



**INA GRUPA
VII.-IX. i I.-IX. 2025.
FINANCIJSKO
IZVJEŠĆE**

Zagreb, listopad 2025.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za VII.-IX. i I.-IX. 2025. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. rujna 2025. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Sadržaj

Izjava poslovodstva: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)	3
Financijski i operativni pregled prvih devet mjeseci 2025. godine	3
Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate	4
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju	6
Glavni vanjski parametri	7
Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka	8
Skraćeni konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti	8
Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju	9
Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)	10
Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima	11
Osvrt na financijske rezultate i bilješke	12
Jednokratne stavke s utjecajem na operativnu dobit i EBITDA	13
Financijski instrumenti i upravljanje rizicima	13
Sukob Rusije i Ukrajine	13
Promjena kapitala	13
Poslovni odnosi s povezanim stranama	14
Izjava o odgovornosti	14

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.	(mil. EUR)	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
1.148,9	1.084,8	Neto prihod od prodaje*	2.893,8	2.924,5	1
178,8	154,5	EBITDA ⁽¹⁾	332,0	319,6	(4)
178,8	154,5	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	332,0	319,6	(4)
185,1	179,9	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	344,0	367,6	7
133,5	100,3	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	201,7	170,0	(16)
133,5	100,3	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	201,7	170,0	(16)
139,8	125,7	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	213,7	218,0	2
8,5	0,8	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(7,3)	(6,6)	(10)
120,7	86,6	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	165,4	140,9	(15)
120,7	86,6	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	165,4	140,9	(15)
129,9	121,8	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	128,7	222,6	73
154,5	49,7	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	42,2	187,2	344
Zarada po dionici					
12,1	8,7	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)	16,5	14,1	(15)
617,5	572,9	Neto dug	617,5	572,9	(7)
28,2	26,3	Omjer duga i kapitala (%)	28,2	26,3	
55,2	58,1	Kapitalna ulaganja ukupno	215,3	145,0	(33)
51,7	54,0	Hrvatska	207,4	135,9	(34)
3,5	4,1	Inozemstvo	7,9	9,1	15

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.	(mil. USD) ⁽⁴⁾	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
1.261,8	1.267,2	Neto prihod od prodaje*	3.147,9	3.278,3	4
196,4	180,5	EBITDA ⁽¹⁾	361,9	360,8	(0)
196,4	180,5	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	361,9	360,8	(0)
203,3	210,2	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	374,9	415,9	11
146,6	117,2	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	220,2	193,0	(12)
146,6	117,2	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	220,2	193,0	(12)
153,5	146,9	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	233,3	248,0	6
9,3	0,9	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(7,7)	(7,6)	(2)
132,6	101,2	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	180,8	159,8	(12)
132,6	101,2	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	180,8	159,8	(12)
142,6	142,3	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	141,0	252,2	79
169,7	58,1	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	47,9	220,2	359
Zarada po dionici					
13,3	10,1	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	18,1	16,0	(12)
689,0	672,0	Neto dug	689,0	672,0	(2)
60,6	67,9	Kapitalna ulaganja ukupno	233,9	163,7	(30)
56,8	63,1	Hrvatska	225,3	153,4	(32)
3,8	4,8	Inozemstvo	8,6	10,3	20

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

⁽¹⁾ EBITDA = EBIT + Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)

⁽²⁾ U I.-IX.2024. i I.-IX. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

⁽³⁾ Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednokratnih stavki – kapitalna ulaganja

⁽⁴⁾ Financijski podaci preračunati su iz eura u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: na dan 31. prosinca 2024. – 1,0444 EUR/USD; na dan 30. rujna 2024. – 1,1158 EUR/USD; na dan 30. rujna 2025. – 1,1723 EUR/USD; I.-III. 2024. – 1,0858 EUR/USD; I.-III. 2025. – 1,0523 EUR/USD; IV.-VI. 2024. – 1,0760 EUR/USD; IV.-VI. 2025. – 1,1338 EUR/USD; VII.-IX. 2024. – 1,0983 EUR/USD; VII.-IX. 2025. – 1,1681 EUR/USD

Financijski i operativni pregled prvih devet mjeseci 2025. godine

Povoljno cjenovno okruženje prirodnog plina i niža cijena sirove nafte od početka godine nastavili su se i u trećem tromjesečju 2025. godine. U odnosu na prvih devet mjeseci 2024. godine, rezultati INA Grupe su bili stabilni zbog rasta cijena prirodnog plina, većeg obujma prodaje u djelatnosti Usluge kupcima i maloprodaje te većih marži ne-goriva. CCS EBITDA bez jednokratnih stavki iznosila je 368 milijuna eura, što je povećanje u odnosu na prvih devet mjeseci 2024. godine.

EBITDA djelatnosti Istraživanja i proizvodnje bila je niža i iznosila je 210 milijuna eura u prvih devet mjeseci 2025., pod pritiskom prirodnog pada proizvodnje i niže cijene Brenta, djelomično nadomješteno povećanjem cijena prirodnog plina. Proizvodnja je smanjena za 9% u usporedbi s istim razdobljem prošle godine zbog prirodnog pada, uvjeta u ležištima i nižeg doprinosa odobalnih projekata. Kapitalna ulaganja bila su usmjerena na Hrvatsku; odobren je ulazak u 2. fazu istraživanja na području Drava-03, a za bušotinu Jamarice 183 dobivena je dozvola za probnu proizvodnju i bušotina je puštena u rad u srpnju. Bušenje na platformi Ika A započelo je u kolovozu. U usporedbi s prvih devet mjeseci 2024. godine povećana su kapitalna ulaganja u Egiptu; na području North Bahariya u tijeku je kampanja razradnog bušenja, izbušeno je 9 bušotina i odrađeno 6 remonta bušotina.

Rezultat djelatnosti Rafinerije i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju bio je snažniji potaknut maloprodajnim rezultatom i potpomognut pozitivnim tržišnim trendovima i turističkom sezonom. Prodane količine Usluga kupcima i maloprodaje porasle su za 3% u usporedbi s prvih devet mjeseci 2024., uz veći doprinos hrvatskog tržišta (+28 kt). Marža ne-goriva nastavila je rasti i zabilježila rast od 16%. CCS EBITDA djelatnosti iznosila je 186 milijuna eura, dok je pojednostavljeni slobodni novčani tok iznosio 114 milijuna eura, što je povećanje u odnosu na isto razdoblje prošle godine kada je investicijska potrošnja bila znatno veća zbog obveznih investicijskih aktivnosti remonta koje su se odvijale u Rafineriji nafte Rijeka u prvih devet mjeseci 2024.

Ukupna kapitalna ulaganja u prvih devet mjeseci 2025. iznosila su 145 milijuna eura i manja su u usporedbi s prvih devet mjeseci 2024. godine, u skladu s nižim ulaganjima u djelatnost Rafinerije i marketing. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka dosegnuo je 98% dovršenosti. Neto dug je iznosio 573 milijuna eura uz omjer duga i kapitala od 26%.



Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate

“Unatoč stalnim izazovima pada cijena ugljikovodika i prirodnog pada proizvodnje, INA je u prvih devet mjeseci 2025. godine ostvarila stabilne rezultate u svim djelatnostima.

Rezultat djelatnosti Usluge kupcima i maloprodaja ostao je snažan, potpomognut uspješnom turističkom sezonom, rastom ponude iz segmenta ne-goriva te kontinuiranim ulaganjima u modernizaciju mreže i u gastronomski koncept Fresh Corner, koji poboljšavaju korisničko iskustvo i profitabilnost.

U djelatnosti Rafinerija i marketinga zabilježen je rast prodaje proizvoda, a naši logistički timovi učinkovito su podržali povećanu sezonsku potražnju, osiguravajući stabilnost opskrbe. Rafinerija nafte Rijeka tijekom cijele je godine radila punim kapacitetom. Projekt njezine nadogradnje sada se približava dovršetku, ključnom koraku u modernizaciji našeg rafinerijskog sustava. Istovremeno su pokrenuti pripremni i istražni radovi na projektu izgradnje hidrauličke barijere ispod rafinerije, važnom ulaganju u dugoročnu zaštitu okoliša.

U djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina nastavili smo s provedbom programa optimizacije proizvodnje te ostvarili uspjehe u jačanju domaćeg portfelja proizvodnje plina. Sa stabilizacijom situacije u Siriji, poduzeti su i prvi koraci prema mogućem nastavku poslovanja u toj zemlji, sudjelovanjem naše delegacije u službenom posjetu Sirijskoj Arapskoj Republici.

Zajedno, ova postignuća pokazuju otpornost, operativnu izvrsnost i jasno strateško usmjerenje na održivi rast i energetske sigurnost.“

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
143,8	121,2	Neto prihod od prodaje	424,6	408,4	(4)
80,1	61,9	EBITDA	241,5	209,9	(13)
80,1	61,9	EBITDA bez jednokratnih stavki *	241,5	209,9	(13)
63,2	40,0	Dobitak iz osnovne djelatnosti	189,6	151,3	(20)
63,2	40,0	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki *	189,6	151,3	(20)
51,7	33,4	Pojednostavljeni slobodni novčani tok **	170,7	142,9	(16)
28,4	28,5	Kapitalna ulaganja	70,8	67,0	(5)

Bilješka: Istraživanje i proizvodnja nafte i plina odnosi se na INA, d.d. djelatnost Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeća ovisna društva: Adriagas S.r.l. Milano i Croscio Grupu. Croscio Grupa se od prvog tromjesečja 2025. izvještava u djelatnosti Istraživanja i proizvodnje umjesto unutar djelatnosti Korporativno i Ostalo, usporediva razdoblja su revidirana.

* U VII.-IX.2024. i VII.-IX. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

** Pojednostavljeni novčani tok = EBITDA bez jednokratnih stavki – Kapitalna ulaganja

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
10.984	10.351	Proizvodnja nafte (boe/d)	10.999	10.307	(6)
9.338	8.737	Hrvatska	9.295	8.795	(5)
1.647	1.614	Egipat	1.704	1.512	(11)
11.294	10.399	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	11.659	10.414	(11)
2.703	2.091	Hrvatska - podmorje	2.864	2.286	(20)
8.379	8.079	Hrvatska - kopno	8.590	7.909	(8)
211	229	Egipat	205	219	6
640	563	Kondenzat (boe/dan)	691	585	(15)
633	556	Hrvatska	685	578	(16)
6	7	Egipat	6	7	6
22.918	21.313	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	23.349	21.306	(9)
VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.	Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
70	65	Ukupna prosječna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	68	68	0

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

I.-IX. 2024. u odnosu na I.-IX. 2025. godine
Ključni pokazatelji poslovanja

- Cijene su negativno utjecale na prihode od prodaje u iznosu od (3,3) milijuna eura. Povećanje cijene prirodnog plina od prosječno 26% pozitivno je doprinijelo sa 29,2 milijuna eura. S druge strane, kontinuirana niža cijena Brenta doprinijela je padu prihoda od prodaje sirove nafte i kondenzata za (32,2) milijuna eura, te padu prihoda od prodaje ostalih proizvoda za (0,2) milijuna eura.
- Proizvodnja niža za 8,7% u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Domaća proizvodnja smanjena kao rezultat prirodnog pada, uvjeta u ležištu i nižeg doprinosa odobalnih projekata. Niža proizvodnja u Egiptu potaknuta prirodnim padom, odgođenim početkom proizvodnje na novo izbušenim bušotinama na North Bahariyi i odgođenim početkom kampanje bušenja na koncesiji West Abu Gharadig.
- Usluge naftnih servisa EBITDA doprinijele su rezultatu djelatnosti s 19,0 milijuna eura, što je za 10,8 milijuna eura više nego u istom razdoblju prošle godine, kao rezultat većeg angažmana trećih strana, kako u Hrvatskoj tako i u inozemstvu.

Kapitalna ulaganja

I.-IX. 2025. (mil. EUR)	Hrvatska	Inozemstvo
Istraživanje	15,4	0,1
Razrada	22,4	7,0
Ostalo	22,1	-
UKUPNO	59,9	7,1

Razina ulaganja niža u odnosu na isto razdoblje 2024., glavne aktivnosti u prvih devet mjeseci 2025. godine odnosile su se na:

Istraživanje u Hrvatskoj:

- Drava-03: Obradovci-5 istražna bušotina: Obavijest o komercijalnom otkriću predana je Agenciji za ugljikovodike. Odobren je ulazak u 2. istražnu fazu,
- Blok SA-07: U tijeku je izdavanje dozvola za drugu fazu istražnih bušotina.

Geotermalna energija:

- Interpretacija seizmičkih podataka (SD) je završena na područjima Međimurje i Lešćan. Modeliranje potencijala dozvole za Lešćan je u tijeku.

Panon Hrvatska:

- Jamarice 183 tie in: Dobivena je dozvola za probnu proizvodnju, a bušotina je puštena u proizvodnju u srpnju,
- Optimizacija proizvodnje: Završena 33 kapitalna remonta bušotina.

Kampanja na Jadranu:

- Ika A platforma (Ika A-1 bušotina): bušenje je započeto u kolovozu i aktivnosti su u tijeku.

Egipat:

- North Bahariya: kampanja razradnog bušenja je u tijeku, izbušeno je 9 bušotina i odrađeno 6 remonta bušotina,
- West Abu Gharadig i Ras Qattara: Odrađeno 8 kapitalnih remonata. Počelo je bušenje Zarif-53.

Sirija:

- Izaslanstvo INA-e sudjelovalo je u službenom posjetu Sirijskoj Arapskoj Republici. Sastanak je bio prvi korak prema mogućem nastavku operacija u Siriji.



Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
1.125,2	1.059,9	Neto prihod od prodaje	2.823,1	2.834,8	0
73,6	96,2	EBITDA	111,4	137,5	23
73,6	96,2	EBITDA bez jednokratnih stavki*	111,4	137,5	23
79,9	121,6	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki*	123,4	185,5	50
49,1	67,9	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	44,2	58,5	32
49,1	67,9	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	44,2	58,5	32
55,4	93,3	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	56,2	106,5	90
54,7	96,8	Pojednostavljeni slobodni novčani tok**	(19,7)	113,6	n.a.
25,2	24,8	Kapitalna ulaganja	143,1	71,9	(50)

Bilješka: Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju odnosi se na INA, d.d. djelatnost Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju i slijedeća ovisna društva: INA Maziva d.o.o., INA Slovenija d.o.o., HoldiNA d.o.o. Sarajevo, INA Crna Gora d.o.o., INA d.o.o. Beograd, INA Kosovo d.o.o., Energopetrol d.d., INA MALOPRODAJNI SERVISI d.o.o., Croplin d.o.o.

* U I.-IX.2024 i I.-IX. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

** Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednokratnih stavki – Kapitalna ulaganja

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.	Rafinerijska prerada (kt)	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
113	129	Domaća nafta	218	331	52
689	605	Uvozna nafta	1.044	1.851	77
178	240	Ostala sirovina	348	633	82
979	974	Ukupno rafinerijska prerada	1.611	2.815	75
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
54	65	UNP*	86	179	110
17	12	Primarni benzin	56	25	(54)
239	260	Benzini	358	735	105
93	94	Petroleji	155	195	25
390	340	Dizel	616	1.061	72
-	-	Plinska ulja	-	-	n.a.
73	94	Lož ulja	130	300	132
28	29	Ostali proizvodi**	56	80	44
894	894	Ukupno	1.456	2.576	77
15	10	Rafinerijski gubitak	26	31	21
70	71	Vlastita potrošnja	128	208	62
979	974	Ukupna rafinerijska proizvodnja	1.611	2.815	75
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
830	802	Hrvatska	1.994	1.997	0
175	191	BiH	461	513	11
48	45	Slovenija	84	126	50
5	6	Italija	14	18	28
198	260	Ostala tržišta	447	787	76
1.256	1.303	Ukupno	2.999	3.440	15
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
54	75	UNP*	128	204	59
17	12	Primarni benzin	64	25	(60)
258	272	Benzini	582	835	43
117	115	Petroleji	215	219	2
624	627	Dizel	1.593	1.645	3
26	17	Plinska ulja	77	68	(12)
58	108	Lož ulja	125	299	138
20	21	Bitumen	60	60	(2)
81	57	Ostali proizvodi***	153	87	(43)
1.256	1.303	Ukupno	2.999	3.440	15
456	461	od čega: prodaja Uslugama kupcima i maloprodaji	1.127	1.166	3
102	70	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	342	257	(25)
508	508	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	508	508	n.a.

*UNP+propilen

**Ostali proizvodi = benzen koncentrat, tekući sumpor, koks, motorna ulja, industrijska maziva, ostalo

***Ostali proizvodi = benzen koncentrat, vakumsko plinsko ulje, tekući sumpor, koks, domaća nafta, motorna ulja, ind. maziva

I.-IX. 2024. u odnosu na I.-IX. 2025. godine
Ključni pokazatelji poslovanja

- Rafinerija nafte Rijeka održala je visoku operativnu učinkovitost tijekom prvih devet mjeseci 2025., osiguravajući stabilnu i pouzdanu proizvodnju.
- Neprekidna i sigurna opskrba dodatno je učvrstila snažnu tržišnu poziciju INA-e te osigurala stabilan udio unutar ključnih tržišta.
- Ukupna prodaja Usluga kupcima i maloprodaje u prvih devet mjeseci 2025. godine iznosila je 1,166 kt, odnosno 3% više od istog razdoblja 2024. godine, s najvećim doprinosom hrvatskog tržišta (+28 kt), prvenstveno kao rezultat pozitivnog efekta tržišta i turističke sezone.
- Marža ne-goriva veća je 16% što odražava kontinuirano širenje asortimana i usluga, porast broja otvorenih Fresh Corner lokacija i unapređenje prodajnih aktivnosti, zajedno s INA programom vjernosti s više od 800 tisuća članova.

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja u Rafinerije i marketing iznosila su 62,1 milijun eura:
 - Projekt modernizacije Rafinerije Rijeka** postigao je 98% ukupne dovršenosti. Radovi su gotovo završeni, a testiranja su u tijeku na svim područjima,
 - Ugradnja protutlačnih parnih turbina s generatorom električne energije** s ciljem povećanja energetske učinkovitosti. Demontaža mehaničke opreme u tijeku,
 - Projekt Vodik** – Isporuka PEM elektrolizatora ugovorena. EPC natječaj ponovno pokrenut. Ishođenje građevinske dozvole u tijeku,
 - Proizvodnja bioplina i biometana** – Glavni projekt je završen. Odbijen zahtjev za ishođenje građevinske dozvole za lokaciju u Sisku. U tijeku je procjena daljnje izvedbe projekta.
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaju iznosila su 9,8 milijuna eura u prvih devet mjeseci 2025. godine s naglaskom na modernizaciju maloprodajnih lokacija, nastavak uvođenja koncepta Fresh Corner koji je prisutan na 205 lokacija (u Hrvatskoj 159), te kontinuirano širenje tržišta u Crnoj Gori. Maloprodajnu mrežu trenutno čini 508 maloprodajnih mjesta (od toga 390 u Hrvatskoj).

Glavni vanjski parametri

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.	Cijene sirove nafte i plina	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
80	69	Brent dtd (USD/bbl)	83	71	(15)
3,6	2,0	(Azeri-Brent) spread (USD/bbl)	3,2	2,3	(30)
37	36	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	33	41	26
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
768	713	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	819	704	(14)
715	701	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	766	676	(12)
440	398	Lož ulja 3,5% (USD/t)	446	414	(7)
604	704	UNP (USD/t)	582	653	12
160	190	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	193	168	(13)
107	178	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	140	140	(0)
(168)	(125)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(180)	(123)	(32)
(4)	182	Crack spread – UNP (USD/t)	(44)	117	n.a.
1,4	6,8	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)	4,6	3,9	(16)
Tečaj					
1,10	1,17	EUR/USD prosjek	1,09	1,12	3
1,12	1,17	EUR/USD na dan	1,12	1,17	5
5,08	4,19	3m Term SOFR average (%)	5,24	4,26	(19)
3,56	2,01	3m EURIBOR (%) average	3,76	2,22	(41)

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 30. rujna 2024. i 2025. godine (u milijunima eura)

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.		Bilješka	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
1.148,9	1.084,8	Prihodi od ugovora s kupcima	1	2.893,8	2.924,5	1
17,0	2,6	Ostali poslovni prihodi		31,3	33,3	6
1.165,9	1.087,4	Prihodi iz osnovne djelatnosti		2.925,1	2.957,8	1
(8,1)	22,1	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		86,2	(17,9)	n.a.
(515,0)	(418,1)	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(890,9)	(1.322,1)	48
(45,3)	(54,2)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	3	(130,3)	(149,6)	15
(54,3)	(71,9)	Ostali materijalni troškovi	3	(183,8)	(197,0)	7
(23,0)	(22,2)	Nematerijalni troškovi	3	(61,2)	(62,7)	2
(65,8)	(72,4)	Troškovi osoblja	4	(204,7)	(234,8)	15
(320,0)	(361,4)	Nabavna vrijednost prodane robe	5	(1.357,9)	(799,5)	(41)
(3,2)	(2,6)	Vrijednosno usklađenje (neto)	3	(7,5)	(9,8)	31
(12,1)	(23,7)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	3	(21,3)	(36,8)	73
14,4	17,3	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		48,0	42,4	(12)
(1.032,4)	(987,1)	Rashodi iz osnovne djelatnosti		(2.723,4)	(2.787,8)	2
133,5	100,3	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti		201,7	170,0	(16)
16,0	11,7	Financijski prihodi		26,9	50,4	87
(7,5)	(10,9)	Financijski rashodi		(34,2)	(57,0)	67
8,5	0,8	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	6	(7,3)	(6,6)	(10)
2,6	1,8	Udio neto dobiti/(gubitka) od pridruženih društava obračunato metodom udjela	6	4,3	3,8	(12)
144,6	102,9	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		198,7	167,2	(16)
(23,7)	(16,2)	Prihod/(trošak) poreza na dobit	7	(33,1)	(26,2)	(21)
120,9	86,7	Dobit/(gubitak) razdoblja		165,6	141,0	(15)
		Pripisivo:				
120,7	86,6	Vlasnicima Društva		165,4	140,9	(15)
0,2	0,1	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		0,2	0,1	(50)
		Zarada po dionici				
12,1	8,7	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)		16,5	14,1	(15)

Skraćeni konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti

Za razdoblje završeno na 30. rujna 2024. i 2025. godine (u milijunima eura)

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.		Bilješka	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
120,9	86,7	Dobit/(Gubitak) razdoblja		165,6	141,0	(15)
		Ostali sveobuhvatni dobit umanjenja za porez na dobit:				
		Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak:				
4,4	1,9	Dobit/(Gubitak) od ulaganja u vlasničke instrumente mjerene po fer vrijednosti kroz ostalu sveobuhvatnu dobit		7,3	(0,5)	n.a.
		Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:				
(0,9)	0,2	Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja		(0,5)	(2,1)	320
3,5	2,1	Ostala sveobuhvatna dobit tekuće godine umanjena za porez na dobit		6,8	(2,6)	n.a.
124,4	88,8	Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja		172,4	138,4	(20)

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2024. i 30. rujna 2025. godine (u milijunima eura)

	Bilješka	31.12.2024.	30.9.2025.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	97,9	102,8	5
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	1.819,4	1.816,8	(0)
Ulaganje u nekretnine		26,6	25,8	(3)
Imovina s pravom korištenja	10	37,9	76,1	101
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		132,8	130,6	(2)
Ostala ulaganja		0,9	0,9	(0)
Ostala dugotrajna financijska imovina		81,6	76,4	(6)
Odgođeni porezi		108,2	110,8	2
Dugoročne utržive vrijednosnice		2,6	2,6	-
Dugotrajna financijska imovina		98,1	97,5	(1)
Ostala dugotrajna imovina		38,3	42,6	11
Ukupno dugotrajna imovina		2.444,3	2.482,9	2
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	431,6	421,5	(2)
Potraživanja od kupaca, neto	12	296,6	348,4	17
Ostala kratkotrajna financijska imovina		11,4	17,6	54
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		0,3	26,1	8.600
Derivativni financijski instrumenti		11,5	4,7	(59)
Ostala kratkotrajna imovina		35,2	38,0	8
Novac i novčani ekvivalenti		110,0	130,1	18
Kratkotrajna imovina		896,6	986,4	10
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		0,9	0,9	(0)
Ukupno kratkotrajna imovina		897,5	987,3	10
Ukupna aktiva	8	3.341,8	3.470,2	4
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	1.200,0	1.200,0	-
Zakonske rezerve		51,1	58,9	15
Rezerve fer vrijednosti		73,5	73,0	(1)
Ostale rezerve		208,3	206,2	(1)
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		48,3	61,4	27
Udjeli vlasnika matičnog društva		1.581,2	1.599,5	1
Nekontrolirajući interesi		3,5	3,6	3
Ukupno kapital		1.584,7	1.603,1	1
Dugoročne obveze				
Dugoročni dug		264,6	264,8	0
Obveze po dugoročnim najmovima		30,8	61,3	99
Ostale dugoročne obveze		2,4	2,4	-
Otpremnine i jubilarne nagrade		7,1	7,2	1
Dugoročna rezerviranja		495,8	509,2	3
Odgođena porezna obveza		2,3	2,3	0
Ukupno dugoročne obveze		803,0	847,2	6
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i tekući dio dugoročnog duga		327,7	438,2	34
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		8,3	16,4	98
Ostale kratkoročne financijske obveze		5,2	4,3	(17)
Obveze prema dobavljačima	15	357,9	260,2	(27)
Porezi i doprinosi		132,2	168,1	27
Obveze za porez na dobit		9,7	28,6	195
Ostale kratkoročne obveze		60,6	57,4	(5)
Derivativni financijski instrumenti		10,0	8,3	(17)
Otpremnine i jubilarne nagrade		0,6	0,5	(17)
Kratkoročna rezerviranja		41,9	37,9	(10)
Ukupno kratkoročne obveze		954,1	1.019,9	7
Ukupno obveze	14	1.757,1	1.867,1	6
Ukupna pasiva		3.341,8	3.470,2	4

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na 30. rujna 2024. i 2025. godine (u milijunima eura)

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.		Bilješka	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
120,9	86,7	Dobit/(gubitak) razdoblja		165,6	141,0	(15)
		Usklađeno za:				
45,3	54,2	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)		130,3	149,6	15
23,7	16,2	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		33,1	26,2	(21)
3,2	2,6	Vrijednosna usklađenja (neto)		7,5	9,8	31
(0,7)	(0,2)	Gubitak /(dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(1,2)	(3,1)	158
(13,4)	(2,2)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		(10,5)	(8,6)	(18)
(0,7)	(0,8)	Prihodi od kamata		(2,0)	(2,0)	-
4,3	0,9	Rashodi od kamata		8,8	5,1	(42)
(2,6)	(1,8)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela		(4,3)	(3,8)	(12)
(4,1)	(4,1)	Ostali financijski rashodi/(prihodi) priznati u računu dobiti i gubitka		(5,9)	(5,8)	(2)
10,1	23,0	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja		(16,8)	7,8	n.a.
5,6	5,4	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		17,0	17,9	5
(24,0)	12,7	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite		(8,0)	3,6	n.a.
(0,1)	-	Ostale negotovinske stavke		(0,1)	-	n.a.
167,5	192,6	Operativni novčani tok prije promjena obrtnog kapitala	16	313,5	337,7	8
		Kretanje obrtnog kapitala	17			
159,9	27,4	Smanjenje/(povećanje) zaliha		(78,6)	2,8	n.a.
(8,3)	(12,9)	Smanjenje/(povećanje) potraživanja i predujmova		(16,1)	(74,8)	365
(151,1)	(147,8)	(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		(128,8)	(42,8)	(67)
168,0	59,3	Novac iz operativnih aktivnosti		90,0	222,9	148
(13,5)	(9,6)	Plaćeni porezi		(47,8)	(35,7)	(25)
154,5	49,7	Neto novčani tokovi iz poslovnih aktivnosti		42,2	187,2	344
		Novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti				
(48,7)	(48,1)	Kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(196,6)	(135,6)	(31)
(7,8)	(5,8)	Plaćena nematerijalna imovina		(21,3)	(17,1)	(20)
0,7	0,3	Primici od prodaje dugotrajne imovine		1,6	4,0	150
(0,1)	-	Ulaganja u vrijednosnice		(0,1)	-	n.a.
-	-	Primici od prodaje vrijednosnica		-	-	n.a.
3,7	3,4	Primljene dividende		11,2	9,5	(15)
3,1	2,3	Primljene kamate i ostali financijski prihodi		6,0	8,3	38
0,1	-	Dani zajmovi i depoziti (neto)		0,2	0,1	(50)
(49,0)	(47,9)	Neto novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti	18	(199,0)	(130,8)	(34)
		Novčani tokovi iz financijskih aktivnosti				
1.167,9	542,3	Primici od zajmova		1.945,3	1.810,0	(7)
(1.162,3)	(477,9)	Otplata zajmova		(1.626,8)	(1.692,8)	4
(3,4)	(4,3)	Plaćanje obveza po najmovima		(10,6)	(11,6)	9
5,2	1,3	Otplata kamata		(1,1)	(21,5)	1.855
(240,0)	(119,8)	Isplaćene dividende		(240,0)	(119,8)	(50)
(232,6)	(58,4)	Neto novčani tokovi iz financijskih aktivnosti		66,8	(35,7)	n.a.
(127,1)	(56,6)	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		(90,0)	20,7	n.a.
188,8	186,5	Na dan 1. siječnja		150,9	110,0	(27)
(0,1)	-	Promjene tečajnih razlika		-	(0,6)	n.a.
61,6	129,9	Stanje na kraju razdoblja		60,9	130,1	114
(0,7)	0,2	Dopušteno prekoračenje		-	-	n.a.
60,9	130,1	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju		60,9	130,1	114

Bilješka: Za prvo polugodište 2024. godine izvršene su sljedeće reklasifikacije: zbog otuđenja operacija u Angoli 3,6 milijuna eura s pozicije Učinak promjene tečajnih razlika na poziciju Kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja unutar Investicijskih aktivnosti, vezano za obračunom preračunavanja. Za treće tromjesečje 2024. godine sa pozicije Plaćena nematerijalna imovina na poziciju Kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja u iznosu od 3,4 milijuna eura unutar investicijskih aktivnosti.

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

VII.-IX.2024.	VII.-IX.2025.	(mil. EUR)	I.-IX.2024.	I.-IX.2025.	%
Neto prihod od prodaje					
143,8	121,2	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	424,6	408,4	(4)
1.125,2	1.059,9	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	2.823,1	2.834,8	0
37,9	39,8	Korporativno i Ostalo	121,4	123,8	2
(158,0)	(136,1)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(475,3)	(442,5)	(7)
1.148,9	1.084,8	Ukupno	2.893,8	2.924,5	1
EBITDA*					
80,1	61,9	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	241,5	209,9	(13)
73,6	96,2	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	111,4	137,5	23
(0,5)	(2,0)	Korporativno i Ostalo	(4,5)	(10,0)	122
25,6	(1,6)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(16,4)	(17,8)	9
178,8	154,5	Ukupno	332,0	319,6	(4)
EBITDA bez jednokratnih stavki					
80,1	61,9	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	241,5	209,9	(13)
73,6	96,2	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	111,4	137,5	23
(0,5)	(2,0)	Korporativno i Ostalo	(4,5)	(10,0)	122
25,6	(1,6)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(16,4)	(17,8)	9
178,8	154,5	Ukupno	332,0	319,6	(4)
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
63,2	40,0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	189,6	151,3	(20)
49,1	67,9	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	44,2	58,5	32
(4,4)	(6,0)	Korporativno i Ostalo	(15,8)	(22,1)	40
25,6	(1,6)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(16,3)	(17,7)	9
133,5	100,3	Ukupno	201,7	170,0	(16)
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
63,2	40,0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	189,6	151,3	(20)
49,1	67,9	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	44,2	58,5	32
(4,4)	(6,0)	Korporativno i Ostalo	(15,8)	(22,1)	40
25,6	(1,6)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(16,3)	(17,7)	9
133,5	100,3	Ukupno	201,7	170,0	(16)
Nekretnine, postrojenja i oprema					
489,5	540,7	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	489,5	540,7	10
1.224,1	1.242,3	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.224,1	1.242,3	1
92,2	90,6	Korporativno i Ostalo	92,2	90,6	(2)
(54,8)	(56,8)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(54,8)	(56,8)	4
1.751,0	1.816,8	Ukupno	1.751,0	1.816,8	4

*EBITDA = EBIT + Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)

Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade

Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade predstavljaju efekt nerealizirane dobiti nastale prijenosom zaliha iz Istraživanja i proizvodnje na Rafinerije i Marketing, ali se i dalje drži na Ininim zalihama kao sirova nafta ili gotovi/polugotovi proizvodi. Učinak intersegmentalna EBITDA na rezultat u I.-IX. 2025. godine iznosi (17,8) milijuna eura u odnosu na (16,4) milijuna eura u I.-IX. 2024. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u razdoblju I.-IX. 2025. godine iznosili su 2.924,5 milijuna eura te su 1% viši u usporedbi s I.-IX. 2024.
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši u odnosu na I.-IX. 2024. i iznosili su (1.322,1) milijuna eura, odražavajući različitu dinamiku rada rafinerije.
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u razdoblju I.-IX. 2025. godine:
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (149,6) milijuna eura su 15% viši u odnosu na I.-IX. 2024.,
 - Ostali materijalni troškovi u iznosu od (197,0) milijuna eura viši su za 7% u odnosu na I.-IX. 2024.,
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (62,7) milijuna eura te su 2% viši u odnosu na I.-IX. 2024.,
 - U I.-IX. 2025. godine vrijednosna usklađenja negativno su utjecala u iznosu (9,8) milijuna eura, u odnosu na negativan utjecaj u I.-IX. 2024. godine u iznosu (7,5) milijuna eura,
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (36,8) milijun eura u I.-IX. 2025. u odnosu na negativan učinak u I.-IX. 2024. u iznosu od (21,3) milijuna eura.
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (234,8) milijuna eura su 15% viši u odnosu na I.-IX. 2024. uglavnom zbog povećanja naknade i rezervacija za dodatak na radni staž u I.-IX. 2025. godine.
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-IX. 2025. je iznosila (799,5) milijuna eura i bila je niža u odnosu na I.-IX. 2024.
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u I.-IX. 2025. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto dobit od tečajnih razlika u I.-IX. 2025. iznosila je 8,6 milijuna eura, dok je u I.-IX. 2024. gubitak iznosio 10,5 milijuna eura,
 - Rashodi od kamata iznosili su (23,0) milijuna eura, a prihodi od kamata 2,0 milijuna eura u I.-IX. 2025., dok su u I.-IX. 2024. rashodi od kamata iznosili (25,8) milijuna eura, a prihodi od kamata 2,0 milijuna eura,
 - Ostali financijski dobitak iznosio je 5,8 milijuna eura u I.-IX. 2025., u odnosu na 5,9 milijuna eura dobitka u I.-IX. 2024.
- 7 **Trošak poreza** u I.-IX. 2025. iznosio je (26,2) milijuna eura u odnosu na (33,1) milijuna eura troška od poreza u I.-IX. 2024. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme izvještajnog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 18% za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2025. i 2024. godine.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

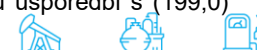
Bilješka

- 8 Na dan 30. rujna 2025. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 3.470,2 milijuna eura, 4% više u odnosu na 31. prosinca 2024.
- 9 U razdoblju zaključno s 30. rujna 2025. godine, INA Grupa uložila je 16,7 milijuna eura u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 3,8 milijuna eura.
- 10 U razdoblju zaključno s 30. rujna 2025. godine INA Grupa je uložila 128,3 milijuna eura u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 126,6 milijuna eura.
- 11 **Zalihe** su iznosile 421,5 milijuna eura i smanjile su se u odnosu na 431,6 milijuna eura na 31. prosinca 2024. godine:
 - Tijekom prvih devet mjeseci 2025. godine, priznato je ukidanje vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje u iznosu od 0,4 milijuna eura (u prvih devet mjeseci 2024.: 2,1 milijuna eura priznato je kao vrijednosno usklađenje rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka.
 - Tijekom prvih devet mjeseci 2025. godine, efekt vrijednosnog usklađenja robe iznosio je 0,1 milijuna eura (u prvih devet mjeseci 2024.: 1,4 milijuna eura priznato je kao vrijednosno usklađenje robe) unutar linije „Nabavna vrijednost prodane robe“ u računu dobiti i gubitka.
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 348,4 milijuna eura što je 17% više nego 31. prosinca 2024., uglavnom zbog veće prodaje.
- 13 **Upisani kapital** na dan 30. rujna 2025. godine iznosi 1.200,0 milijuna eura.
- 14 Na dan 30. rujna 2025. **ukupne obveze** iznosile su 1.867,1 milijuna eura što je 6% više nego 31. prosinca 2024. Neto dug INA Grupe iznosi 572,9 milijuna eura te se smanjio u odnosu na 31. prosinca 2024. **Omjer duga i kapitala** smanjio se s 28,2 % 30. rujna 2024. na 26,3 % 30. rujna 2025. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** iznosile su 260,2 milijuna eura i smanjile su se 27% u odnosu na 31. prosinca 2024. uglavnom zbog mane kupljenih količina.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 337,7 milijuna eura u I.-IX. 2025. godine, što predstavlja blago povećanje u odnosu na I.-IX. 2024., te je u skladu s promjenom u ostvarenoj EBITDA isključujući negotovinske stavke.
- 17 **Promjene u kretanjima obrtnog kapitala** utjecale su na operativni novčani tijek negativno u iznosu od 114,8 milijuna eura, prvenstveno zbog:
 - Smanjenja vrijednosti zaliha od 2,8 milijuna eura,
 - Povećanja potraživanja u iznosu od (74,8) milijuna eura uglavnom zbog većih količina,
 - Smanjenja obveza prema dobavljačima u iznosu od 42,8 milijuna eura uglavnom zbog vanjskog okruženja.
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (130,8) milijun eura, niži je u usporedbi s (199,0) milijuna eura odljeva u I.-IX. 2024., odražavajući različitu dinamiku ulaganja.



Jednokratne stavke s utjecajem na operativnu dobit i EBITDA

Dodatno na međunarodne računovodstvene standarde i međunarodne standarde izvještavanja i regulatornih zahtjeva Kompanija objavljuje jednokratne stavke kako bi postigla višu razinu transparentnosti i pružila bolje razumijevanje uobičajenih poslovnih aktivnosti. Jednokratnim stavkama se smatraju one stavke koje se ne pojavljuju redovno i imaju značajan utjecaj na rezultat. INA je usvojila razinu materijalnosti za jednokratne stavke u iznosu od 10 milijuna dolara. Ako jednokratne stavke dosegnu značajnu razinu u kumuliranom razdoblju, ispravljaju se prethodna tromjesečja. Nadalje, u skladu s usvojenom računovodstvenom politikom i MSFI 36 - umanjenje vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjenja vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni.

U razdoblju I.-IX.2024. i I.-IX.2025. nije bilo jednokratnih stavki koje bi utjecale na rezultat.

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Procedure upravljanja rizicima INA Grupe su detaljnije pojašnjene u Ininim Konsolidiranim i odvojenim financijskim izvještajima za godinu završenu na dan 31. prosinca 2024. godine.

Na dan 30. rujna 2025. godine INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne termenske swap transakcije s ciljem zaštite promjena perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksno ugovorenim cijenama
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 533,4 milijuna eura, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 520 milijun eura
- Izdana dugoročna obveznica u iznosu 265 milijuna eura s fiksnom godišnjom kamatnom stopom i dospijecom u prosincu 2026. godine.

Sukob Rusije i Ukrajine

Uprava kontinuirano istražuje i procjenjuje moguće učinke trenutne geopolitičke situacije, međunarodnih sankcija i drugih mogućih ograničenja na lanac opskrbe i poslovne aktivnosti INA Grupe, uzrokovane ruskom invazijom na Ukrajinu koja je započela 24. veljače 2022. godine. Izloženost INA Grupe prema Rusiji i Ukrajini ne zahtijeva bilo kakve prilagodbe ovih financijskih izvještaja na dan 30. rujna 2025. godine, te se ne očekuje da će ugroziti kontinuitet poslovanja Grupe.

Promjena kapitala

mil. EUR	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Ostale rezerve	Zadržana dobit/(preneseni gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2024. godine	1.200,0	39,9	73,9	207,5	118,1	1.639,4	3,2	1.642,6
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	165,4	165,4	0,2	165,6
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	7,3	(0,5)	-	6,8	-	6,8
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	7,3	(0,5)	165,4	172,2	0,2	172,4
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	11,2	-	-	(11,2)	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(240,0)	(240,0)	-	(240,0)
Stanje 30. rujna 2024. godine	1.200,0	51,1	81,2	207,0	32,3	1.571,6	3,4	1.575,0
Stanje 1. siječnja 2025. godine	1.200,0	51,1	73,5	208,3	48,3	1.581,2	3,5	1.584,7
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	140,9	140,9	0,1	141,0
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	(0,5)	(2,1)	-	(2,6)	-	(2,6)
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	(0,5)	(2,1)	140,9	138,3	0,1	138,4
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	7,8	-	-	(7,8)	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(120,0)	(120,0)	-	(120,0)
Stanje 30. rujna 2025. godine	1.200,0	58,9	73,0	206,2	61,4	1.599,5	3,6	1.603,1

Poslovni odnosi s povezanim stranama

INA Grupa ima dominantan položaj u Republici Hrvatskoj u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te prodaji plina i naftnih proizvoda. Zbog strateškog položaja INA Grupe u hrvatskom gospodarstvu znatan se dio njezina poslovanja i poslovanja njenih ovisnih društava odnosi na poslove s Vladom Republike Hrvatske, njenim ministarstvima i agencijama te društvima u većinskom vlasništvu Republike Hrvatske.

Transakcije između INA, d.d. i njenih ovisnih društava kao povezanih strana eliminirane su prilikom konsolidacije.

Transakcije između INA Grupe i povezanih strana tijekom I.-IX. 2025. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. EUR	30.9.2025	30.9.2025
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,7	8,8
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	30,7	150,2
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	99,1	0,7
MOL & INA d.o.o.	68,2	-
SLOVNAFT, a.s.	50,8	148,2
MOL Commodity Trading Kft.	4,0	9,9
MOL Serbia d.o.o.	3,7	-
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	1,9	-
MOL Slovenija d.o.o.	0,7	-
Petrolszolg Kft.	0,6	-
Geoinform Kft.	0,2	0,1
MOL Pakistan	0,1	-
MOL LUB Kft.	0,1	0,1

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. EUR	30.9.2025	30.9.2025
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,2	0,9
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	5,2	17,1
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	16,8	0,4
MOL Commodity Trading Kft.	9,3	7,1
MOL & INA d.o.o.	6,8	-
SLOVNAFT, a.s.	6,0	6,9
MOL Serbia d.o.o.	0,6	0,3
Petrolszolg Kft.	0,6	-
MOL Slovenija d.o.o.	0,5	-
Geoinform Kft.	0,1	0,1
MOL Slovenia Downstream Investment B.V.	-	5,4

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I.-IX. 2025. godinu pripremljeni su u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), tj. prema našim najboljim saznanjima u svim bitnim aspektima točno i objektivno prikazuju financijski položaj društva te financijske rezultate i novčane tokove.

Uprava:

- Zsuzsanna Ortutay - predsjednica Uprave
- Károly Hazuga - član Uprave
- Zsombor Marton - član Uprave
- Hrvoje Milić - član Uprave
- dr.sc. Hrvoje Šimović - član Uprave
- Marin Zovko - član Uprave