи програм пословања Акционарског друштва за 2017. годину (решење 05 број 023-288/2017; Службени гласник РС бр. 6/2017)

Дана 29.05.2017. године на седници Владе Републике Србије усвојен је Годишњи програм о изменама и допунама годишњег програма пословања Акционарског друштва „Електроурежа Србије“ за 2017. годину (решење 05 број: 023-4948/2017 од 29.05.2017; Службени гласник РС бр. 53/2017).

Основни подаци о акционарском друштву

Јавно предузеће за пренос електричне енергије и управљање преносним системом Електроурежа 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 ЕЛЕКТРОУРЕЖА СРБИЈЕ БЕОГРАД
Претежна делатност	Шифра делатности: 35.12, – Назив делатности: пренос електричне енергије. 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	www.ems.rs ; kabinet@ems.rs и pr@ems.rs
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 Електроурежа 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 Електроурежа 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- XII 2017. године

1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 31.12.2017. године

Трансформаторске станице

Према стању на дан 31.12.2017. године предузеће са капацитетима на Косову и Метохији који су под привременом управом УНМИК, располаже са 45 постројења и 85 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 16.989,5 MVA. Без података за Косово и Метохију, а са ТС Валач, предузеће располаже са 39 постројења и 75 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 15.798 MVA.

ТС - Капацитети постројења по погонима са стањем на дан 31.12.2017. године без података за Косово и Метохију са ТС Валач:

Преносни однос	Погон преноса	План 2017	Бр постројења	План 2017-	Бр трансформ.	Планирана инстал.	Инстал. снага	%
		бр. постројења (ком)	31.12.2017. (ком)	Бр трансформ. (ком)	31.12.2017. (ком)	снага 2017 (MVA)	31.12.2017. (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
	УКУПНО	18	18	29	29	9.450	9.450	100
220/х	БЕОГРАД	5	5	12	12	2.700	2.700	100
	БОР							
	ВАЉЕВО	5	5	8	8	1.081,5	1.081,5	100
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	800	800	100
	НОВИ САД	2	2	6	6	1.050	1.050	100
	УКУПНО	14	14	30	30	5.631,5	5.631,5	100
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
	УКУПНО	7	7	16	16	716,5	716,5	100
У	БЕОГРАД	16	16	29	29	6.783,5	6.783,5	100
К	БОР	3	3	3	3	460	460	100
У	ВАЉЕВО	6	6	11	11	1.153	1.153	100
П	КРУШЕВАЦ	7	7	16	16	3.940,00	3.940,00	100
Н	НОВИ САД	6	6	14	14	3.370,00	3.370,00	100
О	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,5	91,5	100
	УКУПНО	39	39	75	75	15.798	15.798	100

Далеководи

Укупна дужина далеководне мреже у ЕМС АД на дан 31.12.2017. године износи 10.688,73 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.636,51 km.

Погон преноса	110 на 35		110 kV		220 kV			400 kV		Укупно 31.12.17 km	План 2017 km	%
	Једностр.	Двостр.	Једностр.	Двостр.	Тростр.	Једностр.	Двостр.	Једностр.	Двостр.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13(11/12)
Београд		41,17	725,18	514,6	1,46	231,39	84,45	352,32	153,83	2.104,40	2.108,28	99,82
Бор	26,11	34,7	455,14	43,81				235,85		795,61	795,61	100
Крушевац	102,92		1.451,79	175,58		266,74		536,64		2.533,67	2.542,95	99,64
Нови Сад			1.312,33	76,11		306,09		484,58	2,84	2.181,95	2.181,95	100
Ваљево	15,72		772,92	226,52		940,53	15,39			1.971,08	1.970,44	100,03
Обилић-ЕМС			49,8							49,8	49,8	100
ЕМС без КиМ	144,75	75,87	4.767,16	1.036,62	1,46	1.744,75	99,84	1.609,39	156,67	9.636,51	9.649,03	99,87
Обилић-УНМИК			563,16	14,51		285,1	9,9	179,56		1.052,22	1.052,23	100
УКУПНО	144,75	75,87	5.330,32	1.051,13	1,46	2.029,85	109,74	1.788,95	156,67	10.688,73	10.701,26	99,88

У току 2017 планирано је и извршено проширење капацитета за 13,66 км (Погон Београд на напонском нивоу 400kV) – пуштен је у рад нови двоструки далековод ДВ 400 kV ТС „Панчево 2“ – Граница /ТС Решица.

Разлика (одступања) у дужини далеководне мреже у односу на планирано стање капацитета у 2017. години су настале јер су приликом миграције података у нову техничку базу ИПС уочени одређени недостаци који су фигулисали у претходној техничкој бази (на двоструким ДВ у Погону Крушевац и Београд) што је сада кориговано према стварном стању.

Каблови

Укупна дужина кабловске мреже у ЕМС АД на дан 31.12.2017. године износи 39,36 километара. У плану за 2017. годину овај податак није био предвиђен, обзиром да је крајем 2017. године извршена примопредаја надлежности између ОДС и ЕМС АД над кабловским водовима 110kV у складу са Законом о енергетици. Након извршене примопредаје, каблови су прешли у надлежност ЕМС АД.

КБ ЕМС АД - дужина каблова са стањем на дан 31.12.2017. године

Погон преноса	110 kV		Укупно km
	I систем.	II систем.	
Београд	39,36	0	39,36

1.2. Испорука електричне енергије за I-XII 2017. године

Укупна преузета енергија за I-XII 2017. године износила је 40.454 GWh без података за Косово и Метохију што је за 2% мање од количине преузете енергије у односу на план.

Губици у преносу без података за Косово и Метохију износе 852 GWh. Просечна стопа губитака за период I- XII 2017. године износи 2,11% и за 10% је нижа од планиране.

Испоручена електрична енергије у GWh (без података за КиМ)

Елементи	Остварено	План	Остварено	Индекс	
	I-XII 2016	2017	I-XII 2017	4/3	4/2
1	2	3	4	4/3	4/2
Укупно преузета енергија	41.401	41.255	40.454	98	98
Губици у преносу	892	969	852	88	96
Испоручена енергија	40.509	40.286	39.601	98	98
Стопа губитака у преносу	2,15%	2,35%	2,11%	90	98

Испоручена електрична енергије у GWh (са подацима за КиМ)

Елементи	Остварено	План	Остварено	Индекс	
	I-XII 2016	2017	I-XII 2017	4/3	4/2
1	2	3	4	4/3	4/2
Укупно преузета енергија	47.720	47.301	46.257	98	97
Губици у преносу*	/	/	/	/	/
Испоручена енергија	46.829	46.332	45,405	98	97
Стопа губитака у преносу*	/	/	/	/	/

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

2. Финансијски показатељи за I-XII 2017. године

2.1. Биланс стања

Образац биланса стања са билансним позицијама на дан 31.12.2017. године налази се у прилогу.

Актива

Према стању 31.12.2017. године у пословним књигама ЕМС АД средства предузећа (укупна актива) износе 90.906 милиона динара и на нивоу планираних су за посматрани период.

Стална имовина 31.12.2017. године износи 83.892 милиона динара и 3% је мања од планиране.

До одступања на овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама некретнине, постројења и опрема, у оквиру групе рачуна грађевински објекти, постројења и опрема.

Обртна имовина 31.12.2017. године износи 7.014 милиона динара, што је за 66% више у односу на план, односно за 2.778 милиона динара у односу на планирану. До одступања на овој билансној позицији дошло је услед већег стања краткорочних финансијских пласмана, готовине и готовинских еквивалента који су већи за 2.484 милиона динара због одступања у планираној и реализованој динамици орочавања слободних новчаних средстава.

Пасива

Према стању 31.12.2017. године у пословним књигама ЕМС АД извори средстава (укупна пасива) износе 90.906 милиона динара и на нивоу планираних су за посматрани период.

Капитал 31.12.2017. године износи 60.228 милиона динара и за 4% је већи од планираног. До одступања на овој билансној позицији је дошло због већег стања на позицији нераспоређеног добитка.

Дугорочна резервисања и обавезе 31.12.2017. године износе 14.807 милиона динара и мање су за 8%, односно 1.238 милиона динара у односу на планиране. До одступања по овој билансној позицији је дошло због мањег стања на позицијама дугорочних кредита и зајмова у земљи и иностранству услед јачања курса националне валуте.

Краткорочне обавезе 31.12.2017. године износе 11.508 милиона динара и мање су за 8%, односно 1.016 милиона динара у односу на планиране. До одступања на овој билансној позицији дошло је највише 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

Реализовани нето прилив из пословних активности износи 6.508 милиона динара и за 1% је мањи од планираног за исти период.

Реализовани приливи из активности инвестирања износе 2.785 милиона динара и већи су за 612 милиона динара од планираних. До доступања је дошло због разлике у планираној и реализованој динамици осталих финансијских пласмана, односно орочавања слободних новчаних средстава.

Одливи из активности инвестирања износе 5.120 милиона динара и мањи су од планираних за 1.545 милиона динара, односно за 23% због мањег одлива у односу на планирани на позицији куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава.

На основу Решења Владе Републике Србије о давању сагласности на расподелу добити Акционарског друштва „Електроурежа Србије“, за 2016. годину, број: 41-10242/2017 од 08. децембра 2017. године, 12. децембра 2017. године извршена је уплата Оснивачу - Влади Републике Србије у износу од 1.066 милиона динара.

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

2.3. Биланс успеха

2.3.1. Укупан приход

Укупан приход у периоду I-XII 2017. године износи 25,7 милијарди динара и састоји се из:

Ред. бр	Приходи (000 дин)	План 2017	Остварење I-XII 2017	Индекс
	1	2	3	3/2*100
I (1-6)	Пословни приходи	24.166.456	24.498.274	101
1	Приходи од приступа систему за пренос електричне енергије	15.619.945	15.840.296	101
2	Приход од продаје ел. ен. за систем EMC (балансна енергија)	5.895.746	5.511.225	93
3	Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета	2.030.283	2.681.430	132
4	Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу	99.505	27.969	28
5	Приход од услуга трећих лица	64.147	63.350	99
6	Остали пословни приходи	456.829	374.003	82
II	Финансијски приходи	108.263	942.211	870
III	Остали приходи	206.335	219.936	107
V (I-III)	Укупан приход	24.481.053	25.660.421	105

Пословни приходи

Пословни приход остварен је у износу од 24,5 милијарди динара.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије за I-XII 2017. године остварен је у износу од 15,8 милијарди динара што је за 1% више од планираног износа због повећане потрошње крајњих купаца прикључених на преносну мрежу. Приход од приступа систему за пренос електричне енергије по тарифним елементима реализован је за јануар и фебруар 2017. године према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност од Агенције за енергетику Републике Србије од 08.02.2013. (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр.106/2013-Д-1/2), док је од марта месеца 2017. године реализован према новој тарифи на коју је АЕРС дао сагласност 14.02.2017. године (Одлука о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за пренос електричне енергије бр. 47/2017-Д-02/1/). Укупна испоручена електрична енергија је мања за 2% од планиране, док је приход од приступа за 1% виши од планираног због веће реализације активне (1%) и реактивне енергије (9%) у односу на планирану за период посматрања.

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 2017	Остварење I-XII 2017	Индекс	Учешће
1	2	3	4	4/3*100	6
Активна енергија	Виша тарифа	8.371.310	8.508.819	102	
Активна енергија	Нижа тарифа	1.808.163	1.763.419	98	65%
Активна енергија		10.179.473	10.272.238	101	
Реактивна енергија	(cosfi>=0.95)	1.511.607	1.292.244	85	
Реактивна енергија	(прекомерна)	25.792	378.677	1.468	11%
Реактивна енергија		1.537.399	1.670.921	109	
Активна снага	Обрачунска одобрена)	3.865.993	3.789.209	98	
Активна снага	(прекомерна)	37.081	107.928	291	25%
Снага		3.903.074	3.897.137	100	
Приход од приступа и коришћења преносне мреже		15.619.945	15.840.296	101	100%

Приходи по основу балансног механизма, балансне одговорности и купопродаје електричне енергије за компензациони програм ЕМС АД остварени су у износу од 5,51 милијарди динара и нижи су за 385 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 2.354 милиона динара и већи је за 566 милиона динара од планираних, односно за 32%. Већи приходи од алокација у 2017. години су последица веће цене електричне енергије, а самим тим и веће цене капацитета због прилика у електроенергетском сектору у региону односно несташице електричне енергије проузроковане лошим метеоролошким условима (сушом) током целе године. 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 327 милиона динара и већи је за 85 милиона динара од планираних, односно за 36%. Приход од услуге транзита по ИТС механизму планира се на 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 2017. године планиран је у износу од 99,5 милиона динара, а остварен је у износу од 28 милиона динара што чини 28% планираног износа (односи се на студије прикључења за ЈП ЕПС, ВЕ Кривачу, ВЕ Кошаву, ТЕ Никола Тесла, ТС Рудник, ВП Костолац, ВЕ Бела Анта, ВП Ковачица, ТС Краљево б (Рибница), и ВЕ Алибунар 1 и 2). Динамиком реализације уговора управљају клијенти са којима су уговори закључени, те су одступања од очекиване

динамике реализације уговора проузроковала да процењена реализација прихода буде мања од планиране.

Приход од услуга трећим лицима остварен је у износу од 63,4 милиона динара и мањи је за 0,8 милиона динара од планираних за исти период. Највећи део ових прихода односи се на:

- приходе од продаје услуга трећим лицима на домаћем тржишту у износу од 27 милиона динара по основу уговора са ЈП ЕПС о регулисању међусобних права и обавеза на активностима усклађивања будућих објеката интервентне заштите ПК Тамнава – Западно поље и ПК Велики Црљени од водних токова Колубаре, Пештана и Враничине и далековода 110 kV бр. 107/1 ТЕ Колубара – ТС Тамнава и бр. 120/1 ТЕ Колубара – ТС Лазаревац, на местима међусобног укрштања
- приходе од продаје услуга трећим лицима на домаћем тржишту у износу од 6 милиона динара по основу израде техничке документације за изградњу прикључка за ВЕ Алибунар
- приходе од продаје услуга трећим лицима на домаћем тржишту по основу одржавања ТС Макиш ЈП Водовод је остварен у износу од 6,1 милион динара
- приход од продаје терцијарне регулације у износу 5,9 милиона динара
- приход од издавања услова и сагласности за прикључења на далеководима, легализација и достава податка у износу од 5,6 милиона динара
- приход од координације СММ блока у износу од 4,8 милиона динара
- приход од продаје хаваријске електричне енергије (натурална размена) у износу од 3 милиона динара и др.

Остали пословни приходи су планирани у износу од 457 милиона динара, а остварени у износу од 374 милиона динара, што је за 83 милиона динара мање од планираног износа. Највећи део ових прихода односи се на:

- донације које представљају амортизовани део основних средстава, истребованог материјала и резервних делова у износу од 299 милиона динара,
- приходе по основу закупнина у износу од 20 милиона динара (највећи део се односи на ПД „Електроисток - Пројектни биро“, ПД „Електроисток–Изградња“, SEEPEX, Центар за координацију сигурности).
- приходе по основу наплате штете од осигуравајућих друштава у износу од 28,3 милиона динара. Највећи део ових прихода односи се на прокњижен технички резултат по обрачуна у износу од 19,4 милиона динара, као и на доспелу наплату штета по основу хаварија на ТС Смедерево (8,9 милиона динара)
- остале пословне приходе у износу од 26,1 милиона динара. Највећи део ових прихода односи се на приходе од ЈП ЕПС по основу префактурисавања режијских и комуналних трошкова и приходе по основу накнаде за подстицајну производњу (Цементара - Титан Косјерић).

Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду I-XII 2017. године остварени су у износу од 942 милиона динара.

Остали приходи

У периоду I-XII 2017. године остали приходи остварени су у износу од 220 милиона динара.

2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-XII 2017. године остварен је у износу од 21,9 милијарди динара.

2.3.2.1 Пословни расходи

Трошкови електричне енергије са трошковима ел. енергије за сопствену потрошњу за период I-XII 2017. године планирани су у износу од 146,6 милиона динара а остварени у износу од 133,5 милиона динара.

Трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу у периоду I-XII 2017. године остварени су у износу од 4.153 милиона динара и мањи су за 509 милиона динара у односу на планиране за исти период 2017. године. Мање процењени трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносној мрежи директно су узрокована мањим губицима у преносној мрежи. С друге стране сама природа губитака у преносној мрежи је таква да се не могу довољно добро прогноzirати (прогноза је боља што се приближавамо времену испоруке електричне енергије).

За првих шест месеци 2017. године, према уговору о продаји електричне енергије за покриће губитака у преносу, губици се набављају по цени од 36,54 евра/MWh, а за период јул-децембар 2017. године закључен је нови уговору о продаји електричне енергије за покриће губитака у преносу, према којем се губици набављају по цени од 44,10 евра/MWh.

Трошкови балансне енергије, материјала и горива у периоду I-XII 2017. године остварени су у износу од 4,8 милијарди динара.

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

Трошкови помоћног, канцеларијског и режијског материјала у периоду I-XII 2017. године остварени су у износу од 26,6 милиона динара.

Трошкови инвентара у периоду I-XII 2017. године остварени су у износу од 47,1 милиона динара.

У периоду I-XII 2017. години трошкови ЛЗО (личне заштитна опрема) у употреби остварени су у износу од 8,5 милиона динара.

Гориво и мазиво за транспортна средства и ауто гуме у употреби, за период I-XII 2017. године остварени су у износу од 67,5 милиона динара.

Остала енергија за период I-XII 2017. године остварена је у износу од 20,7 милиона динара.

Инвестиције у сопственој режији, за период I-XII 2017. године остварени су у износу од 19 милиона динара.

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 1.051 милиона динара.

Трошкови амортизације остварени су у износу од 3,4 милијарде динара динара.

Укупни трошкови запослених за период I-XII 2017. године остварени у износу од 2,5 милијарди динара.

Укупни трошкови осигурања за период I-XII 2017. године остварени су у износу 238 милиона динара.

Трошкови за обавезе према држави за период I-XII 2017. године у складу су са законским прописима и остварени су у износу од 338 милиона динара.

Порез на имовину за период I-XII 2017. године остварен је у износу од 138 милиона динара.

Таксе за период I-XII 2017. године остварене су у износу од 15,7 милиона динара.

Накнада Агенцији за енергетику РС у складу је са Методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије и износи 109,6 милиона динара за период I-XII 2017. године.

Трошкови системских помоћних услуга у периоду I-XII 2017. године остварени су у износу од 2,75 милијарди динара.

Остали пословни расходи за период I-XII 2017. године остварени су у износу од 744,5 милиона динара.

Финансијски расходи

Финансијски расходи за период I-XII 2017. године остварени су у износу од 456 милиона динара.

Остали расходи

У периоду I-XII 2017. године остали расходи остварени су у износу од 1.101 милиона динара.

2.4. Резултат пословања

За период I-XII 2017. године остварен је укупан добитак у износу од 3.716 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 4.111 милиона динара

- позитиван резултат из односа финансирања од 486 милиона динара
- негативан резултат из осталих односа од 882 милиона динара

Ред.бр.	Опис (у 000 дин)	План 2017	Остварење I-XII 2017	Индекс
	1	2	3	3/2*100
I	Пословни приход	24.166.456	24.498.274	101
II	Пословни расход	21.860.954	20.386.900	93
I-II	РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА	2.305.501	4.111.374	178
III	Финансијски приходи	108.263	942.211	870
IV	Финансијски расходи	587.188	455.956	78
III-IV	РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА	-478.925	486.255	-102
V	Остали приходи	206.335	219.936	107
VI	Остали расходи	84.013	1.101.444	1.311
V-VI	РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА	122.322	-881.507	-721
VII	Укупан приход	24.481.053	25.660.421	105
VIII	Укупан расход	22.532.155	21.944.300	97
VIII-VII	УКУПАН РЕЗУЛТАТ –Добитак пре опорезивања	1.948.898	3.716.121	191

Нето добитак за период I-XII 2017. године реализован је у износу од 3.024 милиона динара.

3. Инвестиције

За период I-XII 2017. године инвестиције су остварене у износу од 4.192 милиона динара.

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 2017. године остварени су у износу од 1.051 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 (брето) цене за приступ систему за пренос електричне енергије и цене без трошкова набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу, трошкова системских услуга и регулаторне накнаде:

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

Укупна цена преноса електричне енергије се састоји из следећих компоненти:

Опис	Једин. мере	Одобрена тарифа 01.03.2013	Одобрена тарифа 01.03.2017
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
Укупно	дин/KWh	0,435	0,486

6. Констатације

У периоду I-XII 2017. године ЕМС АД је остварило позитиван бруто резултат пословања од 3.716 милиона динара који је 2 пута већи у односу на планирани резултат у истом периоду. Нето добитак за период I-XII 2017. године је 3.024 милиона динара.

На боље остварење укупног резултата у односу на планирани резултат највише су утицали:

- остварени приход од услуга алокација прекограничних преносних капацитета - већи је за 566 милиона динара од планираних
- ефекат мање остварених прихода и расхода од балансне енергије у односу на планиране је утицао на повећање планираног резултата за 266 милиона динара
- мање остварени трошкови одржавања у односу на планиране за 202 милиона динара
- мање остварени трошкови електричне енергије за покриће губитака у преносу у односу на планиране за 509 милиона динара

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

Директор

Јелена Матејић, дипл. економиста