

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

**За период од
01.01.2021.
до
30.06.2021.**

Финансије, јул 2021. год.

САДРЖАЈ

Увод.....	3
Основни подаци о акционарском друштву	3
Физички обим активности за I- VI 2021. године	5
1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 30.06.2021. године	5
1.2. Испорука електричне енергије за I-VI 2021. године	9
2. Финансијски показатељи за I-IV 2021. године.....	10
2.1. Биланс стања	10
2.2. Извештај о токовима готовине	11
2.3. Биланс успеха	11
2.3.1. Укупан приход	11
2.3.2. Укупан расход.....	14
2.3.3. Резултат пословања.....	17
3. Инвестиције	17
4. Финансијска средства за набавку добара, радова и услуга за обављање делатности и средства за посебне намене	18
5. Елементи за сагледавање политике цена услуга за приступ систему за пренос електричне енергије	18
6. Констатације	20

Увод

Акционарско друштво „Електро mreжа 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 08.01.2021. године дала сагласност на Годишњи програм пословања Акционарског друштва за 2021. годину (решење П 05 број 00-2/2021-1).

Основни подаци о акционарском друштву

Јавно предузеће за пренос електричне енергије и управљање преносним системом Електро mreжа 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, – 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 ; ems@ems.rs
Седиште	Београд, Кнеза Милоша 11
Организација	Дисперзивна, капацитети по целој територији Републике
Годишњи програм пословања	Влада РС дала сагласност решење 05 број: 023-753/2019; Службени гласник РС бр. 6/2019

Зависна привредна друштва - Акционарско друштво Електроурежа Србије је оснивач три 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.
3. Друштво са ограниченом одговорношћу за консултантске активности у вези са пословањем и осталим управљањем „EMS SERVICES“ д.о.о. Београд

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

- 1) члан са уделом од 25% у Привредном друштву Електроенергетски координациони 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 15% у акцијском капиталу привредног друштва Црногорски Електропреносни Систем АД Подгорица (21.926.532 акција)
- 5) акционар са 4% у аукционој кући Joint Allocation Office Luxemburg

Физички обим активности за I- VI 2021. године

1.1. Капацитети ЕМС АД на дан 30.06.2021. године

Трансформаторске станице

Према стању на дан 30.06.2021. године предузеће са капацитетима на Косову и Метохији који су под привременом управом УНМИК, располаже са 51 постројењем и 84 трансформатора укупне инсталисане снаге од 17.324 MVA. Без података за Косово и Метохију, а са ТС Вача, предузеће располаже са 45 постројења и 74 трансформатора, укупне инсталисане снаге од 15.832,5 MVA.

ТС - Капацитети постројења по погонима са проценом стања на дан 30.06.2021. године без података за Косово и Метохију са ТС Вача:

Преносни однос	Погон преноса	Бр постројења	Бр постројења	Бр трансформ	Бр трансформ	Инстал. снага	Инстал. снага	Степен реализације
		План 2021 (ком)	30.06. 2021 (ком)	План 2021 (ком)	30.06. 2021 (ком)	План 2021 (MVA)	30.06. 2021 (MVA)	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9=8/7*100
400/x	БЕОГРАД	9	9	11	11	3.900,00	3.900,00	100
	БОР	2	2	2	2	600	450	75
	ВАЉЕВО							
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	1.200,00	1.200,00	100
	НИШ	3	3	6	6	1.900,00	1.900,00	100
	НОВИ САД	5	4	8	7	2.600,00	2.300,00	88
	УКУПНО	21	20	31	30	10.200,00	9.750,00	96
220/x	БЕОГРАД	6	5	12	11	2.700,00	2.550,00	94
	БОР							
	ВАЉЕВО	6	6	9	8	1.231,50	1.081,50	88
	КРУШЕВАЦ	2	2	4	4	800	800	100
	НИШ							
	НОВИ САД	1	2	4	5	750	900	120
	УКУПНО	15	15	29	28	5.481,50	5.331,50	97
110/x	БЕОГРАД	10	6	7	7	483,5	483,5	100
	БОР	2	2	1	1	10	10	100
	ВАЉЕВО	1	1	3	3	83	83	100
	КРУШЕВАЦ			2	2	63	63	100
	НИШ							
	НОВИ САД	1	0	1	1	20	20	100
	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,5	91,5	100
	УКУПНО	15	10	16	16	751	751	100
У	БЕОГРАД	25	20	30	29	7.083,50	6.933,50	98
К	БОР	4	4	3	3	610	460	75
У	ВАЉЕВО	7	7	12	11	1.314,50	1.164,50	89
П	КРУШЕВАЦ	4	4	10	10	2.063,00	2.063,00	100
Н	НИШ	3	3	6	6	1.900,00	1.900,00	100
О	НОВИ САД	7	6	13	13	3370,00	3220,00	96
	ОБИЛИЋ	1	1	2	2	91,5	91,5	100
	УКУПНО	51	45	76	74	16.432,50	15.832,50	96

Објекти под управом УНМИК-а на КиМ			
400/х ОБИЛИЋ УНМИК	1	2	800
220/х ОБИЛИЋ УНМИК	3	4	600
110/х ОБИЛИЋ УНМИК	2	4	91,5
УКУПНО УНМИК	6	10	1.491,50

План капацитета се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима. Поређење је извршено у односу на укупан план за 2021. годину.

До промене капацитета у другом кварталу дошло је из следећих разлога:

- Бор: Пуштен у рад ПРП Бор 4;
- Ваљево: Пуштена у рад ТС Бистрица без трансформације;
- Београд: Због квара избачен са мреже Т2 преносног односа 220/110kV, 150MVA у ТС Београд 5.

До краја 2021. године, у односу на стање 31.12.2020. године, капацитети ЕМС АД ће се повећати у броју објеката и стању капацитета и то:

- Објекти 400kV:
 - Подизање напонског нивоа ТС Србобран на 400/110kV са трансформацијом 1 x 300MVA,
 - Замена ЕТ 150MVA са ЕТ 300 MVA на ТС Бор 2.
- Објекти 220kV:
 - Пуштање у рад трансформације 1 x 150 MVA у ТС 220/110 kV Бистрица,
 - Стављање у погон РП ТЕТО Панчево 220kV, 1x150MVA
 - Прелазак ТС Србобран на виши напонски ниво (400 kV) и гашење трансформације 220/110kV.
- Објекти 110 kV:
 - Преузимање ПРП Пландиште 1 – прикључење ВЕ,
 - Преузимање ТЕ ТО Нови Сад на основу примопредаје објеката по Закону о енергетици,
 - Преузимање ЕВП Бргуле на основу примопредаје објеката по Закону о енергетици,
 - Преузимање РП ТЕ Костолац на основу примопредаје објеката по Закону о енергетици,
 - Преузимање РП ТС Београд 32 на основу примопредаје објеката по Закону о енергетици.

Далеководи

Укупна дужина далеководне мреже у ЕМС АД на дан 30.06.2021. године износи 10.891,02 километара. Без података за Косово и Метохију дужина далековода износи 9.838,79 km.

ДВ ЕМС АД - дужина далековода са стањем на дан 30.06.2021. године

Подручје преносног система	110 на 35 kV		110 kV			220 kV		400 kV		Укупно 30.06. 2021.	План 2021 km	Степен реал. %
	I сис. km	II сис. km	I сис. km	II сис. km	III сис. km	I сис. km	II сис. km	I сис. km	II сис. km			
Београд	0,00	41,12	800,48	522,78	1,47	255,51	87,72	363,42	175,29	2.247,79	2.252,31	99,80%
Бор	25,87	34,92	457,97	48,91	0,00	0,00	0,00	235,78	0,00	803,45	803,55	99,99%
Ваљево	15,70	0,00	789,67	227,23	0,00	940,32	15,38	0,00	0,00	1.988,30	2.045,56	97,20%
Крушевац	58,70	0,00	863,93	104,71	0,00	266,65	0,00	310,28	0,00	1.604,27	1.673,13	95,88%
Ниш	44,33	10,28	587,84	80,12	0,00	0,00	0,00	226,53	0,00	949,10	950,36	99,87%
Нови Сад	0,00	0,00	1.414,65	76,97	0,00	217,08	0,00	484,58	2,82	2.196,10	2.208,37	99,44%
Обилић-ЕМС	0,00	0,00	49,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,80	49,8	100,00%
ЕМС без КиМ	144,60	86,32	4.964,33	1.060,72	1,47	1.679,56	103,10	1.620,59	178,11	9.838,79	9.983,08	98,55%
Обилић-УНМИК	0,00	0,00	563,05	14,52	0,00	285,02	9,99	179,65	0,00	1.052,23	1.052,23	100,00%
Укупно	144,60	86,32	5.527,38	1.075,24	1,47	1.964,58	113,09	1.800,24	178,11	10.891,02	11.035,31	98,69%

Планирана дужина далеководне мреже се исказује на нивоу године, а праћење реализације се врши по кварталима.

Разлика у дужини далеководне мреже 30.06.2021. годину у односу на план за 2021. годину износи 144,29 km и настала је услед незавршених планираних инвестиционих активности на далеководима и неизвршеним преузимањем далековода који су у власништву ОДС и ТЕ-КО Костолац:

Подручје преносног система Београд:

- ДВ 110 kV ТС Београд 5 – ТС Стара Пазова, увођење у ТС Београд 5, дужине око 0,52 km;
- ДВ 220 kV ПРП 220 kV ТЕТО Панчево – ТС НИС, дужине око 2x1 km;
- ДВ 220 kV ПРП 220 kV ТЕТО Панчево – ТС ХИП, дужине око 2x1 km.

Подручје преносног система Ваљево:

- ДВ 110kV бр. 1242 ТС Лазаревац – ТС Љиг, дужине око 18,9 km;
- ДВ 110 kV бр.107/2 ТС Тамнава ЗП – ТС Ваљево 3, увођење у ТС Уб, дужине око 2x8,2 km,
- ДВ 220 kV бр. 266 ТС Пожега – ТС Пљевља, увођење у ТС Бистрица, дужине око 2,54 km;
- ДВ 220 kV бр. 203/2 ТС Б. Башта – ХЕ Бистрица, увођење у ТС Бистрица, дужине око 15,1 km;
- ДВ 110 kV бр. 134/2 ХЕ Златибор -Кокин Брод, увођење у ТС Бистрица, дужине око 4,32 km.

Подручје преносног система Крушевац:

- ДВ 110 kV бр. 1227 ТС Јагодина 3 - ТС Јагодина 4 - преузимање, дужине око 3,27 km;
- Изградња 400 kV далековода Крагујевац 2 – Краљево 3, дужине око 60,59 km;
- Доградња ДВ 110 kV бр.1184 ТС Нови Пазар 1 – ТС Тутин, дужине око 0,2 km;

- ДВ 110kV бр.123/2 Аранђеловац – Топола, увођење у ТС Аранђеловац, дужине 2x2,4 km.
- Подручје преносног система Ниш:
- Расплет 110 kV далековода код ТС Ниш 5, дужине око 2x0,63 km.
- Подручје преносног система Нови Сад:
- ДВ 400 kV бр. 444 ТС Н. Сад 3 – ТС Суботица 3, увођење у ТС Србобран, дужине око 2x6,135 km.

Каблови

Укупна дужина кабловске мреже у ЕМС АД на дан 30.06.2021. године износи 51,61 километара.

КБ ЕМС АД - дужина каблова са стањем на дан 30.06.2021. године

Погон преноса	35 kV	110 kV	Укупно	План	Степен реализације
			30.06.2021.	2021	% (31.06/план)
Београд		45,54	45,54	45,09	101,00
Крушевац	0,47	5,6	6,07	8,4	72,26
Нови Сад		0	0	3,9	0
УКУПНО	0,47	51,14	51,61	57,39	89,93

До разлике у дужини кабловске мреже 30.06.2021. године у односу на план за 2021. године у износу од 5,78 km дошло је јер још увек није завршена реализација планираних пројеката у 2021 години:

- Кабл 110 kV ТС Београд 45 – ТЕТО Нови Београд, изградња новог кабловског вода, дужине око 4,58 km, због изградње овог вода привремено се напушта траса КБ 110 kV бр. 172/2 ТС Београд 45 – ТЕТО Нови Београд у дужини 5,33 km;
- Кабл 110 kV ТС Нови Сад 5 – ТС Нови Сад 7, изградња новог кабловског вода у дужини од 3,90 km.
- Увођење КБ 110 kV бр. 172/1 ТС Београд 6 – ТС Београд 45 у ТС Београд 47 2x0,15 km.
- Такође, због измена у IPS бази у РЦО Крушевац за дужину постојећих 35 kV каблова извршена је корекција у износу од 2,33 km.

1.2. Испорука електричне енергије за I-VI 2021. године

Укупна преузета енергија за I-VI 2021. године износи 21.480 GWh (без података за Косово и Метохију) што је за 4% веће од планираних количина.

Остварени губици енергије у преносу (без података за Косово и Метохију) износе 445 GWh и за 2% су већи од планираних. Просечна стопа губитака за период I-VI 2021. године износи 2,07%.

Процена губитака за 2021. годину извршена је на основу историјских укупних губитака у преносном систему.

Испоручена електрична енергије у GWh (без података за КиМ)

Елементи	Остварено	План	План	Остварење	Индекс	
	I-VI 2020	2021	I-VI 2021	I-VI 2021	4/3	4/1
	1	2	3	4		
Укупно преузета енергија	19.875	40.539	20.584	21.480	1,04	1,08
Губици у преносу	393	827	438	445	1,02	1,13
Испоручена енергија	19.481	39.712	20.146	21.035	1,04	1,08
Стопа губитака у преносу	1,98%	2,04%	2,1%	2,07%	0,99	1,05

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

Елементи	Остварено	План	План	Остварење	Индекс	
	I-VI 2020	2021	I-VI 2021	I-VI 2021	4/3	4/1
	1	2	3	4		
Укупно преузета енергија	23.619	47.529	24.279	/	/	/
Губици у преносу	/	/	/	/	/	/
Испоручена енергија	23.225	46.702	23.841	/	/	/
Стопа губитака у преносу	/	/	/	/	/	/

*не располажемо подацима са подручја Косова и Метохије

2. Финансијски показатељи за I-IV 2021. године

2.1. Биланс стања

Образац биланса стања на дан 30.06.2021. године налази се у прилогу.

Актива

Према стању 30.06.2021. године у пословним књигама ЕМС АД средства предузећа (актива) износе 99.187 милиона динара и за 6% су већа у односу на планирану билансну позицију.

Стална имовина на дан 30.06.2021. године износи 94.261 милиона динара и за 5% је већа у односу на планирану билансну позицију и резултат је извршене процене вредности имовине друштва.

Обртна имовина на дан 30.06.2021. године износи 4.926 милиона динара, што је за 19% више у односу на план, односно за 800 милиона динара. Одступања на овој билансној позицији се јављају највише због:

- готовинских еквивалената и готовине који су већи за 638 милиона динара,
- активних временских разграничења која су већа за 412 милиона динара,
- залиха које су мање за 84 милиона динара,
- потраживања од купаца у иностранству која су мања за 64 милиона динара,
- друга потраживања која су мања за 95 милиона динара.

Пасива

Према стању 30.06.2021. године у пословним књигама ЕМС АД извори средстава (пасива) износе 99.187 милиона динара и за 6 % су већи у односу на планирану билансну позицију.

Капитал на дан 30.06.2021. године износи 67.416 милиона динара и за 10,4% је већи у односу на план. До одступања на овој билансној позицији је дошло због већег стања на позицијама нераспоређеног добитка и ревалоризационих резерви по основу ревалоризације нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме у односу на планирано стање. Ова разлика је резултат извршене процене вредности имовине друштва.

Дугорочна резервисања и обавезе на дан 30.06.2021. године износе 11.431 милиона динара и за 4,5% су мања у односу на планирана.

Краткорочне обавезе на дан 30.06.2021. године износе 15.764 милиона динара и за 4,5% су мање у односу на планиране.

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 2.873 милиона динара и за 18% је већи од планираног за исти период, највише због већег прилива по основу продаје и примљених аванса.

Реализовани нето одлив из активности инвестирања износи 2.924 милиона динара и за 20% је већи од планираног за исти период, највише због већег одлива по основу куповине нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава.

У периоду I-VI 2021. године друштво је уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.

Готовина на крају периода I-VI 2021. године износи 1.207 милиона динара.

2.3. Биланс успеха

2.3.1. Укупан приход

Укупан приход остварен у периоду I-VI 2021. године износи 14,4 милијарде динара и састоји се из:

Ред. бр	Приходи (000 дин)	План 2021	План I-VI 2021	Остварење I-VI 2021	Индекс
	1	2	3	4	4/2*100 4/3*100
I (1-6)	Пословни приходи	25.130.340	12.288.345	14.389.962	57 117
1	Приходи од приступа систему за пренос електричне енергије	18.133.211	8.941.933	9.064.890	50 101
2	Приход од продаје ел. енергије за систем ЕМС (балансна енергија)	3.765.303	1.890.219	3.694.754	98 195
3	Приходи по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета	2.330.772	1.061.092	1.234.017	53 116
4	Приходи од прикључака објеката на преносну мрежу	454.534	187.296	144.920	32 77
5	Приход од услуга трећих лица	172.937	79.908	81.171	47 102
6	Остали пословни приходи	273.583	127.896	170.210	62 133
II	Финансијски приходи	54.374	6.007	6.450	12 107
III	Остали приходи	139.000	40.000	16.919	12 42
V (I-III)	Укупно	25.323.714	12.334.352	14.413.331	57 117

Пословни приходи

Пословни приход је остварен у износу од 14,4 милијарде динара.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије за I-VI 2021. године остварен је у износу од 9,1 милијарди динара што је за 1% више у односу на планирани износ.

Приход од приступа систему за пренос електричне енергије по тарифним елементима реализован је за јануар 2021. године према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена

сагласност Агенције за енергетику Републике Србије од 31.10.2019. (Одлука о давању сагласности на Одлуку о одређивању цена за приступ систему за пренос електричне енергије бр. 626/2019-Д-02/1), док је за период II-VI 2021. године реализован према ценама из тарифе на коју је Агенција за енергетику Републике Србије дала сагласност 24.12.2020. (Одлука о давању сагласности на Одлуку о одређивању цена за приступ систему за пренос електричне енергије бр. 663/2020-Д-1/1).

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-VI 2021	Остварење I-VI 2021	Индекс	Учешће
1	2	3	4	4/3*100	6
Активна енергија	Виша тарифа	4.820.375	4.951.390	103	
Активна енергија	Нижа тарифа	990.599	1.041.142	105	66%
Активна енергија		5.810.974	5.992.537	103	
Реактивна енергија	(cosfi>=0.95)	663.583	607.567	92	
Реактивна енергија	(прекомерна)	141.493	132.218	93	8%
Реактивна енергија		805.076	739.786	92	
Активна снага	Обрачунска (одобрена)	2.263.215	2.248.470	99	
Активна снага	(прекомерна)	62.668	84.099	134	26%
Снага		2.325.883	2.332.570	100	
Приход од приступа и коришћења преносне мреже		8.941.933	9.064.890	101	100%

Приходи по основу балансног механизма, балансне одговорности и купопродаје електричне енергије за компензациони програм ЕМС АД остварени су у износу од 3,7 милијарде динара и већи су за 1,8 милијарди динара у односу на планиране. Приход и расходи по основу балансне енергије регулисани су Правилима о раду тржишта електричне енергије којима се детаљно прописује успостављање и функционисање балансне одговорности на тржишту електричне енергије, функционисање балансног механизма, као и начин поравнања одступања баланских група на тржишту електричне енергије. На ове приходе и расходе ЕМС АД нема утицаја обзиром да зависе искључиво од понашања учесника на тржишту и понуда за балансирање које подносе учесници у балансном механизму.

Приход од алокације прекограничних преносних капацитета остварен је у износу од 1,1 милијарди динара и већи је за 204 милиона динара од планираних, односно за 22%. 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 у периоду I-VI 2021. године остварен је у износу од 100,1 милиона динара, што је за 24% мање него што је планирано, односно за 31,2 милиона динара. Приход од услуге транзита по ИТС механизму реализује 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-VI 2021. године планиран је у износу од 187,3 милиона динара, а реализован је у износу од 144,9 милиона динара, односно мањи је за 42,4 милиона динара у односу на планирани.

Приходи од прикључака се у највећем делу односе на приходе од прикључења по основу услуга за израду студија прикључења, израде планске и техничке документације, као и услуге праћења градње за следеће објекте прикључења: ТС Чукару Пеки у износу од 83,7 милиона динара (од тога се 62,2 милиона динара односи на за трошкове дела система настале по основу одобрене снаге), ВЕ Костолац у износу 3,9 милиона динара, ВЕ Алибунар 1 и 2 у износу од 3,5 милиона динара, ЕВП Земун - Инфраструктура Железнице Србије у износу 1,9 милиона динара, ТЕ Костолац БЗ у износу од 1,9 милиона динара, Рио Тинто у износу од 1,8 милиона динара, ВЕ Црни врх 1,1 милиона динара.

Такође, у оквиру ових прихода 47,1 милион динара се односи на разграничене приходе по основу прикључења ветропаркова, односно на приходоване трошкове амортизације за период I-VI 2021. године.

Динамиком реализације уговора управљају клијенти са којима су уговори закључени, те су одступања од очекиване динамике реализације уговора проузроковала да реализација прихода буде мања од планиране.

Приход од услуга трећим лицима планиран је у износу од 80 милиона динара, а остварен у износу од 81 милиона динара и већи је за 1,3 милиона динара од планираних за исти период. Највећи део ових прихода односи се на:

- приходи од услуга на ино тржишту – студија прикључења Украјина – Молдавија у износу 31,5 милиона динара
- приход од услуга за издавање сагласности, техничких и локацијских услова у укупном износу од 7,7 милиона динара
- приход од осталих услуга ENTSO-E (развој и имплементација комуникационе мреже; ЕМС је као чланица ENTSO-E у обавези је да имплементира „ENTSO-E CGM Program“) у износу од 7,6 милиона динара
- приход по основу коришћења одмаралишта предузећа у износу од 3,2 милиона динара
- приходи по основу терцијарне регулације 24,5 милиона динара
- приход од координације СММ блока 2,4 милиона динара
- приходе од продаје услуга трећим лицима на домаћем тржишту у укупном износу од 4,3 милиона динара, по основу: одржавања ТС Макиш ЈП Водовод, испитивања релејне заштите 220kV разводног постројења у ТС НИС, проверу функционалности релејне заштите на објектима НИС-а, као услуге контролисања уређаја за мерење електричне енергије

Остали пословни приходи су планирани у износу од 127,9 милиона динара, а реализовано је 170,2 милиона динара, што је за 33% односно за 42,3 милиона динара више од планираног износа.

Највећи део ових прихода односи се на:

- донације које представљају амортизовани део основних средстава, истребованог материјала и резервних делова и утрошених залиха у износу 59,9 милиона динара
- KfW донацију у износу од 77,5 милиона динара за услугу изградње ДВ 400 kV Крагујевац 2 – Краљево 3
- приходе по основу закупнина у износу од 14,9 милиона динара (највећи део се односи на Електроенергетски координациони центар, ЈП ЕПС, Центар за координацију сигурности и ЕПС Дистрибуцију)
- приходе по основу наплате штете од осигуравајућих друштава у износу од 6 милиона динара
- остале пословне приходе у износу од 11,9 милиона динара. Највећи део ових прихода односи се на приходе од ЈП ЕПС, ЕКЦ, SEEPEX, SCC, Електроисток Пројектни биро и ЕПС Дистрибуцију по основу префактурисавања режијских и комуналних трошкова.

Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду I-VI 2021. године остварени су у износу од 6,5 милиона динара.

Остали приходи

У периоду I-VI 2021. године остали приходи остварени у износу од 17 милиона динара.

2.3.2. Укупан расход

Укупан расход у периоду I-VI 2021. године остварен је у износу од 12.684 милиона динара.

2.3.2.1 Пословни расходи

Трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу са трошковима електричне енергије (сопствена потрошња и потрошња пословних објеката) у периоду I- VI 2021. године износе 2.887 милиона динара и већи су за 317 милиона динара у односу на планиране за исти период 2021. године. Већи остварени трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносној мрежи директно су узроковани већом оствареном просечном ценом по којој су набављани. Просечна пондерисана реализована цена за период I- VI 2021. године за куповину губитака у преносу износи 54,6 €/MWh док је планирана за исти период 47,6 €/MWh.

ЕМС АД од 1. јула 2018. године набавља електричну енергију за надокнаду губитака у преносном систему спроводећи аукције преко електронске платформе тз. аукцијске платформе,

а недостајућу количину купује на организованом дан-унапред тржишту електричне енергије у Србији (SEEPEx). Учесници у аукцијама су биле компаније са лиценцом за снабдевање електричне енергије које су претходно задовољиле тражене услове и склопиле оквирни уговор са ЕМС АД, а производи на аукцијама које је ЕМС АД куповао су били са унапред дефинисаним количинама на кварталном или месечном нивоу.

Трошкови балансне енергије, материјала и горива у периоду I-VI 2021. године остварени су у износу од 3.547 милиона 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-VI 2021. године остварени су у износу од 9,5 милиона динара. Ови трошкови се односе на трошкове помоћног, режијског и материјала за одржавање хигијене у износу од 5,1 милиона динара и трошкова канцеларијског материјала у износу од 4,4 милиона динара.

Трошкови инвентара у периоду I-VI 2021. године реализовани у износу од 10,2 милиона динара. Трошкови инвентара односе се на набавку специјализованог електроничарског, хидрауличног, телекомуникационог алата као и другог алата неопходног за обављање основне делатности предузећа.

У периоду I-VI 2021. године трошкови ЛЗО (личне заштитна опрема) у употреби реализовани су у износу од 9,5 милиона динара. Лична заштитна опрема је смештена на залихама и 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-VI 2021. године реализовани у износу од 36,1 милиона динара.

Остала енергија за период I-VI 2021. године остварена је у износу од 9,9 милиона динара.

Инвестиције у сопственој режији, за период I-VI 2021. године реализоване су у износу од 13 милиона динара.

Трошкови одржавања за извештајни период остварени су у износу од 514 милиона динара.

Трошкови амортизације остварени су у износу од 1.514 милиона динара.

Укупни трошкови запослених за период I-VI 2021. године остварени су у износу од 1.347,8 милиона динара.

Укупни трошкови осигурања за период I-VI 2021. године износе 119,9 милиона динара.

Трошкови за обавезе према држави су складу са законским прописима и реализовани су у периоду I-VI 2021. године у износу од 213,1 милиона динара:

Порез на имовину за период I-VI 2021. године реализован је у износу од 77,6 милиона динара.

Трошкови накнада за коришћење вода остварени су у износу од 1,6 милиона.

Таксе за период I-VI 2021. године износе 7,2 милиона динара.

Остале обавезе према држави за период I-VI 2021. године реализоване су у износу од 13,3 милиона динара.

Накнада Агенцији за енергетику РС у складу је са Методологијом за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије и реализована је у износу од 62,7 милиона динара, што је на нивоу плана. Висина накнаде је утврђена према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност Агенције за енергетику Републике Србије од 24.12.2020. године.

Накнада за коришћење националних паркова за период I-VI 2021. године реализована је у износу од 48,6 милиона динара.

Трошкови системских-помоћних услуга у периоду I-VI 2021. године остварени су у износу од 1.851 милиона динара што је за 2% мање од планираног износа за исти период. Обрачунавају се месечно у складу са реализованим количинама и ценама помоћних-системских услуга коју је утврдила Агенција за регулаторни период („Одлуком о ценама закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације и цене помоћних услуга за 2021. годину" АЕРС број 22/2021- Д-1, од 21. јануара 2021. године.“)

Остали пословни расходи за период I-VI 2021. године износе 559 милиона динара.

Финансијски расходи

Финансијски расходи за период I-VI 2021. године остварени су у износу од 119,6 милиона динара.

Остали расходи

У периоду I-VI 2021. године остали расходи остварени су у износу од 10,2 милиона динара.

2.3.3. Резултат пословања

За период I-VI 2021. године остварен је укупан добитак у износу од 1.730 милиона динара и то:

- позитиван резултат из пословних односа од 1.836 милиона динара
- негативан резултат из односа финансирања од 113 милиона динара
- позитиван резултат из осталих односа од 6,7 милиона динара

Ред.бр.	Опис (у 000 дин)	План 2021	План I-VI 2021	Остварење I-VI 2021	Индекс	
	1	2	3	4	4/2*100	4/3*100
I	Пословни приход	25.130.340	12.288.345	14.389.962	57	117
II	Пословни расход	23.273.793	11.627.625	12.553.840	54	108
I-II	РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА	1.856.548	660.720	1.836.122	99	278
III	Финансијски приходи	54.374	6.007	6.450	12	107
IV	Финансијски расходи	255.588	92.951	119.603	47	129
III-IV	РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА	-201.214	-86.944	-113.153	56	130
V	Остали приходи	139.000	40.000	16.919	12	42
VI	Остали расходи	178.176	54.088	10.216	6	19
V-VI	РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА	-39.176	-14.088	6.704	-17	-48
VII	Укупан приход	25.323.714	12.334.352	14.413.331	57	117
VIII	Укупан расход	23.707.557	11.774.664	12.683.658	54	108
VIII-VII	УКУПАН РЕЗУЛТАТ – Добитак пре опорезивања	1.616.157	559.688	1.729.673	107	309

Нето добитак за период I-VI 2021. године је 1.349 милиона динара.

3. Инвестиције

За период I-VI 2021. године инвестиције су планиране у износу од 2 милијарде динара а реализоване у износу од 1,7 милијарди динара, односно 84% у односу на планиране за исти период.

Најзначајније реализоване инвестиције у области енергетике за период I-VI 2021. године односе се на следеће пројекте:

Назив пројекта	у 000 динара
ДВ 400кВ Крагујевац 2 - Краљево 3	339.600
ДВ 400кВ НС 3-СубЗ, увођење у ТС Србобран	184.507
ДВ 110 кВ 148/2 Бор 2 - Зајечар 2, реконструкција	104.579
КБ 110кВ Нови Сад 5 - Нови Сад 7	101.908
КБ 110 кВ Београд 45 - ТЕТО Београд	100.177
Замена заштитног ужета са ОPGW на ДВ у власништву EMC	75.274
Санација Пословне зграда EMC-а, Војводе Степе	58.793
ТС Србобран - реконструкција у ТС 400/220/110 кВ	54.311

Надоградња комуникационих система РДЦ за потребе даљинског управљања	42.458
Надоградња система надзора сигурносног напајања	29.500
Адаптација ормана управљања и замена растављача	29.176
ДВ 110 кВ бр.117/1, увођење у Београд 3 и расплет 220кВ	27.773
ДВ110кВ бр 107/2, увођење у ТС Уб	27.270
ТС 220/110кВ Бистрица	26.216

Најзначајније реализоване инвестиције у информационо телекомуникационе технологије у периоду I-VI 2021. године односе се на:

	у 000 динара
Унапређење пословних процеса интеграцијом <i>SAP</i> и <i>DMS</i> система	28.555
Надоградња <i>SCADA</i> система у РДЦ Београд	13.978
Надоградња <i>SAP</i> система	13.207
Платформа за менаџмент оптичке инфраструктуре	12.454
Дигитализација пословних процеса	10.078
Надоградња комутационог система ЕМС АД	8.671

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

Трошкови одржавања

Средства за одржавање преносне мреже, уређаја за мерење и грађевинских објеката, ИКТ опреме и возног парка у периоду I-VI 2021. године планирана су у износу од 419 милиона динара, а остварена у износу од 454 милиона динара што је за 8% више од планираних трошкова за овај период.

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 за јануар 2021. године према ценама из тарифе за приступ на коју је добијена сагласност Агенције за енергетику Републике Србије од 31.10.2019. (Одлука о давању сагласности на Одлуку о одређивању цена за приступ систему за пренос електричне енергије бр. 626/2019-Д-02/1), док је за период II-III 2021. године реализован према ценама из тарифе на коју је Агенција

за енергетику Републике Србије дала сагласност 24.12.2020. (Одлука о давању сагласности на Одлуку о одређивању цена за приступ систему за пренос електричне енергије бр. 663/2020-Д-І/1).

Преглед цена по тарифним ставовима, дат је у табели:

<i>Тарифе</i>	<i>Једин. мере</i>	<i>Цена у дин. по јед. мере одобрени МОП (01.11.2019)</i>	<i>Цена у дин. по јед. мере одобрени МОП (24.12.2020)</i>
Одобрена снага	kW	48,0148	53,9973
Прекомерна снага	kW	192,0592	215,9892
Активна енергија - Виша тарифа	kWh	0,3822	0,4222
Активна енергија - Нижа тарифа	kWh	0,1911	0,2111
Реактивна енергија (за $\cos\varphi \geq 0,95$)	kvarh	0,1942	0,2099
Прекомерна реактивна енергија (за $\cos\varphi < 0,95$)	kvarh	0,3885	0,4198

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 01.11.2019</i>	<i>Одобрени ниво цене од 24.12.2020</i>
Просечна укупна цена за пренос електричне енергије (динара/kWh)	0,499	0,555
Цена преноса без трошкова губитака, системских услуга и регулаторне накнаде (динара/kWh)	0,288	0,340

Укупна цена преноса електричне енергије се састоји из следећих компоненти:

		<i>Одобрени ниво цене од 01.11.2019</i>	<i>Одобрени ниво цене од 24.12.2020</i>
Нето пренос	дин/kWh	0,288	0,340
Системске услуге	дин/kWh	0,083	0,084
Губици	дин/kWh	0,125	0,126
Регулаторни трошкови	дин/kWh	0,004	0,004
Укупно	дин/kWh	0,499	0,555

6. Констатације

У периоду I-VI 2021. године ЕМС АД је остварило позитиван бруто резултат пословања од 1.730 милиона динара који је 3 пута већи у односу на планирани резултат у истом периоду, односно за 1.170 милиона динара. Нето добитак за период I-VI 2021. године износи 1.349 милиона динара.

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

- позитиван ефекат балансног механизма, одговорности и компензационих програма у износу од 190 милиона динара
- веће остварени приход од услуге прекограничне размене по ИТС методологији и алокације прекограничних преносних капацитета за 173 милиона динара
- веће остварени приход од приступа систему за пренос електричне енергије за 123 милиона динара
- мање остварени трошкови амортизације за 556 милиона динара
- мање остварени трошкови интелектуалних услуга у износу од 150 милиона динара
- мање остварени трошкови бруто зарада и осталих личних примања у односу на планиране за 125 милиона динара

У периоду I-VI 2021. године друштво је уредно измиривало обавезе према добављачима и држави.

Директор

Јелена Матејић, дипл. економиста