



**INA GRUPA
IV.-VI. i I.-VI. 2026.
FINANCIJSKI IZVJEŠTAJ**

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za prvo polugodište 2026. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. lipnja 2026. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Sadržaj

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)	3
Financijski i operativni pregled prvog polugodišta 2026. godine	3
Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate	4
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4
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
Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka	12
Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju	12
Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)	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	15

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.	(mil. EUR)	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
923,4	1.361,0	Neto prihod od prodaje*	1.839,7	2.229,5	21
81,1	239,0	EBITDA ⁽¹⁾	165,1	308,9	87
81,1	239,0	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	165,1	308,9	87
100,1	196,3	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	187,7	270,0	44
30,1	183,2	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	69,7	184,4	165
30,1	183,2	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽²⁾	69,7	184,4	165
49,1	140,5	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	92,3	145,5	58
(9,2)	(5,0)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(7,4)	(11,4)	54
18,9	147,9	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	54,3	145,6	168
18,9	147,9	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki⁽²⁾	54,3	145,6	168
46,2	124,5	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	100,8	122,4	21
214,0	68,2	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	137,5	133,7	(3)
Zarada po dionici					
1,9	14,8	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)	5,4	14,6	168
451,3	479,3	Neto dug	451,3	479,3	6
23,0	22,8	Omjer duga i kapitala (%)	23,0	22,8	
53,9	71,8	Kapitalna ulaganja ukupno⁽⁵⁾	86,9	147,6	70
50,8	65,3	Hrvatska	81,9	138,3	69
3,1	6,5	Inozemstvo	5,0	9,3	87
IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.	(mil. USD) ⁽⁴⁾	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
1.047,0	1.582,7	Neto prihod od prodaje*	2.011,2	2.599,1	29
92,0	277,9	EBITDA ⁽¹⁾	180,3	359,7	99
92,0	277,9	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	180,3	359,7	99
113,5	228,2	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	205,7	314,6	53
34,1	213,0	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	75,8	214,4	183
34,1	213,0	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽²⁾	75,8	214,4	183
55,7	163,4	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	101,1	169,3	67
(10,4)	(5,8)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(8,5)	(13,3)	56
21,4	172,0	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	58,7	169,3	189
21,4	172,0	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki⁽²⁾	58,7	169,3	189
52,4	144,8	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	109,8	142,3	30
242,6	79,3	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	162,1	156,0	(4)
Zarada po dionici					
2,1	17,2	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	5,9	17,2	193
528,2	546,7	Neto dug	528,2	546,7	4
61,1	83,5	Kapitalna ulaganja ukupno⁽⁵⁾	95,8	172,2	80
57,6	75,9	Hrvatska	90,3	161,3	79
3,5	7,6	Inozemstvo	5,5	10,9	97

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

⁽¹⁾ EBITDA = EBIT + Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)⁽²⁾ U I.-VI.2025. i I.-VI. 2026. 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 2025. EUR/USD – 1,1757; na dan 30. lipnja 2025. – 1,1704 EUR/USD; na dan 30. lipnja 2026. – 1,1406 EUR/USD; I.-III. 2025. – 1,0523 EUR/USD; I.-III. 2026. – 1,1703; IV.-VI.2025. – 1,1338 EUR/USD; IV.-VI.2026. – 1,1629 EUR/USD⁽⁵⁾ Uključuje troškove posudbe u skladu sa MRS 23

Financijski i operativni pregled prvog polugodišta 2026. godine

Povoljni uvjeti u vanjskom okruženju, zajedno s povećanom proizvodnjom djelatnosti Istraživanja i proizvodnja nafte i plina, pozitivno su utjecali na poslovanje INA Grupe u prvom polugodištu 2026. godine, doprinoseći snažnijem rezultatu u usporedbi s istim razdobljem prošle godine, pri čemu je EBITDA iznosila 308,9 milijuna eura.

U skladu s boljim cjenovnim okruženjem za prirodni plin i naftu, EBITDA djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina bila je snažnija 16 % nego u prvom polugodištu 2025. godine, dosegnuvši 172,3 milijuna eura u prvom polugodištu 2026. Proizvodnja je porasla za 3 % u usporedbi s prvim polugodištem 2025. godine kao rezultat provedenih remonta u Hrvatskoj i Egiptu i doprinosi nove kopnene bušotine Jamarice-183 i razradne bušotine Ika A u podmorju. Također, u Egiptu je započela proizvodnja na novim bušotinama. Kapitalna ulaganja iznosila su 49,7 milijuna eura u prvom polugodištu 2026. godine, što je 29 % više nego u prvom polugodištu 2025. godine i većinom su bila usmjerena na razvojne projekte u podmorju i na kopnu kako u Hrvatskoj tako i u Egiptu. Potpisan je ugovor s tvrtkom Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. o stjecanju 60-postotnog udjela na istraživačkom području na kopnu SAVA-07, čime će se udio Ine u tom području povećati na 100 %.

Rezultat djelatnosti Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju ostao je stabilan unatoč značajnoj tržišnoj volatilnosti, proizašoj iz trenutnih geopolitičkih nesigurnosti i ponovnom uvođenju Uredbe o utvrđivanju najviših maloprodajnih cijena naftnih derivata početkom ožujka od strane Vlade. U Rafineriji nafte Rijeka u prvom tromjesečju 2026. godine provedena je planirana zamjena katalizatora. Prodane količine Usluga kupcima i maloprodaje niže su za 1 % u odnosu na prvo polugodište prethodne godine zbog promjena u potražnji na hrvatskom i ostalim ključnim tržištima. CCS EBITDA segmenta dosegla je 111 milijuna eura, što je povećanje od 74 % u odnosu na prvo polugodište prošle godine, pretežno potaknuto povoljnim okruženjem rafinerijskih cijena.

Ukupna kapitalna ulaganja su značajno porasla u odnosu na prvo polugodište 2025. godine i iznosila su 147,6 milijuna eura, uglavnom povezana s projektom nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka i razrade polja u hrvatskom podmorju. Na projektu nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka postignuta je mehanička gotovost sustava i u tijeku su aktivnosti za pokretanje cijelog postrojenja. Potaknut kontinuirano snažnim investicijskim ciklusom, neto dug je porastao za 6 % u usporedbi s prvim polugodištem 2025., na 479,3 milijuna eura, uz omjer duga i kapitala od 22,8 %.

Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate

„U prvoj polovici 2026. godine INA je pokazala otpornost i operativnu disciplinu u dinamičnom i sve složenijem tržišnom okruženju. Naši rezultati odražavaju snagu našeg diversificiranog poslovnog modela, discipliniranu provedbu strateških prioriteta te kontinuiranu usmjerenost na operativnu izvrsnost. Održavajući uravnotežen pristup rastu, ulaganjima i učinkovitosti, dodatno smo ojačali temelje za dugoročni razvoj kompanije i stvaranje vrijednosti.

Kada je riječ o najvećoj investiciji u povijesti Ine, Projektu nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka, tijekom izvještajnog razdoblja ostvaren je odličan napredak postizanjem mehaničke dovršenosti svih sustava. Aktivnosti povezane s puštanjem u rad cijelog kompleksa napreduju prema planu, što predstavlja važan iskorak u jačanju naših rafinerijskih kapaciteta i dugoročne konkurentnosti.

Nastavili smo provoditi i svoju strategiju niskougljičnog poslovanja kroz razvoj prvog komercijalnog postrojenja za proizvodnju zelenog vodika u Hrvatskoj u sklopu Rafinerije nafte Rijeka. Početkom srpnja izgrađena je solarna elektrana, čime je ostvaren još jedan važan projektni cilj i ispunjene su prve ugovorne obveze u okviru Nacionalnog plana oporavka i otpornosti, a trenutno je u tijeku instalacija elektrolizatora. Ovo ulaganje potvrđuje našu predanost razvoju održivih energetske rješenja, smanjenju emisija stakleničkih plinova te doprinosu dekarbonizaciji našeg poslovanja i budućem razvoju hrvatskog tržišta zelenog vodika.”

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
130,3	165,6	Neto prihod od prodaje	287,2	305,6	6
61,5	95,2	EBITDA	148,0	172,3	16
61,5	95,2	EBITDA bez jednokratnih stavki*	148,0	172,3	16
41,7	71,0	Dobitak iz osnovne djelatnosti	111,3	110,3	(1)
41,7	71,0	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	111,3	110,3	(1)
38,9	71,9	Pojednostavljeni slobodni novčani tok**	109,5	122,6	12
22,6	23,3	Kapitalna ulaganja***	38,5	49,7	29

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.

* U I.-VI. 2025. i I.-VI. 2026. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

*** Uključuje troškove posudbe u skladu sa MRS 23

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
10.282	10.533	Proizvodnja nafte (boe/d)	10.284	10.466	2
8.780	8.769	Hrvatska	8.824	8.702	(1)
1.501	1.763	Egipat	1.460	1.764	21
10.354	10.897	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	10.422	10.912	5
2.323	2.929	Hrvatska - podmorje	2.385	2.781	17
7.817	7.838	Hrvatska - kopno	7.824	7.990	2
215	131	Egipat	213	140	(34)
581	540	Kondenzat (boe/dan)	596	544	(9)
574	536	Hrvatska	590	540	(8)
7	4	Egipat	7	4	(34)
21.217	21.970	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	21.303	21.922	3
IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.	Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
65	94	Ukupna prosječna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	70	86	23

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

I.-VI. 2026. u odnosu na I.-VI. 2025. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Cijene su pozitivno utjecale na prihode od prodaje u iznosu od 46,0 milijuna eura. Prosječno povećanje cijene nafte BRENT od 28 % pridonijelo je prihodima u iznosu od 39,3 milijuna eura, dok je kontinuirani rast cijena prirodnog plina povećao prihode od prodaje plina za 2,3 milijuna eura. Ostali proizvodi također su pozitivno utjecali na prihode u iznosu od 4,3 milijuna EUR.
- Proizvodnja je bila 3 % veća u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Proizvodnja u Hrvatskoj povećana je zbog pozitivnog efekta dovršenih remonta, nove bušotine Jamarice-183 i bušotina koje rade u ciklusima zajedno s doprinosom razradne bušotine Ika A u podmorju. Veća proizvodnja u Egiptu rezultat je novoizbušenih bušotina (North Bahariya, Ras Qattara) i remonta (West Abu Gharadig).
- Tijekom lipnja naplaćena su sva dospelja potraživanja vezana uz koncesije u Egiptu u iznosu od 34,7 milijuna eura.
- Usluge naftnih servisa EBITDA rezultatu djelatnosti doprinijele su sa 0,5 milijuna eura, što je (11,0) milijuna eura manje nego u istom razdoblju prošle godine, ponajprije zbog manjeg angažmana za treće strane i izmjena rasporeda bušenja za Inu.

Kapitalna ulaganja

I.-VI. 2026. (mil. EUR)	Hrvatska	Inozemstvo
Istraživanje	14,6	0,2
Razrada	19,8	6,7
Ostalo	8,4	-
UKUPNO	42,8	6,9

Razina ulaganja je bila viša 29 % u odnosu na prvo polugodište 2025. godine. Glavne aktivnosti u prvom polugodištu 2026. godine bile su:

Hrvatska – Istraživanje:

- Istražni blokovi SAVA-10/1 i DRAVA-02/02: PSA ugovor potpisan i stupio na snagu 12. lipnja 2026.
- Blok SA-07: INA je povećala svoj udio na 100 % preuzimanjem Vermilionovog udjela od 60 %. U tijeku su pripreme lokacije za bušotinu Zbjegovača-1, a početak bušenja planirano je za treće tromjesečje 2026.

Hrvatska – kopno:

- Optimizacija proizvodnje: provedeno je 20 remonta bušotina.
- Bušotina Međimurje-7: primarni ciljevi nisu postignuti, sanacija lokacije planirana u drugom polugodištu 2026.

Hrvatska - podmorje:

- Ika A (dvije ponovno aktivirane bušotine): Radovi su završeni, a bušotine IKA A-1 R DIR i IKA A-4 R DIR puštene su u proizvodnju.
- Platforma Ana (bušenje nove usmjerene bušotine Ana-4): mobilizacija bušaće garniture započela je 31. svibnja, bušenje dovršeno.

Egipat:

- North Bahariya: Izbušeno je 8 bušotina, 1 bušotina napuštena i likvidirana i odrađena 3 remonta bušotina. Ishođenje produljenja licence na 20 godina je u tijeku. Dogovoreni su bolji fiskalni uvjeti koji stupaju na snagu od siječnja 2026.

Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
893,2	1.339,4	Neto prihod od prodaje	1.774,9	2.185,2	23
32,0	134,6	EBITDA	41,3	149,9	263
32,0	134,6	EBITDA bez jednokratnih stavki*	41,3	149,9	263
51,0	91,9	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki*	63,9	111,0	74
5,0	107,1	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(9,4)	95,3	n.a.
5,0	107,1	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	(9,4)	95,3	n.a.
24,0	64,4	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	13,2	56,4	328
20,9	54,5	Pojednostavljeni slobodni novčani tok**	16,7	23,8	42
30,1	37,4	Kapitalna ulaganja	47,1	87,2	85

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 sljedeća 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.-VI. 2025. i I.-VI. 2026. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

*** Uključuje troškove posudbe u skladu sa MRS 23

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.	Rafinerijska prerada (kt)	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
138	168	Domaća nafta	202	226	12
575	705	Uvozna nafta	1.246	1.073	(14)
224	157	Ostala sirovina	393	267	(32)
938	1.030	Ukupno rafinerijska prerada	1.841	1.566	(15)
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
64	55	UNP*	114	85	(26)
8	49	Primarni benzin	14	73	443
237	246	Benzini	474	365	(23)
79	88	Petroleji	101	109	8
352	359	Dizel	722	561	(22)
90	130	Lož ulja	206	200	(3)
27	23	Ostali proizvodi**	52	36	(30)
858	949	Ukupno	1.683	1.429	(15)
10	11	Rafinerijski gubitak	21	21	2
69	70	Vlastita potrošnja	137	115	(16)
938	1.030	Ukupna rafinerijska proizvodnja	1.841	1.566	(15)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
681	628	Hrvatska	1.195	1.134	(5)
177	175	BiH	322	326	1
40	48	Slovenija	81	84	4
6	6	Italija	11	10	(14)
220	303	Ostala tržišta	527	533	1
1.124	1.160	Ukupno	2.137	2.088	(2)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
72	66	UNP*	129	111	(14)
8	49	Primarni benzin	14	74	447
266	247	Benzini	563	416	(26)
78	89	Petroleji	104	114	10
560	537	Dizel	1.018	1.011	(1)
19	13	Plinska ulja	51	43	(14)
81	133	Lož ulja	191	235	23
23	10	Bitumen	38	18	(52)
17	16	Ostali proizvodi***	30	64	113
1.124	1.160	Ukupno	2.137	2.088	(2)
400	374	od čega: prodaja Uslugama kupcima i maloprodaji	705	695	(1)
78	97	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m³)	186	235	26
508	507	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	508	507	(0)

*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.-VI. 2026. u odnosu na I.-VI. 2025. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Nakon uspješnog završetka planirane zamjene katalizatora u prvom tromjesečju, Rafinerija nafte Rijeka je poslovala uz visoku iskorištenost kapaciteta, potaknuta povoljnim tržišnim okruženjem. Stabilan rad rafinerije i pouzdana opskrba tržišta osigurani su zahvaljujući visokoj operativnoj pouzdanosti, optimiziranom planiranju proizvodnje i učinkovitoj koordinaciji opskrbnog lanca.
 - U drugom tromjesečju rezultati su ostali stabilni uz snažne rafinerijske marže, unatoč značajnoj tržišnoj volatilitosti proizašloj iz trajnih geopolitičkih napetosti povezanih s dinamikom sukoba na Bliskom istoku.
 - Ukupna prodaja u djelatnosti Usluga kupcima i maloprodaje u prvoj polovici 2026. godine iznosila je 695 kt, 1 % manje u odnosu na isto razdoblje u 2025. godini, s najvećim utjecajem na hrvatskom tržištu (-15 kt), uslijed promijenjenih tržišnih uvjeta i regulatornog okruženja u Hrvatskoj i regiji, koji su utjecali na kretanje potražnje.
 - Marža ne-goriva veća je 11 %, što odražava kontinuirano širenje asortimana proizvoda, unapređenje prodajnih aktivnosti, otvaranje novih Fresh Corner lokacija zajedno s INA programom vjernosti koji broji približno 487 tisuća aktivnih članova.

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja u djelatnost Rafinerija i marketinga iznosila su 80,7 milijuna eura:
 - Projekt modernizacije Rafinerije nafte Rijeka** - Postignuta je mehanička gotovost sustava, dovršeno puštanje u rad većine podsustava i u lipnju priprema faza pokretanja sustava, koje se očekuje početkom trećeg tromjesečja.
 - Ugradnja protutlačnih parnih turbina s generatorom električne energije** napreduje prema planu. Turbine su isporučene i postavljene na temelje. U tijeku je montaža cjevovoda i elektroopreme.
 - Proizvodnja vodika:** Potpisan je ugovor s Ministarstvom gospodarstva o dodjeli bespovratnih sredstava za sufinanciranje, zaprimljena je prva isplata, a drugi zahtjev za nadoknadu troškova je podnesen. Isporuka ključne opreme u tijeku, dio isporučen na lokaciju. U tijeku su radovi na lokaciji Proton Exchange Membrane Electrolysis (PEMEL) postrojenja. Ostvarena je mehanička dovršenost fotonaponske elektrane (PV) Urinj.
 - Upravljanje dimnim plinovima Rafinerije nafte Rijeka** usmjereno na poboljšanje energetske učinkovitosti. Potpisani su svi ugovori za izvođenje radova, isporuku opreme s dugim rokom isporuke, servis plamenika te ispitivanje filtera. Proizvodnja opreme i radovi na lokaciji napreduju prema planu, uključujući demontažu postojeće opreme.
- Kapitalna ulaganja u djelatnosti Usluge kupcima i maloprodaja iznosila su 6,4 milijun eura u prvom polugodištu 2026. godine s fokusom na modernizaciju maloprodajne mreže i nastavak uvođenja Fresh Corner koncepta koji je prisutan na 226 maloprodajnih lokacija (od toga 177 lokacija u Hrvatskoj). Maloprodajnu mrežu trenutno čini 507 maloprodajnih mjesta (od toga 391 u Hrvatskoj).

Glavni vanjski parametri

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.	Cijene sirove nafte i plina	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
68	104	Brent dtd (USD/bbl)	72	92	28
2,6	6,6	(Azeri-Brent) spread (USD/bbl)	2,4	5,2	115
39	47	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	44	45	2
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
683	1.041	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	700	904	29
633	1.139	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	663	998	51
403	539	Lož ulja 3,5% (USD/t)	422	483	14
543	840	UNP (USD/t)	627	937	49
169	255	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	156	206	32
119	353	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	119	300	151
(110)	(247)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(121)	(216)	78
29	54	Crack spread – UNP (USD/t)	83	238	187
3,2	17,5	Indikativna rafinerijska marža* (USD/bbl)	2,43	13,73	465
Tečaj					
1,13	1,16	EUR/USD prosjek	1,09	1,17	7
1,17	1,14	EUR/USD na dan	1,17	1,14	(3)
4,30	3,67	3m Term SOFR prosjek (%)	4,30	3,67	(15)
2,11	2,25	3m EURIBOR (%) prosjek	2,33	2,15	(8)

*Indikativne rafinerijske marže temeljene na udjelima iz Solomon studije iz 2018.g., cijena nafte tipa Brent korištena za sve sirovine



Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 30. lipnja 2025. i 2026. godine (u milijunima eura)

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.		Bilješka	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
923,4	1.361,0	Prihodi od ugovora s kupcima	1	1.839,7	2.229,5	21
20,7	14,6	Ostali poslovni prihodi		30,7	22,8	(26)
944,1	1.375,6	Prihodi iz osnovne djelatnosti		1.870,4	2.252,3	20
(39,8)	72,7	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(40,0)	93,2	n.a.
(409,8)	(653,4)	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(904,0)	(913,1)	1
(51,0)	(55,8)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	3	(95,4)	(124,5)	31
(64,1)	(51,8)	Ostali materijalni troškovi	3	(125,1)	(196,1)	57
(21,1)	(23,9)	Troškovi usluga	3	(40,5)	(44,4)	10
(84,5)	(83,1)	Troškovi osoblja	4	(162,4)	(158,7)	(2)
(248,0)	(399,6)	Nabavna vrijednost prodane robe	5	(438,1)	(740,3)	69
(0,5)	(6,3)	Vrijednosno usklađenje (neto)	3	(7,2)	(8,3)	15
(9,7)	(4,1)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	3	(13,1)	(3,9)	(70)
14,5	12,9	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		25,1	28,2	12
(914,0)	(1.192,4)	Rashodi iz osnovne djelatnosti		(1.800,7)	(2.067,9)	15
30,1	183,2	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti		69,7	184,4	165
18,8	5,3	Financijski prihodi		38,7	12,3	(68)
(28,0)	(10,3)	Financijski rashodi		(46,1)	(23,7)	(49)
(9,2)	(5,0)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	6	(7,4)	(11,4)	54
1,1	0,7	Udio neto dobiti/(gubitka) u pridružena društva obračunato metodom udjela	6	2,0	1,8	(10)
22,0	178,9	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		64,3	174,8	172
(3,1)	(30,9)	Prihod/(trošak) poreza na dobit	7	(10,0)	(29,1)	191
18,9	148,0	Dobit/(gubitak) razdoblja		54,3	145,7	168
		Pripisivo:				
18,9	147,9	Vlasnicima Društva		54,3	145,6	168
-	0,1	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		-	0,1	n.a.
		Zarada po dionici				
1,9	14,8	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)		5,4	14,6	168

Skraćeni konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti

Za razdoblje završeno na 30. lipnja 2025. i 2026. godine (u milijunima eura)

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.		Bilješka	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
18,9	148,0	Dobit/(Gubitak) razdoblja		54,3	145,7	168
		Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak				
-	-	Ponovno mjerenje obveza po definiranim primanjima		-	(0,2)	n.a.
2,5	5,4	Dobit/(Gubitak) od ulaganja u vlasničke instrumente mjerene po fer vrijednosti kroz ostalu sveobuhvatnu dobit		(2,4)	8,8	n.a.
		Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak				
(1,8)	1,3	Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja		(2,3)	1,6	n.a.
0,7	6,7	Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak) tekuće godine umanjena za porez na dobit		(4,7)	10,2	n.a.
19,6	154,7	Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja		49,6	155,9	214

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2025. i 30. lipnja 2026. godine (u milijunima eura)

	Bilješka	31.12.2025.	30.6.2026.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	103,6	95,6	(8)
Goodwill		3,7	3,7	(0)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	1.870,0	1.908,3	2
Ulaganje u nekretnine		30,0	29,5	(2)
Imovina s pravom korištenja	10	73,9	75,2	2
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		131,3	127,7	(3)
Ostala ulaganja		0,9	0,9	(0)
Ostala dugotrajna financijska imovina		82,5	86,4	5
Odgođena porezna imovina		116,9	116,3	(1)
Dugoročne utržive vrijednosnice		2,6	2,6	-
Dugotrajna financijska imovina		92,7	103,4	12
Ostala dugotrajna imovina		22,4	21,9	(2)
Ukupno dugotrajna imovina		2.530,5	2.571,5	2
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	431,5	585,8	36
Potraživanja od kupaca, neto	12	293,5	379,3	29
Ostala kratkotrajna financijska imovina		14,4	51,1	255
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		0,5	17,0	3.300
Ostala kratkotrajna imovina		39,0	46,0	18
Derivativni financijski instrumenti		3,9	96,2	2.367
Novac i novčani ekvivalenti		161,5	171,9	6
Kratkotrajna imovina		944,3	1.347,3	43
Imovina namijenjeni prodaji		0,6	5,8	867
Ukupno kratkotrajna imovina		944,9	1.353,1	43
Ukupna aktiva	8	3.475,4	3.924,6	13
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	1.200,0	1.200,0	-
Zakonske rezerve		58,9	60,0	2
Rezerve fer vrijednosti		69,1	77,9	13
Ostale rezerve		206,6	208,0	1
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		99,2	75,2	(24)
Udjeli vlasnika matičnog društva		1.633,8	1.621,1	(1)
Nekontrolirajući interesi		3,7	3,8	3
Ukupno kapital		1.637,5	1.624,9	(1)
Dugoročne obveze				
Posudbe		-	20,0	n.a.
Obveze po dugoročnim najmovima		58,9	59,9	2
Ostale dugoročne financijske obveze		0,4	0,9	125
Ostale dugoročne obveze		2,0	2,1	5
Otpremnine i jubilarne nagrade		9,3	9,3	-
Dugoročna rezerviranja		497,5	491,5	(1)
Odgođena porezna obveza		2,4	2,4	0
Ukupno dugoročne obveze		570,5	586,1	3
Kratkoročne obveze				
Posudbe		663,8	631,2	(5)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		16,9	17,5	4
Ostale kratkoročne financijske obveze		4,4	49,0	1.014
Obveze prema dobavljačima	15	293,9	464,6	58
Porezi i doprinosi		138,0	165,5	20
Obveze za porez na dobit		7,7	30,5	296
Ostale kratkoročne obveze		73,5	282,9	285
Derivativni financijski instrumenti		8,8	43,7	397
Otpremnine i jubilarne nagrade		0,6	0,6	-
Kratkoročna rezerviranja		59,8	28,1	(53)
Ukupno kratkoročne obveze		1.267,4	1.713,6	35
Ukupno obveze	14	1.837,9	2.299,7	25
Ukupna pasiva		3.475,4	3.924,6	13

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na 30. lipnja 2025. i 2026. godine (u milijunima eura)

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.		Bilješka	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
18,9	148,0	Dobit/(gubitak) razdoblja		54,3	145,7	168
		Usklađeno za:				
51,0	55,8	Amortizacija i umanjenje vrijednosti		95,4	124,5	31
3,1	30,9	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		10,0	29,1	191
0,5	6,3	Vrijednosna usklađenja (neto)		7,2	8,3	15
(2,2)	(2,0)	Gubitak /(dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(2,9)	(2,1)	(28)
2,8	(1,4)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		(6,4)	(1,8)	(72)
(0,8)	(0,7)	Prihodi od kamata		(1,2)	(1,3)	8
1,3	1,1	Rashodi od kamata		4,2	2,7	(36)
(1,1)	(0,7)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela		(2,0)	(1,8)	(10)
(0,7)	(0,6)	Ostali financijski rashodi/(prihodi) priznati u računu dobiti i gubitka		(1,7)	(1,4)	(18)
(17,5)	(43,1)	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja		(15,2)	(44,7)	194
6,6	6,7	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		12,5	13,2	6
(10,4)	(23,9)	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata		(9,1)	56,6	n.a.
51,5	176,4	Operativni novčani tok prije promjena obrtnog kapitala	16	145,1	327,0	125
		Kretanje obrtnog kapitala	17			
(26,7)	(163,6)	(Povećanje)/smanjenje zaliha		(24,6)	(272,5)	1.008
13,9	(0,9)	(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova		(61,9)	(84,8)	37
		(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		105,0	188,0	79
229,8	82,6	Novac iz operativnih aktivnosti		163,6	157,7	(4)
(15,8)	(14,4)	Plaćeni porezi		(26,1)	(24,0)	(8)
214,0	68,2	Neto novčani tokovi iz poslovnih aktivnosti		137,5	133,7	(3)
		Novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti				
(55,8)	(72,9)	Kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(87,5)	(146,8)	68
(7,0)	(2,9)	Plaćena nematerijalna imovina		(11,3)	(3,5)	(69)
2,2	2,2	Primici od prodaje dugotrajne imovine		3,7	2,5	(32)
6,1	5,2	Primljene dividende		6,1	5,2	(15)
3,1	2,9	Primljene kamate i ostali financijski prihodi		6,0	4,8	(20)
0,1	-	Dani zajmovi i depoziti (neto)		0,1	-	n.a.
(51,3)	(65,5)	Neto novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti	18	(82,9)	(137,8)	66
		Novčani tokovi iz financijskih aktivnosti				
308,6	478,3	Primici od zajmova		1.267,7	995,0	(22)
(312,4)	(526,3)	Otplata zajmova		(1.214,9)	(1.008,8)	(17)
(3,9)	(4,5)	Plaćanje obveza po najmovima		(7,3)	(8,8)	21
(13,7)	112,1	Otplata kamata		(22,8)	36,4	n.a.
(21,4)	59,6	Neto novčani tokovi iz financijskih aktivnosti		22,7	13,8	(39)
141,3	62,3	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		77,3	9,7	(87)
46,2	108,8	Na dan 1. siječnja		110,0	161,5	47
(0,5)	-	Promjene tečajnih razlika		(0,6)	(0,1)	(83)
187,0	171,1	Stanje na kraju razdoblja		186,7	171,1	(8)
(0,5)	0,8	Dopušteno prekoračenje		(0,2)	0,8	n.a.
186,5	171,9	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju		186,5	171,9	(8)

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

IV.-VI.2025.	IV.-VI.2026.	(mil. EUR)	I.-VI.2025.	I.-VI.2026.	%
Neto prihod od prodaje					
130,3	165,6	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	287,2	305,6	6
893,2	1.339,4	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.774,9	2.185,2	23
46,2	42,9	Korporativno i Ostalo	84,0	83,8	(0)
(146,3)	(186,9)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(306,4)	(345,1)	13
923,4	1.361,0	Ukupno	1.839,7	2.229,5	21
EBITDA*					
61,5	95,2	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	148,0	172,3	16
32,0	134,6	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	41,3	149,9	263
(1,9)	(2,6)	Korporativno i Ostalo	(8,0)	(7,0)	(13)
(10,5)	11,8	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(16,2)	(6,3)	(61)
81,1	239,0	Ukupno	165,1	308,9	87
EBITDA bez jednokratnih stavki					
61,5	95,2	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	148,0	172,3	16
32,0	134,6	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	41,3	149,9	263
(1,9)	(2,6)	Korporativno i Ostalo	(8,0)	(7,0)	(13)
(10,5)	11,8	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(16,2)	(6,3)	(61)
81,1	239,0	Ukupno	165,1	308,9	87
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
41,7	71,0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	111,3	110,3	(1)
5,0	107,1	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(9,4)	95,3	n.a.
(6,2)	(6,8)	Korporativno i Ostalo	(16,1)	(15,0)	(7)
(10,4)	11,9	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(16,1)	(6,2)	(61)
30,1	183,2	Ukupno	69,7	184,4	165
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
41,7	71,0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	111,3	110,3	(1)
5,0	107,1	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(9,4)	95,3	n.a.
(6,2)	(6,8)	Korporativno i Ostalo	(16,1)	(15,0)	(7)
(10,4)	11,9	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(16,1)	(6,2)	(61)
30,1	183,2	Ukupno	69,7	184,4	165
Nekretnine, postrojenja i oprema					
536,7	541,0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	536,7	541,0	1
1.242,2	1.329,1	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.242,2	1.329,1	7
85,3	95,7	Korporativno i Ostalo	85,3	95,7	7
(56,0)	(57,5)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(56,0)	(57,5)	3
1.808,2	1.908,3	Ukupno	1.808,2	1.908,3	5

*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 intersegmentalne EBITDA na rezultat u prvom polugodištu 2026. godine iznosi (6,3) milijuna eura u odnosu na (16,2) milijuna eura u prvom polugodištu 2025. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u prvom polugodištu 2026. godine iznosili su 2.229,5 milijuna eura te su 21 % niži u usporedbi s prvim polugodištem 2025. godine.
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su ostali na istoj razini kao i u prvom polugodištu 2025. godine i iznosili su (913,1) milijuna eura.
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u prvom polugodištu 2026. godine:
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (124,5) milijuna eura viši su u odnosu na prvo polugodište 2025. godine zbog aktivacije imovine,
 - Ostali materijalni troškovi u iznosu od (196,1) milijuna eura viši su u odnosu na prvo polugodište 2025. godine, kao rezultat promjene cijene nafte,
 - Troškovi usluga iznosili su (44,4) milijuna eura te su 10 % viši u odnosu na prvo polugodište 2025. godine.,
 - U prvom polugodištu 2026. godine vrijednosna usklađenja negativno su utjecala u iznosu od (8,3) milijuna eura, u odnosu na negativan utjecaj u prvom polugodištu 2025. godine u iznosu od (7,2) milijuna eura,
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (3,9) milijuna eura u prvom polugodištu 2026. godine u odnosu na negativan učinak u prvom polugodištu 2025. godine u iznosu od (13,1) milijun eura.
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (158,7) milijuna eura su 2 % niži u odnosu na prvo polugodište 2025. godine.
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u prvom polugodištu 2026. godine iznosila je (740,3) milijuna eura i bila je 69 % viša u odnosu na prvo polugodište 2025. godine zbog planirane zamjene katalizatora u rafineriji u veljači i ožujku.
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u prvom polugodištu 2026. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto dobit od tečajnih razlika u prvom polugodištu 2026. godine iznosila je 1,8 milijuna eura, dok je u prvom polugodištu 2025. dobit iznosila 6,4 milijuna eura,
 - Rashodi od kamata iznosili su (16,0) milijuna eura, a prihodi od kamata 1,3 milijuna eura u prvom polugodištu 2026. godine, dok su u prvom polugodištu 2025. rashodi od kamata iznosili (16,6) milijuna eura, a prihodi od kamata 1,2 milijuna eura,
 - Ostali financijski dobitak iznosio je 1,4 milijuna eura u prvom polugodištu 2026., u odnosu na 1,7 milijun eura dobitka u prvom polugodištu 2025. godine.
- 7 **Trošak od poreza** u prvom polugodištu 2026. godine iznosio je (29,1) milijuna eura u odnosu na (10,0) milijuna eura troška od poreza u prvom polugodištu 2025. 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. lipnja 2026. i 2025. godine.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 30. lipnja 2026. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 3.924,6 milijuna eura, 13% više u odnosu na 31. prosinca 2025. godine
- 9 U razdoblju zaključno s 30. lipnjem 2026. godine, INA Grupa uložila je 2,1 milijuna eura u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 2,3 milijuna eura.
- 10 U razdoblju zaključno s 30. lipnjem 2026. godine INA Grupa je uložila 145,5 milijuna eura u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 104,1 milijuna eura.
- 11 **Zalihe** su iznosile 585,8 milijuna eura:
 - Tijekom prvog polugodišta 2026. godine, priznato je vrijednosno usklađenje rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje u iznosu od 10,5 milijuna eura (u prvom polugodištu 2025.: 0,4 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 prvog polugodišta 2026. godine, priznato je ukidanje vrijednosnog usklađenja robe u iznosu od 1,0 milijuna eura (u prvom polugodištu 2025.: 0,8 milijuna eura priznato je kao vrijednosno usklađenje robe) unutar linije „Nabavna vrijednost prodane robe“ u računu dobiti i gubitka.
 - Tijekom prvog polugodišta 2026. godine, priznato je vrijednosno usklađenje sirovine u iznosu od 5,6 milijuna eura (u prvom polugodištu 2025.: nije bilo vrijednosnog usklađenja sirovina) unutar linije „Vrijednosno usklađenje (net)“ u računu dobiti i gubitka.
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 379,3 milijuna eura što je 29 % više nego 31. prosinca 2025. godine.
- 13 **Upisani kapital** na dan 30. lipnja 2026. godine iznosi 1.200,0 milijuna eura.
- 14 Na dan 30. lipnja 2026. godine **ukupne obveze** iznosile su 2.299,7 milijuna eura što je 25 % više nego 31. prosinca 2025. Neto dug INA Grupe iznosi 479,3 milijuna eura te se smanjio za 5 % u odnosu na 31. prosinca 2025. **Omjer duga i kapitala** na dan 30. lipnja 2026. godine bio je 22,8 %.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** iznosile su 464,6 milijuna eura i povećale su se za 58 % u odnosu na 31. prosinca 2025. uglavnom zbog više kupljenih količina.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Bilješka

- 16 **Operativni novčani tok** prije promjena obrtnog kapitala iznosio je 327,0 milijuna eura u prvom polugodištu 2026. godine, što predstavlja povećanje u odnosu na prvo polugodište 2025., te je u skladu s promjenom u ostvarenoj EBITDA isključujući negotovinske stavke.
- 17 **Promjene u kretanjima obrtnog kapitala** utjecale su na operativni novčani tok negativno u iznosu od (169,3) milijuna eura, prvenstveno zbog:
 - Povećanja vrijednosti zaliha od (272,5) milijuna eura,
 - Povećanja potraživanja u iznosu od (84,8) milijuna eura uglavnom zbog većih količina,
 - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 188,0 milijuna eura uglavnom zbog povećanja uvoza nafte u skladu s dinamikom procesiranja.
- 18 **Neto novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti** iznosili su (137,8) milijun eura, viši je za 66 % u usporedbi s prvim polugodištem 2025. godine, 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 jednakom ili višem 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 - umanjeње vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjeња vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni.

U prvom polugodištu 2025. i prvom polugodištu 2026. godine 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 2025. godine.

Na dan 30. lipnja 2026. godine INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne termske swap transakcije s ciljem zaštite promjena perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksno ugovorenim cijenama
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 566,1 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 dospijećem 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. lipnja 2026. 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 2025. godine	1.200,0	51,1	73,5	208,3	48,3	1.581,2	3,5	1.584,7
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	54,3	54,3	-	54,3
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	(2,4)	(2,3)	-	(4,7)	-	(4,7)
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	(2,4)	(2,3)	54,3	49,6	-	49,6
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	7,8	-	-	(7,8)	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(120,0)	(120,0)	-	(120,0)
Stanje 30. lipnja 2025. godine	1.200,0	58,9	71,1	206,0	(25,2)	1.510,8	3,5	1.514,3
Stanje 1. siječnja 2026. godine	1.200,0	58,9	69,1	206,6	99,2	1.633,8	3,7	1.637,5
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	145,6	145,6	0,1	145,7
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	8,8	1,4	-	10,2	-	10,2
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	8,8	1,4	145,6	155,8	0,1	155,9
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	1,1	-	-	(1,1)	-	-	-
Dividenda	-	-	-	-	(168,0)	(168,0)	-	(168,0)
Ostalo	-	-	-	-	(0,5)	(0,5)	-	(0,5)
Stanje 30. lipnja 2026. godine	1.200,0	60,0	77,9	208,0	75,2	1.621,1	3,8	1.624,9

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 prvog polugodišta 2026. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe
mil. EUR	30.6.2026.	30.6.2026.
Povezana društva kroz izravno ili neizravno vlasništvo – pridružena društva i zajednička kontrola		
Plinara Istočne Slavonije d.o.o.	13,1	0,1
Plinara Pula d.o.o.	3,4	-
ED INA d.o.o.	0,1	5,4
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,5	4,6
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	8,8	21,4
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	85,6	2,5
MOL & INA d.o.o.	58,1	-
MOL Downstream Zrt.	22,8	15,3
SLOVNAFT, a.s.	10,9	105,2
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	10,7	-
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	9,4	-
MOL Upstream Zrt.	7,7	4,6
MOL Serbia d.o.o.	6,8	-
Geoinform Kft.	0,6	0,4
MOL Commodity Trading Kft.	0,1	28,1
MOL Slovenija d.o.o.	0,1	-
MOL Retail	-	0,8
MOL LUB Kft.	-	0,1
Rossi Biofuel Zrt.	-	12,7
FGSZ Zrt.	-	0,1

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. EUR	30.6.2026.	30.6.2026.
Povezana društva kroz izravno ili neizravno vlasništvo – pridružena društva i zajednička kontrola		
Plinara Pula d.o.o.	0,4	-
Plinara Istočne Slavonije d.o.o.	0,3	-
ED INA d.o.o.	-	1,4
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,1	1,0
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	1,1	92,1
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	20,4	0,6
MOL & INA d.o.o.	10,2	0,1
MOL Upstream Zrt.	4,2	1,0
MOL Serbia d.o.o.	2,2	0,4
SLOVNAFT, a.s.	2,0	80,1
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	2,0	0,1
MOL Downstream Zrt.	1,2	10,9
Geoinform Kft.	0,4	0,1
Rossi Biofuel Zrt.	-	4,8
MOL Slovenia Downstream Investment B.V.	-	5,4
MOL Retail	-	0,8
Mercarius Flottakezelő Kft	-	0,1
MOL Commodity Trading Kft.	-	5,6

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za prvo polugodište 2026. godine 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 Éva Ortutay – predsjednica Uprave
- Károly Hazuga – član Uprave
- Zsombor Ádám Marton – član Uprave
- Hrvoje Milić – član Uprave
- Hrvoje Šimović – član Uprave
- Marin Zovko – član Uprave