

ШЕСТОМЕСЕЧНИ ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ ЕПС АД

за период 01.01 – 30.06.2026. године



Јул 2026. г.



На основу члана 18. став 3. Статута Акционарског друштва „Електропривреда Србије“ Београд („Службени гласник РС“, број 27/2023) Скупштина Акционарског друштва „Електропривреда Србије“ Београд, на 63. ванредној седници одржаној 03.09.2026. године, донела је

ОДЛУКУ

1.

Даје се сагласност на Шестомесечни извештај о пословању Акционарског друштва „Електропривреда Србије“ за 2026. годину, који је донет од стране Надзорног одбора ЕПС АД Одлуком број 12.01. 930481/5-26 од 28.07.2026. године.

2.

Ова одлука ступа на снагу даном доношења.

Образложење

Чланом 18. став 1. тачка 2) и става 2. Статута ЕПС АД („Службени гласник РС“, број 27/2023) је одређено да Надзорни одбор доноси средњорочне и годишње планове пословања, као и извештаје о реализацији, у форми коју је прописао оснивач.

Истим чланом наведеног акта у ставу 3. је одређено да на акте из члана 18. став 1. тачка 2) сагласност даје Скупштина Друштва.

Уважавајући наведене чињенице одлучено је као у изреци.

ЕПС АД Београд

СКУПШТИНА ЕПС АД БЕОГРАД

Број: 12.01. 1026436/12-26

У Београду, 03.09.2026. године



111 Соња Влаховић

државни секретар Министарства рударства и енергетике
по Овлашћењу из Решења Министарства рударства и енергетике
број: 002864452 2025 14820 002 001 020 092 од 13.08.2025. године

На основу члана 18. став 1. тачка 2) и става 2. Статута Акционарског друштва „Електропривреда Србије“, Београд (Службени гласник РС“ број 27/23), Надзорни одбор Акционарског друштва „Електропривреда Србије“ Београд, на 33. редовној седници од 28.07.2026. године доноси

ОДЛУКУ

1.

Доноси се Шестомесечни извештај о пословању Акционарског друштва „Електропривреда Србије“, Београд за 2026. годину, у тексту који се налази у прилогу и чини саставни део ове одлуке.

2.

Шестомесечни извештај о пословању Акционарског друштва „Електропривреда Србије“, Београд доставити на сагласност Скупштини ЕПС АД Београд.

Образложење

Чланом 18. став 1. тачка 2) и става 2. Статута Акционарског друштва „Електропривреда Србије“, Београд (Службени гласник РС“ број 27/23), одређено је да Надзорни одбор Акционарског друштва „Електропривреда Србије“ доноси средњорочне и годишње планове пословања, као и извештаје о реализацији, у форми коју је прописао оснивач.

Истим чланом наведеног акта у ставу 3. је одређено да на акте из члана 18. став 1. тачка 2) сагласност даје Скупштина Друштва.

С обзиром на наведено одлучено је као у изреци.

Pursuant to Article 18, paragraph 1, item 2) and Paragraph 2 of the Statute of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije", Belgrade (Official Gazette of the RS" number 27/23) the Supervisory Board of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije", Belgrade, at the 33rd regular session of 28.07.2026, passed

DECISION

1.

The Semi-Months Business Report of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije", Belgrade, for 2026, is adopted in the attached text hereof and forms an integral part of this decision.

2.

The Semi-Months Business Report of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije", Belgrade, for 2026 shall be submitted for obtaining the consent of the Assembly of EPS JSC Belgrade.

Rationale

Article 18, paragraph 1, item 2) and Paragraph 2 of the Statute of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije", Belgrade (Official Gazette of the RS" number 27/23), stipulates that the Supervisory Board of the Joint Stock Company "Elektroprivreda Srbije" adopts medium-term and annual business plan, as well as the reports on implementation, in the form that was prescribed by the Founder.

In the same article of the mentioned act in paragraph 3, it is determined that the consent of the acts referred to in Article 18, paragraph 1, item 2) is given by the Assembly of the Company.

Considering the above, it was decided as in the sentence.

ПРЕДСЕДНИК НАДЗОРНОГ ОДБОРА ЕПС АД/CHAIRMAN OF THE EPS JSC SUPERVISORY BOARD

Олуф Улсет/Oluf Ulseth

ЕПС АД

Број: 12.01. 930481/5-26

Датум: 28.07.2026. године



AAAE7810318680621



ИЗВЕШТАЈ ГЕНЕРАЛНОГ ДИРЕКТОРА

И у првој половини 2026. године Акционарско друштво „Електропривреда Србије“ наставља тренд позитивног пословања уз остварену добит од 17,5 милијарди динара, што је боље од плана. Највећи утицај на бољи финансијски резултат у односу на план имају мањи оперативни трошкови и мањи расходи финансирања.

Прво полугодиште обележили су завршетак једног од најзначајнијих пројеката за сигурност енергетског система Србије, ревитализација РХЕ „Бајина Башта“, завршетак највећег еколошког пројекта у енергетици у овом делу Европе, система за одсумпоравање у ТЕНТ Б, као и све интензивније активности на највећој монтажи рударских машина за четири нова система на коповима РБ „Колубара“.

Производња електричне енергије била је стабилна и у складу са хидролошком ситуацијом и квалитетом колубарског лигнита. У укупној структури производње, учешће термоелектрана је 62,8%, хидроелектрана са ОИЕ 36,4%, док су Панонске ТЕ-ТО оствариле 0,8%. Хидролошке прилике у другом кварталу нису биле повољне и одразиле су се на производњу, првенствено дунавских ХЕ. Дотоци на Дунаву у односу на вишегодишњи просек били су мањи за 32 одсто, а ако се настави овај тренд, и ова година неће бити повољна за хидро сектор. Сви расположиви хидро агрегати радили су са високим степеном поузданости. У складу са планом, урађен је значајан део ремонта, како у термо и хидро, тако и у рударском сектору. Производња угља у костолачком копу „Дрмно“ и колубарским коповима „Поље Г“ и „Тамнава-Западно поље“ била је у оквирима планских вредности. Значајно је нагласити да је почела завршница највеће монтаже рударске опреме за четири система у РБ „Колубара“, који ће омогућити дугорочну стабилизацију производње угља на ПК „Поље Е“ и ПК „Радљево“. Први одлагач већ ради на „Радљеву“, истовремено је завршен и нови багер за тај коп, док се припремају нове рударске машине за Поље „Е“. Рударски сектор на костолачком копу „Дрмно“ има потпуно нови бандваген, који ће дати значајан допринос у наредном периоду. Пажљивим управљањем електроенергетским портфељом сачуване су залихе и на депонијама термоелектрана на крају посматраног периода било је око 1,4 милиона тона угља.

Снабдевање грађана и привреде електричном енергијом били су стабилни. Све више купаца указује поверење дигиталним сервисима, па тако портал и апликацију „ЕПС Увид у рачун“ користи више од 1,2 милиона грађана, док се за електронски рачун определило 530.000 домаћинстава.

ИНВЕСТИЦИЈЕ

У првих шест месеци 2026. године, инвестиције су достигле 15,2 милијарди динара, од чега је 14,8 милијарди динара из сопствених средстава. Узимајући у обзир динамику активности на пројекту 1 GW, проценат реализованих улагања је 65 одсто. За прву половину 2026. године, значајни су пробни рад завршеног постројења за одсумпоравање у ТЕНТ Б, као и завршетак комплетне ревитализације РХЕ „Бајина Башта“. Након спроведених процедура, званично је почела реализација пројекта ревитализације „Власинских хидроелектрана“, а интензиван је рад на припреми документације за изградњу реверзибилне ХЕ „Бистрица“ и почетак првих инфраструктурних радова. Будући да је један од приоритета обезбеђење дугорочне стабилности производње угља, најзначајнији део инвестиција био је управо у рударском сектору. Улагања у нову рударску опрему у првом полугодишту достигла су 8,2 милијарди динара, што је за 18 одсто више од плана.

ТРАНСФОРМАЦИЈА

У оквиру имплементације плана трансформације, фокус је био на даљој примени успостављеног организационог и управљачког модела, као и на унапређењу кључних процеса и методологија за повећање оперативне ефикасности и управљивости система. У току је нови циклус Програма за развој лидерских вештина, а покренут је нови програм „Први пут руководиоца“. Настављени су и програми „Жене у лидерству“ и „Енергија нове генерације“. Посебна пажња посвећена је јачању отпорности система информационих технологија, кроз развој Disaster Recovery планова за критичне системе, као и на унапређењу управљања подацима и извештавања. Паралелно се ради на даљем унапређењу сајбер безбедности и дефинисању основе за израду ИКТ стратегије.

У области управљања ризицима, акценат је био на даљем развоју интегрисаног оквира, кроз финализацију Изјаве о апетиту за ризицима и унапређење методологија за управљање финансијским ризицима, која је усвојена 23. јуна. У области одрживости радило се на унапређењу ESG оквира са фокусом на развој докумената и процедура, као и на припрему Извештаја о одрживости за 2025. Настављене су активности на унапређењу управљања имовином, као и активности на оптимизацији пословних процеса у снабдевању, набавкама, продаји и комерцијалним пословима. У завршници је и План корпоративног управљања.

OUTLOOK

У циљу одржавања финансијског капацитета компаније на континуирано нестабилном тржишту електричне енергије, повећања EBITDA и одржавања циљане EBITDA маргине, као једног од кључних КПИ, главни изазови са којима се ЕПС суочава у наредном периоду су:

- Стварање услова да се, кроз даљи процес трансформације компаније, додатно смање трошкови пословања
- Даља оптимизација цена за продају електричне енергије ЕДС и ЕМС за надокнаду губитака са циљем постизања тржишне цене, како би се избегла ситуација да се потребне количине, које се обезбеђују по тржишним ценама, не продају ЕДС и ЕМС по нижим регулисаним ценама
- Преиспитивање тарифног система и стварање услова да се ценом на гарантованом снабдевању, која је значајно је испод тржишне цене, покрију трошкови гарантованог снабдевача
- Имајући у виду расположивост најстаријих термоелектрана предвиђених за стављање у хладну резерву или трајно повлачење из експлоатације, погонска поузданост и достизање номиналних параметара блокова ТЕНТ А1-А6 и ТЕНТ Б1 и Б2 је директно зависна од квалитета испорученог угља из РБ Колубара, посебно у периодима лоших временских услова.

Наставиће се са свим активностима и мерама заштите на раду, са фокусом на функције производње енергије и угља, као функцијама где је ризик од повреда највећи, и у том смислу повећаће се контроле примене превентивних мера приликом извођења радова на пројектима ЕПС АД (ревитализације постројења, капитални ремонти итд.).

Због тренутне геополитичке ситуације изазване кризом у Ирану, тржиште енергената је доживело значајан пораст цена на велетржиштима. Цене фјучерса на тржиштима у Србији и Европи забележиле су раст од 25-30% у односу на период пре почетка кризе. Овај пораст цена је изазвао додатне изазове у процени и планирању трошкова набавке електричне енергије. Међутим, према последњој актуелизацији ЕЕП, пројектована просечна цена набавке електричне енергије за 2026. годину остала је на сличном нивоу у односу на раније усвојени ЕЕП, из неколико кључних разлога:

1. Оптимална куповина у периодима са високом производњом соларних електрана – куповина електричне енергије је углавном планирана у сатима када је производња соларних електрана у региону и Европи висока, што омогућава набавку по нижим ценама, које су у великој мери у складу са планираним ценама, па чак и ниже у одређеним месецима.

2. Утицај CBAM таксе – цене на велетржишту у Србији и региону Западног Балкана су значајно ниже од планираних због примене CBAM (Carbon Border Adjustment Mechanism) таксе. Ова такса је довела до смањеног извоза електричне енергије из региона у ЕУ, што је изазвало повећање вишкова на тржишту. Ови вишкови су се углавном продавали на регионалним берзама, што је даље смањило цене. Очекује се да ће се овај тренд наставити све до октобра ове године.

3. Претходни пад цена електричне енергије – од усвајања ЕЕП до почетка кризе у Ирану, цене електричне енергије су имале тренд значајног пада, што је омогућило повољније набавне цене у односу на планиране.

Упркос нижим или стабилним пројекцијама цена електричне енергије, укупни трошкови набавке електричне енергије према последњој пројекцији значајно су већи од планираних. Овај раст трошкова је резултат мање производње из ТЕ, услед мање производње и лошијег квалитета домаћег угља у посматраном периоду. Ова ситуација и даље представља изазов у оптимизацији трошкова и планирању енергетских потреба друштва у наредном периоду, али се очекује да ће повољнији трендови у цени електричне енергије, уз стратешке планове набавке, ублажити ове ефекте у будућности.

Раст цена енергената утицао је и на раст цена у свим ланцима снабдевања, што за последицу има даље повећање трошкова компаније са континуираном неопходношћу оптимизације инвестиционих активности, како би се задржала дугорочна финансијска стабилност.



Душан Живковић,

Генерални директор ЕПС АД

КЉУЧНЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

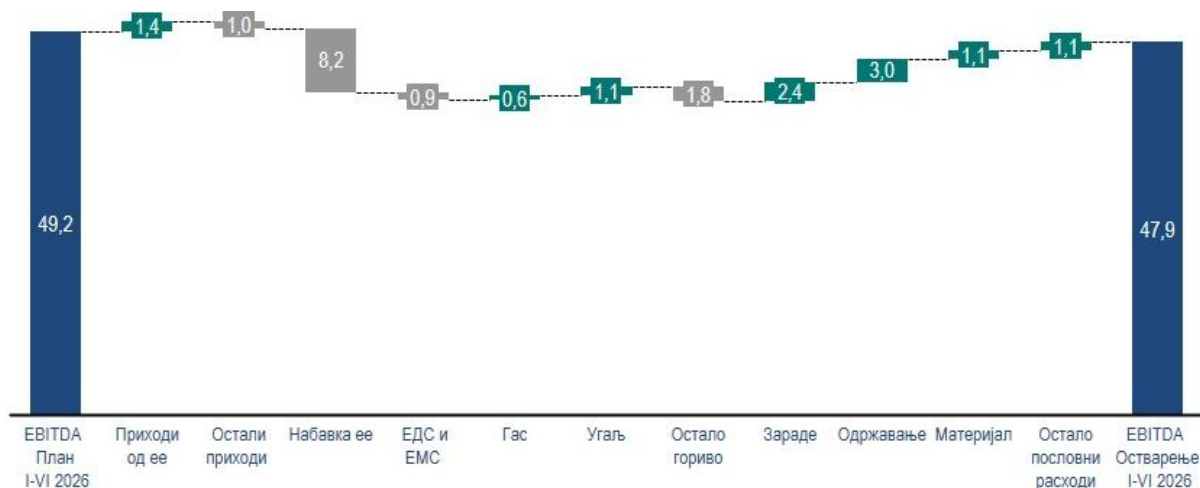
RSD млрд.	Реализација I-VI 2026	План I-VI 2026	Реализација I-VI 2025
Биланс успеха			
Пословни приходи	242,4	242,0	226,4
OPEX	211,6	214,1	198,4
EBIT	30,8	27,9	28,0
EBIT DA	47,9	49,2	47,5
Укупан финансијски резултат	22,3	18,1	27,9
Нето укупан финансијски резултат	17,5	13,9	22,5
Кључни финансијски показатељи			
Бруто профитна маржа пре опорезивања	9,2%	7,5%	12,3%
EBIT DA маргина	19,8%	20,3%	21,0%
ROA	1,7%	1,2%	2,1%
ROE	2,5%	2,0%	3,4%
Debt to Assets ratio	13,0%	17,2%	16,1%
Net DEBT / EBIT DA	1,37	1,71	2,18
Рацио текуће ликвидности	1,10	1,10	1,18
Биланс стања и инвестиције			
Укупна имовина	1.056,6	1.113,9	1.055,7
Укупни капитал	699,4	698,9	666,1
Нето дуг (Net DEBT)	121,4	181,3	145,3
Оперативни показатељи			
Производња електричне енергије (GWh)	14.825	16.005	15.594
Производња угља (мил.т.)	14,7	15,2	15,4
Продаја електричне енергије (GWh)	18.104	17.808	17.997
Укупне инвестиције	15,2	40,3	20,1

ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ

		000 RSD				
Е Л Е М Е Н Т И		Реализација	План	Реализација	Индекс	
		I-VI 2026	I-VI 2026	I-VI 2025	(3/4)	(3/5)
1	2	3	4	5	6	7
I	ПОСЛОВНИ ПРИХОД	242.402.930	242.001.119	226.415.164	100	107
I.1.	Приход од електричне енергије	237.390.834	236.033.990	220.331.502	101	108
I.2.	Остали пословни приходи	5.012.096	5.967.129	6.083.662	84	82
II	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	211.624.692	214.101.781	198.392.842	99	107
II.1.	Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему	106.343.579	97.183.904	88.093.156	109	121
II.2.	Трошкови материјала и горива	20.963.191	21.882.463	25.204.109	96	83
	- Трошкови материјала	1.512.036	2.605.494	1.722.978	58	88
	- Трошкови горива	19.451.155	19.276.970	23.481.131	101	83
	- Трошкови гаса	2.649.035	3.209.599	6.097.341	83	43
	- Трошкови угља	10.267.090	11.379.069	12.788.331	90	80
	- Трошкови осталог горива	6.535.030	4.688.301	4.595.459	139	142
II.3.	Одржавање	12.511.818	15.526.771	13.465.121	81	93
II.4.	Амортизација	17.114.529	21.319.015	19.455.718	80	88
II.6.	Трошкови запослених	29.554.572	31.970.588	27.605.517	92	107
II.5.	Резервисања	1.554.194	1.621.002	2.478.132	96	63
II.7.	Обавезе према држави	4.902.372	5.097.163	5.160.051	96	95
II.8.	Остали пословни расходи	18.680.437	19.500.874	16.931.038	96	110
III	ПРИХОДИ ОД ФИНАНСИРАЊА	3.717.391	3.446.926	13.825.365	108	27
IV	РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА	4.261.180	5.457.505	3.999.249	78	107
V	ОСТАЛИ ПРИХОДИ	426.380	495.292	664.469	86	64
VI	ОСТАЛИ РАСХОДИ	8.355.596	8.254.729	10.608.438	101	79
A	УКУПАН ПРИХОД	246.546.701	245.943.337	240.904.998	100	102
B	УКУПНИ РАСХОДИ	224.241.468	227.814.015	213.000.529	98	105
A-B	Укупан финансијски резултат	22.305.233	18.129.322	27.904.469	123	80
I-II	Резултат из пословних односа	30.778.238	27.899.338	28.022.322	110	110
III-IV	Резултат из финансијских односа	-543.789	-2.010.579	9.826.116	0	-6
V-VI	Резултат из осталих односа	-7.929.216	-7.759.437	-9.943.969	0	0
	Порески приход / расход	4.774.244	4.219.398	5.392.853	113	89
	НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ	17.530.989	13.909.924	22.511.616	126	78

Електропривреда Србије је период I-VI 2026. године завршила са нето добитком у износу од 17,5 млрд. динара, што је боље од плана. На бољи укупан финансијски резултат у односу на план утицали су мањи оперативни трошкови и расходи финансирања. Лошији резултат у односу на упоредни период претходне године последица је другачијег кретања девизних курсева.

Промена EBITDA (млрд.RSD)



Структура прихода од електричне енергије

000 RSD	Реализација I-VI 2026	План I-VI 2026	Реализација I-VI 2025	Индекс %	
1	2	3	4	(2/3)	(2/4)
Испоруке за гарантовано снабдевање	87.647.322	100.601.833	78.661.502	87	111
Испоруке за комерцијално и резервно снабдевање	122.479.755	109.815.822	111.805.511	112	110
Продаја електричне енергије ЕДС за губитке	15.270.567	13.547.162	14.872.082	113	103
Продаја у функцији уравнотежења и оптимизације ЕЕП и остало	651.264	1.290.965	2.930.583	50	22
Испоруке ел. енергије АД ЕМС-у	3.323.486	3.599.074	3.505.020	92	95
Балансна енергија и компензација	5.509.733	5.098.322	6.459.486	108	85
Системске услуге	2.508.708	2.080.812	2.097.318	121	120
УКУПНО	237.390.834	236.033.990	220.331.502	101	108

Екстерне испоруке електричне енергије ЕПС АД

GWh	Реализација I-VI 2026	План I-VI 2026	Реализација I-VI 2025	Индекс %	
1	2	3	4	(2/3)	(2/4)
Испоруке за гарантовано снабдевање	7.543	8.211	7.278	92	104
Испоруке за комерцијално и резервно снабдевање	7.716	6.901	7.765	112	99
Продаја електричне енергије ЕДС за губитке	1.858	1.637	1.829	113	102
Продаја у функцији уравнотежења и оптимизације ЕЕП и остало	127	204	274	63	47
Испоруке ел. енергије АД ЕМС-у	394	435	402	90	98
Балансна енергија и компензација	466	420	450	111	103
УКУПНО	18.104	17.808	17.997	102	101

Приход од електричне енергије је већи од плана за 1,4 млрд.дин. Промењена је структура продаје у односу на план, јер је одзив крајњих купаца за прелазак са комерцијалног на гарантовано снабдевање био минималан. Мање су испоруке за ГС за 668 GWh, а веће за КС за 815 GWh. Остварена је мања потрошња на црвеној зони, и по том основу мањи приход, али је то делимично компензовано већом продајом на зеленој и плавој зони. Још један од фактора који су утицали на приходе је промена АЕРС методологија у вези третмана снаге у категорији ниски и средњи напон. Сада се плаћа одобрена снага уместо измерене снаге, и то је утицало да купци на ГС подносе захтеве за смањење одобрене снаге или промену категорије потрошње. То све утиче на друге тарифне елементе и промену просечне цене на ГС. Веће су испоруке ЕДС за губитке и за балансну енергију, и по том основу је остварен већи приход од плана.

Одобрени су попусти купцима у категорији „домаћинство“ за редовно плаћање у износу од око 3,0 млрд.дин. Почев од обрачуна за октобар 2025. године омогућени су додатни попусти, поред поуста у висини од 5%, који се одобрава

купцима за плаћање рачуна до 28. у месецу за претходни месец, и то 6% за плаћање рачуна до 20. у месецу уз самоочитавање и 7% за плаћање рачуна до 20. у месецу уз електронски рачун.

Пословни расходи – износе 211,6 млрд. динара и мањи су у односу на планиране.

Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему обухватају: набавку електричне енергије на берзама електричне енергије (SEEPX, HUPX, CROPEX, MEX), набавку од лиценцираних снабдевача, Електропривреде Републике Српске, повлашћених произвођача електричне енергије ван ЕПС, од ПД ЕПС Трговање, као и трошкове приступа, прекограничних преносних капацитета и балансне енергије.

Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему

000 RSD	Реализација I-VI 2026	План I-VI 2026	Реализација I-VI 2025	Индекс % (2/3) (2/4)	
1	2	3	4	5	6
Трошкови набављене електричне енергије	42.201.159	33.975.935	31.957.230	124	132
- од повлашћених произвођача електричне енергије	16.622.254	16.759.985	14.319.727	99	116
- набавка у функцији уравнотежења и оптимизације и остало	25.578.905	17.215.950	17.637.503	149	145
Трошкови приступа и коришћења система за пренос ел. енергије	7.343.934	6.762.262	7.661.749	109	96
Трошкови приступа и коришћења дистрибутивног система	56.798.486	56.445.707	48.474.177	101	117
Трошкови набавке електричне енергије и приступа систему	106.343.579	97.183.904	88.093.156	109	121

Трошкови угља се односе на трошкове екстерно набављеног угља и зависне трошкове набавке угља. Количине увоза угља прилагођаване су варијабилним трошковима производње у термоелектранама које користе увозни угљ и пројектованим ценама на слободном тржишту, односно, у месецима када су варијабилни трошкови производње били изнад планираних цена на слободном тржишту, увоз угља је смањиван.

Трошкови екстерног угља

	Реализација I-VI 2026	План I-VI 2026
УКУПНО екстерни угљ (000т)	891	979
УКУПНО екстерни угљ (000 дин.)	10.267.090	11.379.069

Трошкови гаса у износу од 2,6 млрд.дин. су мањи од плана за 0,6 млрд.дин. због реализоване ниже цене гаса од планиране.

Трошкови одржавања су реализовани у износу од 12,5 млрд. динара и за 19% су мањи од планираних.

Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи су у периоду I-VI 2026. године реализовани у износу од 29,6 млрд. динара и мањи су у односу на планиране за 8%. Исплата зарада вршена је у оквирима планиране масе средстава за зараде. Укупно исплаћена маса зарада је мања од планиране као резултат разлике у планираном и реализованом броју запослених у обе категорије (број старозапослених је нижи од планираног због неусаглашености планираног почетног стања са реализованим, као и због повећаног одлива по основу пензионисања, а број новозапослених је нижи од планираног, јер пријем није пратио планирану динамику).

Трошкови амортизације износе 17,1 млрд. динара и мањи су од планираних, највећим делом услед помереног активирања инвестиција (систем за одсумпоравање у ТЕНТ Б и остало).

Трошкови резервисања односе се на: резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених - јубиларне награде и отпремнине за одлазак у пензију, резервисања за тужбе трећих лица, резервисања за трошкове обнављања природних богатстава, итд.

Обавезе према држави обухватају: порез на имовину, накнаде за коришћење минералних сировина, накнаде за заштиту животне средине, накнаде за коришћење и заштиту вода, таксе и др. Ова област је регулисана Законом о накнадама за коришћење јавних добара којим се детаљно уређује обрачун и плаћање ових накнада.

Остали пословни расходи су у периоду I-VI 2026. године износили 18,7 млрд. динара и мањи су за 4% од плана. Опредељујући утицај на ниво осталих пословних расхода имају остали материјални расходи и остале услуге који су реализовани у износу од 14,3 млрд. динара и за 3% су већи од планираних.

Резултат из финансијских односа је негативан у износу од 0,5 млрд.дин. Услед слабљења вредности динара у односу на EUR и USD током прва два квартала 2026. године, евидентирани су расходи по основу негативних курсних разлика. Приходи од камата за ЕПС АД износе 3,4 млрд.дин. и највећим делом односе се на приходе од камата по основу електричне енергије, као и на приходе од камате на депозите по виђењу, приходе од камате за ЈМС таксу и остало. Расходи камата у износу од 2,1 млрд.дин. највећим делом су последица расхода камата по кредитима, од чега се 1,7 млрд.дин. односи на расходе камата по кредитима у иностранству.

Резултат из осталих односа је негативан у износу од 7,9 млрд. динара. Остали приходи су у посматраном периоду реализовани у износу од 0,4 млрд. динара. Остали расходи су у посматраном периоду реализовани у износу од 8,4 млрд. динара, од чега се на трошкове запослених у ЈП са Косова и Метохије односи 3,4 млрд. динара, на трошкове обезвређења и исправке потраживања од купаца 4,0 млрд.дин,на остале расходе који се не признају у пореском билансу у износу од 0,5 млрд.динара, и остало.

ПРОИЗВОДЊА УГЉА

Укупна производња угља на површинским коповима ЕПС АД (t)

	Реализација I-VI 2026	План I-VI 2026	Реализација I-VI 2025	Индекс % (2/3)	Индекс % (2/4)
1	2	3	4	5	6
"КОЛУБАРА"	10.161.290	10.751.000	10.703.318	95	95
Колубара континуално	8.836.830	10.751.000	9.226.527	82	96
Колубара дисконтинуално	1.324.460	0	1.476.791	-	90
"КОСТОЛАЦ"	4.548.011	4.484.000	4.732.576	101	96
Костолац континуално	4.040.983	4.484.000	4.120.149	90	98
Костолац дисконтинуално	507.028		612.427	-	83
УКУПНО	14.709.301	15.235.000	15.435.894	97	95

Откопане количине угља и проценат реализације плана по површинским коповима су следеће:

- ПК Поље Е: 2.511.378 тона (79% планираних количина); остварење је мање од плана због мање производње у I кварталу услед: БТУ систем: вулканизација траке транспортера Б.16 услед технолошких операција и квара електро опреме на транспортеру (41 сат), БТС систем: рад багера на откопавању међуслојне јаловине (1.272 сата) и замена сегмената озубљеног венца на багеру Г-8 (94 сата);
- ПК Поље Г: 1.878.683 тоне (99% планираних количина);
- ПК Тамнава-Западно поље: 5.354.137 тона (103% планираних количина);
- ПК Радљево: 417.092 тона (дисконтинуална производња);
- ПК Дрмно: 4.548.011 тона (101% планираних количина);

Остварена просечна доња топлотна енергија угља испорученог термоелектранама из Огранка РБ Колубара у периоду од јануара до јуна 2026. године износила је 6.674 KJ/kg (план 6.700 KJ/kg). У Огранку ТЕ-КО Костолац остварена просечна доња топлотна енергија угља у истом периоду износила је 7.610 KJ/kg (план 8.200 KJ/kg).

Реализација биланса откопавања откритке (м³ чврсте масе)

	Реализација I-VI 2026	План I-VI 2026	Реализација I-VI 2025	Индекс % (2/3)	Индекс % (2/4)
1	2	3	4	5	6
"КОЛУБАРА"	28.212.174	31.410.000	30.745.604	90	92
"КОСТОЛАЦ"	22.609.235	24.415.000	23.205.187	93	97
УКУПНО	50.821.409	55.825.000	53.950.791	91	94

Откопане количине откритке и проценат реализације плана по површинским коповима:

- ПК Поље Е: 10.370.112 м³ чврсте масе (79% планираних количина); остварење је мање од плана због мање производње у I кварталу услед: V БТО продужења инвестиционе оправке багера Г-9 (01.01.-04.02.), реконструкција система и проба транспортера Б=2000 од стране извођача (05-20.02.), VII БТО: вулканизације трака на транспортерима (250 сати).

- ПК Поље Г: 1.788.320 м³ чврсте масе (74% планираних количина); остварење је мање од плана због завршетка експлоатације на Пољу Г почетком маја 2026. и транспорта опреме на нове позиције за рад на коповима Радљево (I БТО систем) и Тамнава – Западно поље (II БТО систем);
- ПК Тамнава-Западно поље: 14.482.322 м³ чврсте масе (103% планираних количина);
- ПК Радљево: 1.571.420 м³ чврсте масе (82% планираних количина); остварење је мање од плана због застоја услед рада Испоручиоца на отклањању недостатака на новим транспортерима (57 сати).
- ПК Дрмно: 22.609.235 м³ чврсте масе (93% планираних количина); остварење је мање од плана због квара редуктора радног точка на багеру SRs2000/1 који ради на VI БТО систему (01.05.-28.06.) и санације оштећења полумесеца радног точка на багеру SRs2000/2 који ради на III БТО систему (14-29.05).

ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Остварени производни резултати (GWh)

	Реализација I-VI 2026	План I-VI 2026	Реализација I-VI 2025	Индекс % (2/3)	Индекс % (2/4)
1	2	3	4	5	6
Укупно ХЕ	5.307	5.528	4.867	96	109
Укупно ТЕ	9.423	10.371	10.712	91	88
Обновљиви извори	95	106	15	90	652
Производња електричне енергије	14.825	16.005	15.594	93	95

У укупној структури производње у периоду I-VI 2026.г. учешће термоелектрана на угаљ је 62,8%, хидроелектрана са ОИЕ 36,4%, а Панонске ТЕ-ТО су оствариле 0,8% укупне производње.

У складу са потребама електроенергетског система и кретањем депонија угља у периоду I-VI 2026.г. је било потискивања термоблокова у хладну резерву (8,2% укупног календарског времена) и у рад на техничком минимуму (у укупној вредности од 574,34 GWh).

Термоелектране су у овом периоду радиле према довозу, квалитету и количинама угља на депонијама. Пондерисани блок ТЕ ЕПС је 67,7% календарског времена провео у раду. Неплански застоји су трајали 5,7% укупног времена, док су плански застоји (ремонт) трајали 18,4% укупног времена. Ремонтна сезона на термоелектранама започела је 27.03.2026. ремонтом блока ТЕ Костолац Б3.

На Дунаву су у периоду I-VI 2026.г. просечни дневни дотоци износили 4.216 m³/s, а то је 94,9% вредности остварене у истом периоду 2025.г, а у односу на вишегодишњи просек мање за 32%. На Дрини су просечни дневни дотоци од 434,44 m³/s били 139% дотока из истог периода 2025.г., а у односу на вишегодишњи просек то је 103%.

Сви расположиви хидроагрегати су радили са високим степеном поузданости, сходно хидролошкој ситуацији у овом периоду, према плану ангажовања. Дана 20. марта 2026. завршена је ревитализација другог агрегата у РХЕ Бајина Башта (РХЕ ББ А2) а од 30.03. је започела ремонтна сезона на хидроелектранама, ремонтом агрегата ХЕ Увац.

Стање депонија угља (t)

Р.бр.	ДЕПОНИЈЕ	Максимални садржај депоније	План I-VI 2026	Остварење I-VI 2026	Индекс % 4/3
1	2	3	4	5	
1.	ТЕ Колубара А	160.000	34.000	6.423	19
2.	ТЕ МОРАВА	200.000	116.000	106.900	92
3.	ТЕНТ А	800.000	623.000	486.394	78
4.	ТЕНТ Б	650.000	384.000	267.110	70
I	ОГРАНАК ТЕНТ	1.810.000	1.157.000	866.827	75
1.	ТЕ КОСТОЛАЦ А	100.000	64.000	43.326	68
2.	ТЕ КОСТОЛАЦ Б	650.000	319.000	534.846	168
II	ОГРАНАК ТЕ-КО КОСТОЛАЦ	750.000	383.000	578.172	151
	УКУПНО I+II	2.560.000	1.540.000	1.444.999	94

ИНВЕСТИЦИЈЕ

Од укупно планираних средстава за период I-VI 2026. године у износу од 40,3 млрд. динара, реализовано је 15,2 млрд. динара, односно 38% за посматрани период. При томе је реализација сопствених средстава на нивоу од 79% (од планираних 18,8 млрд. динара реализовано је 14,8 млрд. динара), док су кредити и донације реализоване у проценту од 2% (од планираних 21,5 млрд. динара реализовано је 0,4 млрд. динара).

Преглед планираних и реализованих средстава за период I-VI 2026. године у ЕПС АД по изворима:

000 дин.	План I-VI 2026			Реализација I-VI 2026			Укупна Реализација %
	Сопствена средства	Кредити, донације и субвенције	Укупно	Сопствена средства	Кредити, донације и субвенције	Укупно	
Производња енергије	9.618.517	21.563.533	31.182.050	5.278.900	441.191	5.720.091	18%
Производња угља	6.967.803	0	6.967.803	8.255.557	0	8.255.557	118%
Управа	2.179.460	5.183	2.184.643	1.217.614	6.910	1.224.524	56%
УКУПНО	18.765.781	21.568.716	40.334.497	14.752.071	448.101	15.200.172	38%

Производња енергије: од укупно планираних средстава у производњи енергије за I-VI 2026. године у износу од 31,2 млрд. РСД, реализовано је 5,7 млрд. РСД, односно 18%.

Производња угља: од укупно планираних средстава у производњи угља за I-VI 2026. године, у износу од 7,0 млрд. РСД, реализовано је 8,2 млрд. РСД, што је 18% изнад плана.

Управа: од укупно планираних средстава за I-VI 2026. године у износу од 2,2 млрд. дин, реализовано је 1,2 млрд. РСД, односно 56%.

БРОЈ, СТРУКТУРА И ДИНАМИКА ЗАПОСЛЕНИХ

Планом је предвиђено да ЕПС АД на дан 30.06.2026. године има укупно 19.920 запослених.

ЕПС АД на дан 30.06.2026. године има 18.724 запослених, што је 1.196 лица мање него што је планирано.

Узроци приказаног одступања реализације у односу на план су:

- већи одлив запослених у 2025. години од планираног довео је до одступања стварног броја запослених од планираног на дан 01.01.2026. године за 410 лица,
- мањи пријем запослених у односу на план (план 991, реализовано 480) - пријем реализован у складу са исказаним потребама,
- већи одлив запослених у прва два квартала 2026. године у односу на план (план 307, реализовано 582).

Пријем лица у радни однос реализован је по следећим основама:

- На основу члана 27к Закона о буџетском систему, у радни однос на неодређено и радни однос на одређено време у својству приправника примљена су 32 лица,
- у радни однос на неодређено време по одлуци суда 1 лице,
- у радни однос на одређено време 447 лица.

Одлив запослених реализован је по основу обавезног пензионисања, по основу добровољног пензионисања лица која су испуњавала неки од услова за одлазак у пензију, као и по другим основама (споразумни раскид радног односа, отказ од стране запосленог, отказ од стране послодавца, смрт запосленог и истек рока). Највећи део одлива концентрисан је у пословима производње угља и енергије (82,82%), што потврђује да је одлив у прва два квартала 2026. године доминантно везан запослене са стручном квалификацијом 30,40,50 НОКС машинске и електро струке у пословима производње и одржавања. Сходно наведеном, пријем нових лица реализован је у истој функцији, чиме је подржан континуитет процеса рада.

Од лица која су раскинула радни однос по свим основама, 80,4% чине лица са стручном квалификацијом 30,40,50 НОКС (средња стручна спрема), 13,2% лица са стручном квалификацијом 61,62,71 НОКС и 6,4% са 10 и 20 НОКС (нижа стручна спрема). По основу споразумног раскида радног односа и отказа уговора о раду од стране запосленог као категорије тзв. добровољног напуштања компаније, у прва два квартала 2026. године радни однос је раскинуло 31 лице

и то 21 лице (67,7%) са стручном квалификацијом 61,62,71 НОКС (17 инжењера, 2 економиста и 2 правника) и 10 лица (32,3%) са стручном квалификацијом 30,40,50 НОКС (9 техничке и 1 лице опште струке).

У периоду јануар - јун 2026. године одлив је обухватио 77 лица са стручном квалификацијом 61,62,71 НОКС (13,2%), док је прилив у овој категорији износио 154 лица (32,1%), што доводи до унапређења квалификационе структуре запослених.

Стручна квалификација запослених показује да је претежан број запослених са стручном квалификацијом 30,40,50 НОКС – 72,6%, са стручном квалификацијом 61,62,71 НОКС – 23,9% запослених, док најмањи удео чине запослени са 10 и 20 НОКС - свега 3,5%.

Структура запослених по годинама живота обухвата највећи број запослених у категорији преко 50 година живота (42,4% од укупног броја запослених), затим следи категорија од 41-50 година живота (31,9%), па категорија од 31-40 година живота (20,9%). Најмање запослених припада категорији до 30 година живота, свега 4,8%. Просечна старост запослених у ЕПС АД на дан 30.06.2026. године је 47,4 године. Према годинама стажа, највећи проценат чине запослени који имају преко 30 година стажа (35,9%), затим запослени у категорији између 20 и 30 година стажа (26,5%) и у категорији између 10 и 20 година стажа (25,3%). Најмањи удео чине запослени до 10 година стажа (12,3%).

На дан 30.06.2026. године укупан број запослених је 18.724, од којих 78% запослених је мушког пола, а 22% запослених чине жене.

I. Шестомесечни извештај о пословању ЕПС АД за 2026 - Обрасци

ЕПС АД

Информације о друштву	
Назив друштва	Акционарско друштво "Електропривреда Србије" Београд
Адреса друштва	Балканска 13, Београд
Контакт телефон	011/2024-600
Електронска адреса за пријем поште	eps@eps.rs
Интернет сајт друштва	eps.rs
Основна делатност друштва	35.11 производња електричне енергије
Опис делатности друштва	производња електричне енергије у хидроелектранама, термоелектранама и топланама, нуклеарним електранама, електранама на сунце и ветар и у електранама за комбиновану производњу електричне и топлотне енергије
Остале делатности друштва	35.14. Трговина електричном енергијом и остале делатности наведене у члану 6. Статута Акционарског друштва "Електропривреда Србије" Београд ("Службени гласник РС" број 27/23)
ПИБ	103920327
Матични број	20053658
Величина друштва	велико
Организација друштва	двodomно акционарско друштво

Власничка структура на дан 30.06.2026.*	
Назив акционара / чланова друштва	Проценат власништва
Република Србија	100%

* датум попуњавања

ЕПС АД

СКУПШТИНА				
ИМЕ И ПРЕЗИМЕ	ПРЕДСЕДНИК / ЧЛАН	ОРГАН КОЈИ ЈЕ ДОНЕО ОДЛУКУ О ИЗБОРУ	БРОЈ И ДАТУМ ОДЛУКЕ	ПРЕДСТАВНИК РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ
Дубравка Ђедовић Хандановић		Влада РС	Закључак Владе 24 број: 119-3415/2023 од 25.04.2023.	да

НАДЗОРНИ ОДБОР			
ИМЕ И ПРЕЗИМЕ	ПРЕДСЕДНИК / ЧЛАН / НЕЗАВИСНИ ЧЛАН	ОРГАН КОЈИ ЈЕ ДОНЕО ОДЛУКУ О ИЗБОРУ	БРОЈ И ДАТУМ ОДЛУКЕ
Олуф Улсетх	Председник	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.550193/1-2023 од 15.06.2023.
Пер Сандеруд	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.524986/2-23 од 08.06.2023.
Дејан Остојић	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.524986/2-23 од 08.06.2023.
Хилде Бекен	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.524986/2-23 од 08.06.2023.
Игор Петковић	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.524986/2-23 од 08.06.2023.
Миодраг Богдановић	Члан	Скупштина ЕПС АД	12.01.545908/3-2025 од 28.05.2025.

ДИРЕКТОР		
ИМЕ И ПРЕЗИМЕ	ОРГАН КОЈИ ЈЕ ДОНЕО ОДЛУКУ	БРОЈ И ДАТУМ ОДЛУКЕ
Душан Живковић	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.569862/1-2024 од 13.06.2024.

ОДБОР ДИРЕКТОРА/ ИЗВРШНИ ОДБОР			
ИМЕ И ПРЕЗИМЕ	ПРЕДСЕДНИК / ЧЛАН	ОРГАН КОЈИ ЈЕ ДОНЕО ОДЛУКУ О ИЗБОРУ	БРОЈ И ДАТУМ ОДЛУКЕ
Душан Живковић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.550193/3-23 од 15.06.2023.
Милан Лаковић	Члан	вд директора ЈП ЕПС	12.01.823211/1-22 од 01.12.2022.
Александар Јаковљевић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.569828/1-2024 од 13.06.2024.
Саво Безмаревић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.1337/1-2023 од 27.12.2023.
Христина Радовановић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.610246/8-2024 од 27.06.2024.
Катарина Андрејевић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.566340/1-2025 од 02.06.2025.
Александар Бјеличић	Члан	Надзорни одбор ЕПС АД	12.01.1408774/1-2024 од 18.12.2024.

ЕПС АД

БИЛАНС СТАЊА (у 000 динара)						
Група рачуна, рачун	П О З И Ц И Ј А	АОП	Планиране вредности на крају године	30.06.2026. године*		Процент реализације**
				План	Реализација	
1	2	3	4	5	6	7
АКТИВА						
00	А. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001	0	0	0	0
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003 + 0009 + 0017 + 0018 + 0028)	0002	1.023.709.897	964.271.760	911.108.110	94
01	I. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004 + 0005 + 0006 + 0007 + 0008)	0003	10.575.458	9.808.567	6.211.221	63
010	1. Улагања у развој	0004	0	0	0	0
011, 012 и 014	2. Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке, софтвер и остала нематеријална имовина	0005	7.855.767	7.088.876	4.887.823	69
013	3. Гудвил	0006	0	0	0	0
015 и 016	4. Нематеријална имовина узета у лизинг и нематеријална имовина у припреми	0007	2.719.691	2.719.691	1.323.398	49
017	5. Аванси за нематеријалну имовину	0008	0	0	0	0
02	II. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА (0010 + 0011 + 0012 + 0013 + 0014 + 0015 + 0016)	0009	974.142.672	916.544.417	892.588.230	97
020, 021 и 022	1. Земљиште и грађевински објекти	0010	316.629.862	316.602.651	349.316.193	110
023	2. Постројења и опрема	0011	352.711.382	338.366.341	419.743.894	124
024	3. Инвестиционе некретнине	0012	324.243	324.243	312.218	96
025 и 027	4. Некретнине, постројења и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми	0013	207.290.899	206.876.522	94.749.160	46
026 и 028	5. Остале некретнине, постројења и опрема и улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0014	80.864	80.864	69.496	86
029 (део)	6. Аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи	0015	93.709.263	50.897.637	27.060.040	53
029 (део)	7. Аванси за некретнине, постројења и опрему у иностранству	0016	3.396.159	3.396.159	1.337.229	39
03	III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА	0017	473.243	473.243	466.106	98
04 и 05	IV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ И ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027+0028+0029+0030+0031+0032+0033+0034+0035+0036+0037+0038+0039+0040+0041+0042+0043+0044+0045+0046+0047+0048+0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056+0057+0058+0059+0060+0061+0062+0063+0064+0065+0066+0067+0068+0069+0070+0071+0072+0073+0074+0075+0076+0077+0078+0079+0080+0081+0082+0083+0084+0085+0086+0087+0088+0089+0090+0091+0092+0093+0094+0095+0096+0097+0098+0099+0100+0101+0102+0103+0104+0105+0106+0107+0108+0109+0110+0111+0112+0113+0114+0115+0116+0117+0118+0119+0120+0121+0122+0123+0124+0125+0126+0127+0128+0129+0130+0131+0132+0133+0134+0135+0136+0137+0138+0139+0140+0141+0142+0143+0144+0145+0146+0147+0148+0149+0150+0151+0152+0153+0154+0155+0156+0157+0158+0159+0160+0161+0162+0163+0164+0165+0166+0167+0168+0169+0170+0171+0172+0173+0174+0175+0176+0177+0178+0179+0180+0181+0182+0183+0184+0185+0186+0187+0188+0189+0190+0191+0192+0193+0194+0195+0196+0197+0198+0199+0200+0201+0202+0203+0204+0205+0206+0207+0208+0209+0210+0211+0212+0213+0214+0215+0216+0217+0218+0219+0220+0221+0222+0223+0224+0225+0226+0227+0228+0229+0230+0231+0232+0233+0234+0235+0236+0237+0238+0239+0240+0241+0242+0243+0244+0245+0246+0247+0248+0249+0250+0251+0252+0253+0254+0255+0256+0257+0258+0259+0260+0261+0262+0263+0264+0265+0266+0267+0268+0269+0270+0271+0272+0273+0274+0275+0276+0277+0278+0279+0280+0281+0282+0283+0284+0285+0286+0287+0288+0289+0290+0291+0292+0293+0294+0295+0296+0297+0298+0299+0300+0301+0302+0303+0304+0305+0306+0307+0308+0309+0310+0311+0312+0313+0314+0315+0316+0317+0318+0319+0320+0321+0322+0323+0324+0325+0326+0327+0328+0329+0330+0331+0332+0333+0334+0335+0336+0337+0338+0339+0340+0341+0342+0343+0344+0345+0346+0347+0348+0349+0350+0351+0352+0353+0354+0355+0356+0357+0358+0359+0360+0361+0362+0363+0364+0365+0366+0367+0368+0369+0370+0371+0372+0373+0374+0375+0376+0377+0378+0379+0380+0381+0382+0383+0384+0385+0386+0387+0388+0389+0390+0391+0392+0393+0394+0395+0396+0397+0398+0399+0400+0401+0402+0403+0404+0405+0406+0407+0408+0409+0410+0411+0412+0413+0414+0415+0416+0417+0418+0419+0420+0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427+0428+0429+0430+0431+0432+0433+0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440+0441+0442+0443+0444+0445+0446+0447+0448+0449+0450+0451+0452+0453+0454+0455+0456+0457+0458+0459+0460+0461+0462+0463+0464+0465+0466+0467+0468+0469+0470+0471+0472+0473+0474+0475+0476+0477+0478+0479+0480+0481+0482+0483+0484+0485+0486+0487+0488+0489+0490+0491+0492+0493+0494+0495+0496+0497+0498+0499+0500+0501+0502+0503+0504+0505+0506+0507+0508+0509+0510+0511+0512+0513+0514+0515+0516+0517+0518+0519+0520+0521+0522+0523+0524+0525+0526+0527+0528+0529+0530+0531+0532+0533+0534+0535+0536+0537+0538+0539+0540+0541+0542+0543+0544+0545+0546+0547+0548+0549+0550+0551+0552+0553+0554+0555+0556+0557+0558+0559+0560+0561+0562+0563+0564+0565+0566+0567+0568+0569+0570+0571+0572+0573+0574+0575+0576+0577+0578+0579+0580+0581+0582+0583+0584+0585+0586+0587+0588+0589+0590+0591+0592+0593+0594+0595+0596+0597+0598+0599+0600+0601+0602+0603+0604+0605+0606+0607+0608+0609+0610+0611+0612+0613+0614+0615+0616+0617+0618+0619+0620+0621+0622+0623+0624+0625+0626+0627+0628+0629+0630+0631+0632+0633+0634+0635+0636+0637+0638+0639+0640+0641+0642+0643+0644+0645+0646+0647+0648+0649+0650+0651+0652+0653+0654+0655+0656+0657+0658+0659+0660+0661+0662+0663+0664+0665+0666+0667+0668+0669+0670+0671+0672+0673+0674+0675+0676+0677+0678+0679+0680+0681+0682+0683+0684+0685+0686+0687+0688+0689+0690+0691+0692+0693+0694+0695+0696+0697+0698+0699+0700+0701+0702+0703+0704+0705+0706+0707+0708+0709+0710+0711+0712+0713+0714+0715+0716+0717+0718+0719+0720+0721+0722+0723+0724+0725+0726+0727+0728+0729+0730+0731+0732+0733+0734+0735+0736+0737+0738+0739+0740+0741+0742+0743+0744+0745+0746+0747+0748+0749+0750+0751+0752+0753+0754+0755+0756+0757+0758+0759+0760+0761+0762+0763+0764+0765+0766+0767+0768+0769+0770+0771+0772+0773+0774+0775+0776+0777+0778+0779+0780+0781+0782+0783+0784+0785+0786+0787+0788+0789+0790+0791+0792+0793+0794+0795+0796+0797+0798+0799+0800+0801+0802+0803+0804+0805+0806+0807+0808+0809+0810+0811+0812+0813+0814+0815+0816+0817+0818+0819+0820+0821+0822+0823+0824+0825+0826+0827+0828+0829+0830+0831+0832+0833+0834+0835+0836+0837+0838+0839+0840+0841+0842+0843+0844+0845+0846+0847+0848+0849+0850+0851+0852+0853+0854+0855+0856+0857+0858+0859+0860+0861+0862+0863+0864+0865+0866+0867+0868+0869+0870+0871+0872+0873+0874+0875+0876+0877+0878+0879+0880+0881+0882+0883+0884+0885+0886+0887+0888+0889+0890+0891+0892+0893+0894+0895+0896+0897+0898+0899+0900+0901+0902+0903+0904+0905+0906+0907+0908+0909+0910+0911+0912+0913+0914+0915+0916+0917+0918+0919+0920+0921+0922+0923+0924+0925+0926+0927+0928+0929+0930+0931+0932+0933+0934+0935+0936+0937+0938+0939+0940+0941+0942+0943+0944+0945+0946+0947+0948+0949+0950+0951+0952+0953+0954+0955+0956+0957+0958+0959+0960+0961+0962+0963+0964+0965+0966+0967+0968+0969+0970+0971+0972+0973+0974+0975+0976+0977+0978+0979+0980+0981+0982+0983+0984+0985+0986+0987+0988+0989+0990+0991+0992+0993+0994+0995+0996+0997+0998+0999+1000	0018	13.220.590	12.147.599	11.842.553	97
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	1. Учешћа у капиталу правних лица (осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа)	0019	10.968.618	9.895.627	9.740.467	98
040 (део), 041 (део), 042 (део)	2. Учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа	0020	0	0	0	0
043, 050 (део) и 051 (део)	3. Дугорочни пласмани матичном, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у земљи	0021	0	0	938	0
044, 050 (део), 051 (део)	4. Дугорочни пласмани матичном, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у иностранству	0022	0	0	0	0
045 (део) и 053 (део)	5. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у земљи	0023	1.641.961	1.641.961	1.552.112	95
045 (део) и 053 (део)	6. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у иностранству	0024	0	0	0	0
046	7. Дугорочна финансијска улагања (хартije од вредности које се вреднују по амортизованој вредности)	0025	0	0	0	0
047	8. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0026	0	0	0	0
048, 052, 054, 055 и 056	9. Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања	0027	610.011	610.011	549.036	90
28 (део) осим 288	V. ДУГОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0028	25.297.934	25.297.934	0	0
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0029	0	0	0	0
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0031 + 0037 + 0038 + 0044 + 0048 + 0057 + 0058)	0030	144.338.466	149.609.561	145.522.506	97
Класа 1, осим групе рачуна 14	I. ЗАЛИХЕ (0032 + 0033 + 0034 + 0035 + 0036)	0031	45.617.747	45.406.515	42.696.582	94
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0032	37.994.356	37.783.124	36.549.255	97
11 и 12	2. Недовршена производа и готови производи	0033	4.782.418	4.782.418	3.663.560	77
13	3. Роба	0034	3.032	3.032	2.141	71
150, 152 и 154	4. Плаћени аванси за залихе и услуге у земљи	0035	1.671.004	1.671.004	1.403.570	84
151, 153 и 155	5. Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству	0036	1.166.937	1.166.937	1.078.056	92
14	II. СТАЛНА ИМОВИНА КОЈА СЕ ДРЖИ ЗА ПРОДАЈУ И ПРЕСТАНАК ПОСЛОВАЊА	0037	761.091	761.091	741.091	97
20	III. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0039 + 0040 + 0041 + 0042 + 0043)	0038	76.153.669	73.348.455	73.348.091	100
204	1. Потраживања од купаца у земљи	0039	75.127.597	72.137.518	72.905.423	101
205	2. Потраживања од купаца у иностранству	0040	234.085	234.085	313.309	134
200 и 202	3. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи	0041	175.322	165.642	3.495	2
201 и 203	4. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	0042	453.580	648.125	19.126	3
206	5. Остала потраживања по основу продаје	0043	163.085	163.085	106.738	65
21, 22 и 27	IV. ОСТАЛА КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0045 + 0046 + 0047)	0044	17.841.203	17.841.203	9.469.414	53
21, 22 осим 223 и 224, и 27	1. Остала потраживања	0045	17.810.249	17.810.249	9.453.432	53
223	2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046	0	0	0	0
224	3. Потраживања по основу преплаћених осталих пореза и доприноса	0047	30.954	30.954	15.982	52
23	V. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0049 + 0050 + 0051 + 0052 + 0053 + 0054 + 0055 + 0056)	0048	417.367	417.367	149.798	36
230	1. Краткорочни кредити и пласмани - матично и зависна правна лица	0049	0	0	0	0
231	2. Краткорочни кредити и пласмани - остала повезана правна лица	0050	0	0	0	0
232, 234 (део)	3. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у земљи	0051	107.227	107.227	108.275	101
233, 234 (део)	4. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у иностранству	0052	0	0	0	0
235	5. Хартije од вредности које се вреднују по амортизованој вредности	0053	0	0	0	0
236 (део)	6. Финансијска средства која се вреднују по фер вредности кроз Биланс успеха	0054	0	0	0	0
237	7. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0055	0	0	0	0
236 (део), 238 и 239	8. Остали краткорочни финансијски пласмани	0056	310.140	310.140	41.523	13
24	VI. ГОТОВИНА И ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ	0057	2.354.234	10.641.774	15.978.320	150
28 (део), осим 288	VII. КРАТКОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0058	1.193.156	1.193.156	3.139.210	263
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (0001 + 0002 + 0029 + 0030)	0059	1.168.048.363	1.113.881.321	1.056.630.616	95
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0060	220.894.356	220.894.356	219.621.519	99

ЕПС АД

БИЛАНС СТАЊА (у 000 динара)						
Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Планиране вредности на крају године	30.06.2026. године*		Процент реализације**
				План	Реализација	
1	2	3	4	5	6	7
	ПАСИВА					0
	A. КАПИТАЛ (0402 + 0403 + 0404 + 0405 + 0406 - 0407 + 0408 + 0411 - 0412) ≥ 0	0401	712.137.761	698.925.034	699.401.347	100
30, осим 306	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0402	365.105.090	365.105.090	365.105.090	100
31	II. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0403	0	0	0	0
306	III. ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0404	0	0	0	0
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0405	0	0	0	0
330 и потражни сапо рачуна 331,332, 333, 334, 335, 336 и 337	V. ПОЗИТИВНЕ РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ И НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДУГОВНИ сапо рачуна 331, 332, 333, 334, 335, 336 и 337	0406	431.858.423	431.858.423	430.909.401	100
34	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТ	0407	7.598.310	7.598.310	7.284.941	96
340	VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0409 + 0410)	0408	164.995.714	151.782.987	153.043.786	101
341	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0409	137.873.063	137.873.063	135.512.797	98
	2. Нераспоређени добитак текуће године	0410	27.122.651	13.909.924	17.530.989	126
	VIII. УЧЕШЋА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0411	0	0	0	0
35	IX. ГУБИТАК (0413 + 0414)	0412	242.223.156	242.223.156	242.371.989	100
350	1. Губитак ранијих година	0413	242.223.156	242.223.156	242.371.989	100
351	2. Губитак текуће године	0414	0	0	0	0
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0416 + 0420 + 0428)	0415	246.147.133	208.634.418	157.264.122	75
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0417+0418+0419)	0416	52.824.895	52.690.921	55.616.225	106
404	1. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0417	29.570.508	29.436.534	29.223.598	99
400	2. Резервисања за трошкове у гарантном року	0418	0	0	0	0
40, осим 400 и 404	3. Остала дугорочна резервисања	0419	23.254.387	23.254.387	26.392.627	113
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0421 + 0422 + 0423 + 0424 + 0425 + 0426 + 0427)	0420	193.322.238	155.943.497	101.647.897	65
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0421	80.500	80.500	0	0
411 (део) и 412 (део)	2. Дугорочни кредити и остале дугорочне обавезе према матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0422	0	0	0	0
411 (део) и 412 (део)	3. Дугорочни кредити и остале дугорочне обавезе према матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0423	0	0	0	0
414 и 416 (део)	4. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи	0424	18.764.260	18.818.479	9.555.976	51
415 и 416 (део)	5. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у иностранству	0425	174.477.478	137.044.518	92.091.921	67
413	6. Обавезе по емитовању хартијама од вредности	0426	0	0	0	0
419	7. Остале дугорочне обавезе	0427	0	0	0	0
49 (део), осим 498 и 495 (део)	III. ДУГОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0428	0	0	0	0
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0429	58.234.270	58.234.270	56.197.616	97
495 (део)	Г. ДУГОРОЧНИ ОДЛОЖЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0430	13.387.923	12.092.573	11.996.113	99
	Д. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431	138.141.276	135.995.026	131.771.418	97
467	I. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0432	0	0	0	0
42, осим 427	II. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0434 + 0435 + 0436 + 0437 + 0438 + 0439 + 0440)	0433	33.919.666	36.113.731	35.928.577	99
420 (део) и 421 (део)	1. Обавезе по основу кредита према матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0434	0	0	0	0
420 (део) и 421 (део)	2. Обавезе по основу кредита према матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0435	0	0	0	0
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	3. Обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке	0436	127.076	127.076	3.165	2
422 (део), 424 (део), 425 (део) и 429 (део)	4. Обавезе по основу кредита од домаћих банака	0437	6.778.314	7.875.347	9.174.987	117
423, 424 (део), 425 (део) и 429 (део)	5. Кредити, зајмови и обавезе из иностранства	0438	27.014.276	28.111.309	26.750.425	95
426	6. Обавезе по краткорочним хартијама од вредности	0439	0	0	0	0
428	7. Обавезе по основу финансијских деривата	0440	0	0	0	0
430	III. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0441	299.872	299.872	1.117.900	373
43, осим 430	IV. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0443 + 0444 + 0445 + 0446 + 0447 + 0448)	0442	46.204.945	48.876.579	44.189.891	90
431 и 433	1. Обавезе према добављачима - матична, зависна правна лица и остала повезана лица у земљи	0443	225.440	216.203	289.971	134
432 и 434	2. Обавезе према добављачима - матична, зависна правна лица и остала повезана лица у иностранству	0444	0	0	190	0
435	3. Обавезе према добављачима у земљи	0445	38.648.208	39.076.358	39.321.947	101
436	4. Обавезе према добављачима у иностранству	0446	3.553.535	5.806.256	4.421.022	76
439 (део)	5. Обавезе по меницама	0447	0	0	0	0
439 (део)	6. Остале обавезе из пословања	0448	3.777.762	3.777.762	156.761	4
44,45,46, осим 467, 47 и 48	V. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0450 + 0451 + 0452)	0449	52.023.606	45.011.658	45.674.445	101
44, 45 и 46 осим 467	1. Остале краткорочне обавезе	0450	28.165.930	28.116.585	28.228.533	100
47,48 осим 481	2. Обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода	0451	23.857.676	16.895.073	17.100.744	101
481	3. Обавезе по основу пореза на добитак	0452	0	0	345.168	0
427	VI. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ СРЕДСТАВА НАМЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ И СРЕДСТАВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ ЈЕ ОБУСТАВЉЕНО	0453	0	0	0	0
49 (део) осим 498	VII. КРАТКОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0454	5.693.186	5.693.186	4.860.605	85
	Ђ. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059)≥ 0=(0407+0412-0402-0404-0405-0406-0408-0411)≥ 0	0455	0	0	0	0
	Е. УКУПНА ПАСИВА (0401 + 0415 + 0429 + 0430 + 0431 - 0455)	0456	1.168.048.363	1.113.881.321	1.056.630.616	95
89	Ж. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0457	220.894.356	220.894.356	219.621.519	99

* Последњи дан извештајног периода

** Процент реализације = реализација / план за период извештаја / колона 6 / колона 5)

ЕПС АД

БИЛАНС УСПЕХА (у 000 динара)						
Група рачуна, рачун	П О З И Ц И Ј А	АОП	Планиране вредности на крају године	01.01-30.06.2026. године*		Процент реализације**
				План	Реализација	
1	2	3	4	5	6	7
	A. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002 + 1005 + 1008 + 1009 - 1010 + 1011 + 1012)	1001	487.082.269	242.001.119	242.402.930	100
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003 + 1004)	1002	0	0	0	0
600, 602 и 604	1. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1003	0	0	0	0
601, 603 и 605	2. Приходи од продаје роба на иностраном тржишту	1004	0	0	0	0
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1006 + 1007)	1005	481.633.474	239.284.009	239.733.785	100
610, 612 и 614	1. Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту	1006	481.598.196	239.267.155	239.565.392	100
611, 613 и 615	2. Приходи од продаје производа и услуга на иностраном тржишту	1007	35.279	16.854	168.393	999
62	III. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ	1008	1.394.319	697.160	645.000	93
630	IV. ПОВЕЋАЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА	1009	0	0	0	0
631	V. СМАЊЕЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА	1010	0	0	360.664	0
64 и 65	VI. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1011	4.040.756	2.017.340	2.371.069	118
68, осим 683, 685 и 686	VII. ПРИХОДИ ОД УСЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1012	13.720	2.610	13.740	526
	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1014+1015+1016+1020+1021+1022+1023+1024)	1013	434.031.956	214.101.781	211.624.692	99
50	I. НАБАВНА ВРЕДНОСТ ПРОДАТЕ РОБЕ	1014	0	0	0	0
51	II. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА, ГОРИВА И ЕНЕРГИЈЕ	1015	249.126.976	126.257.991	132.349.089	105
52	III. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ (1017+1018+1019)	1016	64.626.383	31.970.588	29.554.572	92
520	1. Трошкови зарада и накнада зарада	1017	51.765.604	25.715.102	23.915.285	93
521	2. Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада	1018	9.012.510	4.477.770	4.178.953	93
52 осим 520 и 521	3. Остали лични расходи и накнаде	1019	3.748.268	1.777.716	1.460.334	82
540	IV. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ	1020	42.646.499	21.319.015	17.114.529	80
58, осим 583, 585 и 586	V. РАСХОДИ ОД УСЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1021	87.242	28.146	138	0
53	VI. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА	1022	40.519.566	19.899.584	18.778.657	94
54, осим 540	VII. ТРОШКОВИ РЕЗЕРВИСАЊА	1023	3.521.231	1.621.002	1.554.194	96
55	VIII. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	1024	33.604.058	13.005.454	12.273.513	94
	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001 - 1013) ≥ 0	1025	53.050.314	27.899.338	30.778.238	110
	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1013 - 1001) ≥ 0	1026	0	0	0	0
	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1028 + 1029 + 1030 + 1031)	1027	7.522.315	3.446.926	3.717.391	108
660 и 661	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМ	1028	37.964	18.982	19.490	103
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА	1029	6.436.629	2.905.220	3.339.316	115
663 и 664	III. ПОЗИТИВНЕ КРУСНЕ РАЗЛИКЕ И ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ	1030	1.022.408	510.192	358.299	70
665 и 669	IV. ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	1031	25.314	12.532	286	2
	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1033 + 1034 + 1035 + 1036)	1032	9.659.910	5.457.505	4.261.180	78
560 и 561	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМ	1033	1.964	982	195	20
562	II. РАСХОДИ КАМАТА	1034	5.380.413	3.316.989	2.131.150	64
563 и 564	III. НЕГАТИВНЕ КРУСНЕ РАЗЛИКЕ И НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ	1035	1.566.909	783.634	2.086.037	266
565 и 569	IV. ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	1036	2.710.625	1.355.900	43.798	3
	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1027 - 1032) ≥ 0	1037	0	0	0	0
	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032 - 1027) ≥ 0	1038	2.137.596	2.010.579	543.789	27
683, 685 и 686	З. ПРИХОДИ ОД УСЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1039	635.419	205.988	79.202	38
583, 585 и 586	И. РАСХОДИ ОД УСЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1040	6.842.479	3.309.260	4.029.198	122
67	J. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1041	617.446	289.304	347.178	120
57	K. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1042	9.884.692	4.945.469	4.326.398	87
	Л. УКУПНИ ПРИХОДИ (1001 + 1027 + 1039 + 1041)	1043	495.857.450	245.943.337	246.546.701	100
	Љ. УКУПНИ РАСХОДИ (1013 + 1032 + 1040 + 1042)	1044	460.419.037	227.814.015	224.241.468	98
	М. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1043 - 1044) ≥ 0	1045	35.438.413	18.129.322	22.305.233	123
	Н. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1044 - 1043) ≥ 0	1046	0	0	0	0
69-59	Њ. ПОЗИТИВАН НЕТО ЕФЕКАТ НА РЕЗУЛТАТ ПО ОСНОВУ ДОБИТКА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА, ПРОМЕНА РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА И ИСПРАВКИ ГРЕШАКА ИЗ РАНИЈИХ ПЕРИОДА	1047	0	0	0	0
59- 69	О. НЕГАТИВАН НЕТО ЕФЕКАТ НА РЕЗУЛТАТ ПО ОСНОВУ ГУБИТКА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА, ПРОМЕНА РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА И ИСПРАВКИ ГРЕШАКА ИЗ РАНИЈИХ ПЕРИОДА	1048	0	0	0	0
	П. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1045 - 1046 + 1047 - 1048) ≥ 0	1049	35.438.413	18.129.322	22.305.233	123
	Р. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1046 - 1045 + 1048 - 1047) ≥ 0	1050	0	0	0	0
	С. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК		0	0	0	0
721	I. ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	1051	8.315.762	4.219.398	5.713.148	135
722 дуг. салдо	II. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИХ РАСХОДИ ПЕРИОДА	1052	0	0	0	0
722 пот. салдо	III. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОДИ ПЕРИОДА	1053	0	0	938.904	0
723	Т. ИСПЛАЋЕНА ЛИЧНА ПРИМАЊА ПОСЛОДАВЦА	1054	0	0	0	0
	Ђ. НЕТО ДОБИТАК (1049 - 1050 - 1051 - 1052 + 1053 - 1054) ≥ 0	1055	27.122.651	13.909.924	17.530.989	126
	У. НЕТО ГУБИТАК (1050 - 1049 + 1051 + 1052 - 1053 + 1054) ≥ 0	1056	0	0	0	0
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА УЧЕШЋИМА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	1057	0	0	0	0
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАТИЧНОМ ПРАВНОМ ЛИЦУ	1058	0	0	0	0
	III. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА УЧЕШЋИМА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	1059	0	0	0	0
	IV. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАТИЧНОМ ПРАВНОМ ЛИЦУ	1060	0	0	0	0
	V. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ		0	0	0	0
	1. Основна зарада по акцији	1061	0	0	0	0
	2. Умањена (разводњена) зарада по акцији	1062	0	0	0	0

*Последњи дан извештајног периода

** Процент реализације = реализација / план за период извештаја (колона 6 / колона 5)