



**INA GRUPA  
IV.-VI. i I.-VI. 2025.  
FINANCIJSKO IZVJEŠĆE**

Zagreb, srpanj 2025.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za IV.-VI. I.-VI. 2025. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. lipnja 2025. 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 2025. godine .....	3
Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate .....	3
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina .....	5
Refinerije 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 .....	14
Promjena kapitala .....	14
Poslovni odnosi s povezanim stranama .....	15
Izjava o odgovornosti .....	15

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.	(mil. EUR)	I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
943,1	923,4	Neto prihod od prodaje*	1.744,9	1.839,7	5
93,2	81,1	EBITDA <sup>(1)</sup>	153,2	165,1	8
<b>93,2</b>	<b>81,1</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki <sup>(2)</sup></b>	<b>153,2</b>	<b>165,1</b>	<b>8</b>
<b>95,2</b>	<b>100,1</b>	<b>CCS EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>158,9</b>	<b>187,7</b>	<b>18</b>
48,0	30,1	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	68,2	69,7	2
<b>48,0</b>	<b>30,1</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki <sup>(3)</sup></b>	<b>68,2</b>	<b>69,7</b>	<b>2</b>
<b>50,0</b>	<b>49,1</b>	<b>CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>	<b>73,9</b>	<b>92,3</b>	<b>25</b>
(8,8)	(9,2)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(15,8)	(7,4)	(53)
32,8	18,9	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	44,7	54,3	21
<b>32,8</b>	<b>18,9</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki <sup>(3)</sup></b>	<b>44,7</b>	<b>54,3</b>	<b>21</b>
36,6	46,2	Pojednostavljeni slobodni novčani tok <sup>(4)</sup>	(1,2)	100,8	n.a.
<b>(26,1)</b>	<b>214,0</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>(112,3)</b>	<b>137,5</b>	<b>n.a.</b>
<b>Zarada po dionici</b>					
3,3	1,9	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)	4,5	5,4	21
497,0	451,3	Neto dug	497,0	451,3	(9)
25,5	23,0	Omjer duga i kapitala (%)	25,5	23,0	
<b>58,6</b>	<b>53,9</b>	<b>Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>160,1</b>	<b>86,9</b>	<b>(46)</b>
56,9	50,8	Hrvatska	155,7	81,9	(47)
1,7	3,1	Inozemstvo	4,4	5,0	14

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.	(mil. USD) <sup>(5)</sup>	I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
1.014,8	1.047,0	Neto prihod od prodaje*	1.885,4	2.011,2	7
100,3	92,0	EBITDA <sup>(1)</sup>	165,4	180,3	9
<b>100,3</b>	<b>92,0</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki <sup>(2)</sup></b>	<b>165,4</b>	<b>180,3</b>	<b>9</b>
<b>102,5</b>	<b>113,5</b>	<b>CCS EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>171,6</b>	<b>205,7</b>	<b>20</b>
51,6	34,1	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	73,6	75,8	3
<b>51,6</b>	<b>34,1</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki <sup>(3)</sup></b>	<b>73,6</b>	<b>75,8</b>	<b>3</b>
<b>53,8</b>	<b>55,7</b>	<b>CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>	<b>79,7</b>	<b>101,1</b>	<b>27</b>
(9,5)	(10,4)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(17,1)	(8,5)	(50)
35,3	21,4	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	48,2	58,7	22
<b>35,3</b>	<b>21,4</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki <sup>(3)</sup></b>	<b>48,2</b>	<b>58,7</b>	<b>22</b>
39,4	52,4	Pojednostavljeni slobodni novčani tok <sup>(4)</sup>	(1,7)	109,8	n.a.
<b>(28,1)</b>	<b>242,6</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>(121,7)</b>	<b>162,1</b>	<b>n.a.</b>
<b>Zarada po dionici</b>					
3,5	2,1	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	4,8	5,9	22
532,0	528,2	Neto dug	532,0	528,2	(1)
<b>63,1</b>	<b>61,1</b>	<b>Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>173,3</b>	<b>95,8</b>	<b>(45)</b>
61,2	57,6	Hrvatska	168,5	90,3	(46)
1,8	3,5	Inozemstvo	4,8	5,5	16

\* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

<sup>(1)</sup> EBITDA = EBIT + Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)

<sup>(2)</sup> U I.-VI.2024 i I.-VI. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

<sup>(3)</sup> U I.-VI.2024 i I.-VI. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

<sup>(4)</sup> Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednokratnih stavki – kapitalna ulaganja

<sup>(5)</sup> 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. lipnja 2024. – 1,0705 EUR/USD; na dan 30. lipnja 2025. – 1,0704 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

Financijski i operativni pregled prvog polugodišta 2025. godine

Povoljno cjenovno okruženje plina i niža cijena sirove nafte od početka godine nastavili su se i u drugom tromjesečju 2025. Rezultati INA Grupe u prvom polugodištu 2025. bili su bolji u odnosu na prvo polugodište 2024., ponajviše zbog rasta cijena prirodnog plina, većeg obujma prodaje segmenta Usluga kupcima i i maloprodaje te većih marža ne-goriva. CCS EBITDA bez jednokratnih stavki iznosila je 188 milijuna eura, što je povećanje od 18 % u odnosu na prvo polugodište 2024., pri čemu je neto dobit porasla za 21 % u odnosu na prvo polugodište 2024. i iznosi 54 milijuna eura.

EBITDA djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina bila je niža, 148 milijuna eura u prvom polugodištu 2025., pod pritiskom prirodnog pada proizvodnje, djelomično nadoknađenog povećanjem cijena plina. Proizvodnja je smanjena za 10 % u usporedbi s istim razdobljem lani zbog prirodnog pada, uvjeta u ležištu, zastoja i nižeg doprinosa odobalnih projekata. Kapitalna ulaganja bila su usmjerena na Hrvatsku; Agenciji za ugljikovodike dostavljena je obavijest o komercijalnom otkriću za istražnu bušotinu Obradovci-5 ba području Drava-03, zatim završeno je bušenje na geotermalnoj bušotini Lešćan. Završena je priprema geološkog i programa bušenja na platformi Ika A te je nastavljena optimizacija proizvodnje na hrvatskom kopnu.

Snažan rezultat djelatnosti Rafinerija i marketinga uklj. Usluge kupcima i maloprodaju potaknut je maloprodajnim rezultatima uslijed porasta prodaje i kontinuiranog rasta segmenta ne-goriva. Ukupna prodaja Usluga kupcima i maloprodaje porasla je za 5 % u odnosu na prvo polugodište 2024., uz veći doprinos s hrvatskog tržišta. Marža ne-goriva nastavila je rasti i zabilježila porast od 20 %. CCS EBITDA djelatnosti iznosila je 64 milijuna eura, dok je pojednostavljeni slobodni novčani tok postao pozitivan na 17 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 prvom polugodištu 2024.

Ukupna kapitalna ulaganja u prvom polugodištu 2025. iznosila su 87 milijuna eura i značajno su manja u usporedbi s istim razdobljem prošle godine, u skladu s nižim ulaganjima u djelatnosti Rafinerija i marketinga. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka dosegnuo je 96 % dovršenosti. Neto dug je iznosio 451 milijuna eura uz omjer duga i kapitala od 23 %.



**Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate**

“U prvom polovici 2025. godine ostvarili smo stabilne poslovne rezultate u svim djelatnostima.

U Istraživanju i proizvodnji nafte i plina nastavili smo s naporima povećanja proizvodnje kako bismo ublažili prirodni pad proizvodnje u Hrvatskoj. Nadovezujući se na lanjski niz otkrića plina i nafte, ostvarili smo još jednu važnu prekretnicu podnošenjem obavijesti o komercijalnom otkriću plina za istražnu bušotinu Obradovci-5 na istražnom prostoru Drava-03. Dodatno, u srpnju smo započeli novu proizvodnju plina na polju Jamarice kod Novske, čime smo dodatno ojačali naš domaći proizvodni portfelj.

U djelatnosti Rafinerija i marketinga, poslovanje u Rafineriji Rijeka ostalo je stabilno, dok je projekt izgradnje postrojenja za obradu teških ostataka napredovao do 96 posto dovršenosti, što je ključan korak u modernizaciji naše rafinerije. Osim toga, potpisali smo ugovor kojim će početi izgradnja hidrauličke barijere ispod riječke rafinerije, s ciljem sprječavanja onečišćenja mora i unaprjeđenja sigurnosti rada rafinerije. Ovaj projekt sanacije morskog dna, vrijedan šest milijuna eura, planira se dovršiti u sljedeće dvije godine, a puna implementacija očekuje se do 2027. godine, čime će se dugoročno riješiti izazovi povezani s povijesnim onečišćenjima.

Na našim maloprodajnim lokacijama, početak turističke sezone donio je veću potražnju, uz nastavak rasta ponude i povećanje marža u segmentu ne-goriva. Ovakvi rezultati plod su kontinuiranih ulaganja u modernizaciju maloprodajne mreže te daljnjeg širenja našeg gastro koncepta Fresh Corner, koji nastavlja postavljati nove standarde korisničkog iskustva.

Zaključno, u srpnju smo pozdravili odluku Vlade da ne produži regulaciju maloprodajnih cijena goriva. Ova mjera predstavlja važan korak prema održivom, tržišno-orijentiranom poslovnom okruženju. Vjerujemo da će ova promjena povećati fleksibilnost tržišta, omogućiti nastavak ulaganja i unaprjeđenja usluga te osigurati zdravu ravnotežu između zaštite potrošača i poštene tržišne utakmice.“

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
145,9	130,3	Neto prihod od prodaje	280,8	287,2	2
86,9	61,5	EBITDA	161,4	148,0	(8)
<b>86,9</b>	<b>61,5</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki *</b>	<b>161,4</b>	<b>148,0</b>	<b>(8)</b>
66,7	41,7	Dobitak iz osnovne djelatnosti	126,4	111,3	(12)
<b>66,7</b>	<b>41,7</b>	<b>Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki **</b>	<b>126,4</b>	<b>111,3</b>	<b>(12)</b>
<b>64,2</b>	38,9	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	119,0	109,5	(8)
22,7	22,6	Kapitalna ulaganja	42,4	38,5	(9)

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 I.-VI.2024 i I.-VI. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

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

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)	I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
<b>11.062</b>	<b>10.282</b>	<b>Proizvodnja nafte (boe/d)</b>	<b>11.007</b>	<b>10.284</b>	<b>(7)</b>
9.294	8.780	Hrvatska	9.274	8.824	(5)
1.768	1.501	Egipat	1.733	1.460	(16)
-	-	Angola	-	-	n.a.
<b>11.912</b>	<b>10.354</b>	<b>Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)</b>	<b>11.843</b>	<b>10.422</b>	<b>(12)</b>
2.900	2.323	Hrvatska - podmorje	2.945	2.385	(19)
8.804	7.817	Hrvatska - kopno	8.696	7.824	(10)
207	215	Egipat	202	213	5
<b>700</b>	<b>581</b>	<b>Kondenzat (boe/dan)</b>	<b>717</b>	<b>596</b>	<b>(17)</b>
694	574	Hrvatska	711	590	(17)
6	7	Egipat	6	7	5
<b>23.674</b>	<b>21.217</b>	<b>Ukupna proizvodnja ugljikovodika</b>	<b>23.567</b>	<b>21.303</b>	<b>(10)</b>

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.	Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
69	65	Ukupna prosječna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	67	70	4

\* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

I.-VI. 2025. u odnosu na I.-VI. 2024. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Cijene su pozitivno utjecale na prihode od prodaje u iznosu od 7,3 milijuna eura. Povećane cijene prirodnog plina za 43 % u prosjeku doprinijele su s 30,3 milijuna eura pozitivnog učinka, dok je kontinuirano niža cijena Brenta smanjila prihod od prodaje sirove nafte i kondenzata za (22,9) milijuna eura.
- Proizvodnja niža za 9,6 % u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Hrvatska proizvodnja smanjena kao rezultat prirodnog pada, uvjeta u ležištu, zastoja i nižeg doprinosa projekata zajedno s nižim prinosom podmorja uzrokovanog nižom proizvodnjom na Iki B, bez doprinosa Marice D, Vesne i Irine te smanjene proizvodnje Izabele zbog problema s pijeskom. Niža proizvodnja u Egiptu potaknuta prirodnim padom, odgođenim početkom proizvodnje na novo izbušenim bušotinama na koncesiji North Bahariya i odgođenim početkom kampanje bušenja na koncesiji West Abu Gharadig.
- Usluge naftnih servisa EBITDA rezultatu segmenta doprinijele su s 11,5 milijuna eura, što je za 7,7 milijuna eura bolje nego u istom periodu prošle godine, kao rezultat većeg angažmana za treće strane, kako u Hrvatskoj tako i u inozemstvu.

Kapitalna ulaganja

I.-VI.2025. (mil. EUR)	Hrvatska	Inozemstvo
Istraživanje	10,2	-
Razrada	13,7	4,0
Ostalo	10,7	-
<b>UKUPNO</b>	<b>34,5</b>	<b>4,0</b>

Razina ulaganja niža u odnosu na isto razdoblje 2024., glavne aktivnosti u prvom polugodištu 2025. godine odnosile su se na:

Istraživanje u Hrvatskoj:

- Drava-03: Obavijest o komercijalnom otkriću predana je Agenciji za ugljikovodike. Odobren je ulazak u drugu istražnu fazu sa 100% prava istraživanja i pozicije operatora
- Blok SA-07: Piljenice-1: Ispitivanje bušotine je završeno, u tijeku su analize testiranja bušotina.

Geotermalna energija:

- Lešćan GT1 bušotina: Bušenje je završeno, testiranje u tijeku.

Panon u Hrvatskoj:

- Gola-4 Re-entry: Pripremanje bušotinskog prostora je završeno. Početak bušenja je planiran sredinom srpnja
- Jamarice 183, priključivanje na proizvodni sustav: Radovi na cjevovodu napreduju brže od planiranog i početak proizvodnje planiran je krajem srpnja
- Optimizacija proizvodnje: Završena 23 kapitalna remonta bušotina.

Kampanja na Jadranu:

- Ika A platform (2 re-entry bušotine): Geološki i program bušenja je završen.

Egipat:

- North Bahariya: kampanja razradnog bušenja je u tijeku, izbušeno je 7 bušotina i odrađena su 2 remonta bušotina.
- West Abu Gharadig i Ras Qattara: Odrađeno 5 kapitalnih remonta. Transakcija prodaje APEX dionica je u tijeku.
- East Damanhur: Otkazano je bušenje nove razradne bušotine i njezino spajanje na postojeći proizvodni sustav zbog dobivenih rezultata testiranja postojeće bušotine ED-2X ST1 koji ne podržavaju isplativost dodatnog bušenja.

**Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju**

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
919,5	893,2	Neto prihod od prodaje	1.697,9	1.774,9	5
25,5	32,0	EBITDA	37,8	41,3	9
<b>25,5</b>	<b>32,0</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki*</b>	<b>37,8</b>	<b>41,3</b>	<b>9</b>
27,5	51,0	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki*	43,5	63,9	47
4,2	5,0	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(4,9)	(9,4)	92
<b>4,2</b>	<b>5,0</b>	<b>Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*</b>	<b>(4,9)</b>	<b>(9,4)</b>	<b>92</b>
6,2	24,0	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	0,8	13,2	1.551
(6,5)	20,9	Pojednostavljeni slobodni novčani tok**	(74,4)	16,7	n.a.
34,0	30,1	Kapitalna ulaganja	117,9	47,1	(60)

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.-VI.2024 i I.-VI. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.	Rafinerijska prerada (kt)	I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
106	138	Domaća nafta	106	202	91
355	575	Uvozna nafta	355	1.246	251
145	224	Ostala sirovina	170	393	130
<b>606</b>	<b>938</b>	<b>Ukupno rafinerijska prerada</b>	<b>632</b>	<b>1.841</b>	<b>191</b>
		<b>Rafinerijska proizvodnja (kt)</b>			
32	64	UNP*	32	114	261
38	8	Primarni benzin	39	14	(65)
112	237	Benzini	119	474	299
62	79	Petroleji	62	101	62
226	352	Dizel	226	722	220
-	-	Plinska ulja	-	-	n.a.
52	90	Lož ulja	56	206	267
20	27	Ostali proizvodi**	28	52	83
<b>542</b>	<b>858</b>	<b>Ukupno</b>	<b>562</b>	<b>1.683</b>	<b>199</b>
11	10	Rafinerijski gubitak	11	21	86
53	69	Vlastita potrošnja	58	137	136
<b>606</b>	<b>938</b>	<b>Ukupna rafinerijska proizvodnja</b>	<b>632</b>	<b>1.841</b>	<b>191</b>
		<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)</b>			
649	681	Hrvatska	1.164	1.195	3
158	177	BiH	286	322	13
29	40	Slovenija	36	81	127
5	6	Italija	9	11	32
125	220	Ostala tržišta	249	527	112
<b>966</b>	<b>1.124</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.743</b>	<b>2.137</b>	<b>23</b>
		<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)</b>			
43	72	UNP*	74	129	75
41	8	Primarni benzin	47	14	(71)
181	266	Benzini	324	563	74
76	78	Petroleji	98	104	6
520	560	Dizel	969	1.018	5
18	19	Plinska ulja	51	51	(1)
54	81	Lož ulja	67	191	183
25	23	Bitumen	40	38	(5)
8	17	Ostali proizvodi***	72	30	(58)
<b>966</b>	<b>1.124</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.743</b>	<b>2.137</b>	<b>23</b>
373	400	od čega: prodaja Uslugama kupcima i maloprodaji	671	705	5
<b>88</b>	<b>78</b>	<b>Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)</b>	<b>240</b>	<b>186</b>	<b>(22)</b>
<b>508</b>	<b>508</b>	<b>Ukupan broj maloprodajnih mjesta</b>	<b>508</b>	<b>508</b>	<b>0</b>

\*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. 2025. u odnosu na I.-VI. 2024. godinu**

**Ključni pokazatelji poslovanja**

- Rafinerija nafte Rijeka poslovala je učinkovito tijekom prve polovice 2025. godine.
- Održana je sigurna i pouzdana opskrba tržišta, čime je ojačana snažna tržišna pozicija i stabilan udio unutar ključnog tržišta.
- Veći CCS EBITDA rezultat u prvom polugodištu 2025. u usporedbi s prvim polugodištem 2024. podržan je maloprodajnim rezultatom u skladu s većim količinama i kontinuiranim rastom segmenta ne-goriva.
- Ukupna prodaja Usluga kupcima i Maloprodaje u prvoj polovici 2025. godine iznosila je 705 kt, 5 % više u odnosu na isto razdoblje lani, s najvećim doprinosom s hrvatskog tržišta (+27 kt), prvenstveno kao rezultat pozitivnih tržišnih trendova.
- Marža ne-goriva veća je 20 % što odražava kontinuirano širenje asortimana proizvoda, otvaranje novih Fresh Corner lokacija i unaprjeđenje prodajnih aktivnosti zajedno s Ininim programom vjernosti koji broji približno 431 tisuću aktivnih članova.

**Kapitalna ulaganja**

- Kapitalna ulaganja djelatnosti Rafinerija i marketinga iznosila su 41,2 milijuna eura:
  - **Projekt nadogradnje Rafinerije Rijeka** dosegao je 96 % ukupne dovršenosti, a radovi i ispitivanja aktivno napreduju u svim područjima.
  - **Ugradnja protutlačnih parnih turbina s generatorom el. energije** je dovršena, s ciljem povećanja energetske učinkovitosti.
  - **Projekt proizvodnje vodika** odvija se u skladu sa strateškim vremenskim planom. Elektrolizer je ugovoren, a natječaj za EPC ugovor je pokrenut.
  - Glavni projekt **za proizvodnju bioplina i biometana** je završen, čeka se građevinska dozvola.
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaja iznosila su 5,8 milijuna eura u prvoj polovici 2025. godine s fokusom na modernizaciju mreže i nastavak uvođenja koncepta Fresh Corner koji je prisutan na 194 lokacije (u Hrvatskoj 149). Maloprodajnu mrežu trenutno čini 508 maloprodajnih mjesta (od toga 391 u Hrvatskoj).

**Glavni vanjski parametri**

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.		I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
85	68	<b>Cijene sirove nafte i plina</b>	84	72	(14)
1,9	2,6	Brent dtd (USD/bbl)	3,0	2,4	(20)
33	39	(Azeri-Brent) spread (USD/bbl)	30	44	44
		CEGH cijena plina (EUR/MWh)			
		<b>FOB MED Cijene proizvoda i marže</b>			
864	683	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	846	700	(17)
769	633	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	793	663	(16)
465	403	Lož ulja 3,5% (USD/t)	450	422	(6)
536	543	UNP (USD/t)	571	627	10
222	169	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	210	156	(26)
126	119	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	157	119	(24)
(177)	(110)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(186)	(121)	(35)
(107)	29	Crack spread – UNP (USD/t)	(65)	83	n.a.
4,14	3,22	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)	6,18	2,43	(61)
		<b>Tečaj</b>			
1,08	1,13	EUR/USD prosjek	1,08	1,09	1
1,07	1,17	EUR/USD na dan	1,07	1,17	9
5,33	4,30	3m Term SOFR average (%)	5,32	4,30	(19)
3,81	2,11	3m EURIBOR (%) average	3,87	2,33	(40)

**Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka**

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

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.		Bilješka	I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
<b>943,1</b>	<b>923,4</b>	<b>Prihodi od ugovora s kupcima</b>	1	<b>1.744,9</b>	<b>1.839,7</b>	<b>5</b>
8,1	20,7	Ostali poslovni prihodi		14,3	30,7	115
<b>951,2</b>	<b>944,1</b>	<b>Prihodi iz osnovne djelatnosti</b>		<b>1.759,2</b>	<b>1.870,4</b>	<b>6</b>
123,5	(39,8)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		94,3	(40,0)	n.a.
(339,9)	(409,8)	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(375,9)	(904,0)	140
(45,2)	(51,0)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	3	(85,0)	(95,4)	12
(58,1)	(64,1)	Ostali materijalni troškovi	3	(129,5)	(125,1)	(3)
(21,5)	(21,1)	Nematerijalni troškovi	3	(38,2)	(40,5)	6
(71,8)	(84,5)	Troškovi osoblja	4	(138,9)	(162,4)	17
(495,1)	(248,0)	Nabavna vrijednost prodane robe	5	(1.037,9)	(438,1)	(58)
(3,8)	(0,5)	Vrijednosno usklađenje (neto)	3	(4,3)	(7,2)	67
(8,2)	(9,7)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	3	(9,2)	(13,1)	42
16,9	14,5	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		33,6	25,1	(25)
<b>(903,2)</b>	<b>(914,0)</b>	<b>Rashodi iz osnovne djelatnosti</b>		<b>(1.691,0)</b>	<b>(1.800,7)</b>	<b>6</b>
<b>48,0</b>	<b>30,1</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti</b>		<b>68,2</b>	<b>69,7</b>	<b>2</b>
5,8	18,8	Financijski prihodi		10,9	38,7	255
(14,6)	(28,0)	Financijski rashodi		(26,7)	(46,1)	73
<b>(8,8)</b>	<b>(9,2)</b>	<b>Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti</b>	6	<b>(15,8)</b>	<b>(7,4)</b>	<b>(53)</b>
<b>0,8</b>	<b>1,1</b>	<b>Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela</b>	6	<b>1,7</b>	<b>2,0</b>	<b>18</b>
<b>40,0</b>	<b>22,0</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja</b>		<b>54,1</b>	<b>64,3</b>	<b>19</b>
(7,2)	(3,1)	Prihod/(trošak) poreza na dobit	7	(9,4)	(10,0)	6
<b>32,8</b>	<b>18,9</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>		<b>44,7</b>	<b>54,3</b>	<b>21</b>
		<b>Pripisivo:</b>				
32,8	18,9	Vlasnicima Društva		44,7	54,3	21
-	-	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		-	-	n.a.
		<b>Zarada po dionici</b>				
3,3	1,9	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)		4,5	5,4	21

**Skraćeni konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti**

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

IV-VI.2024	IV-VI.2025		Bilješka	I.-VI.2024	I.-VI.2025	%
<b>32,8</b>	<b>18,9</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>		<b>44,7</b>	<b>54,3</b>	<b>21</b>
		Ostali sveobuhvatni dobit/(gubitak) umanjenja za porez na dobit:				
		<b>Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak</b>				
1,0	2,5	Dobit/(gubitak) od ulaganja u vlasničke instrumente mjerene po fer vrijednosti kroz ostalu sveobuhvatnu dobit		2,9	(2,4)	n.a.
		<b>Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak</b>				
0,2	(1,8)	Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja		0,4	(2,3)	n.a.
<b>1,2</b>	<b>0,7</b>	<b>Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak) tekuće godine umanjena za porez na dobit</b>		<b>3,3</b>	<b>(4,7)</b>	<b>n.a.</b>
<b>34,0</b>	<b>19,6</b>	<b>Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja</b>		<b>48,0</b>	<b>49,6</b>	<b>3</b>



**Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju**

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

	Bilješka	31.12.2024	30.6.2025	%
<b>Aktiva</b>				
<b>Dugotrajna imovina</b>				
Nematerijalna imovina	9	97,9	95,8	(2)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	1.819,4	1.812,7	(0)
Ulaganje u nekretnine		26,6	26,0	(2)
Imovina s pravom korištenja	10	37,9	79,3	109
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		132,8	128,7	(3)
Ostala ulaganja		0,9	0,9	(0)
Ostala dugotrajna financijska imovina		81,6	75,3	(8)
Odgođeni porezi		108,2	107,8	(0)
Dugoročne utržive vrijednosnice		2,6	2,6	-
Dugotrajna financijska imovina		98,1	95,1	(3)
Ostala dugotrajna imovina		38,3	44,2	15
<b>Ukupno dugotrajna imovina</b>		<b>2.444,3</b>	<b>2.468,4</b>	<b>1</b>
<b>Kratkotrajna imovina</b>				
Zalihe	11	431,6	469,9	9
Potraživanja od kupaca, neto	12	296,6	331,5	12
Ostala kratkotrajna financijska imovina		11,4	36,0	216
Potraživanja za preplaćeni porez na dobit		0,3	16,6	5.433
Derivativni financijski instrumenti		11,5	8,3	(28)
Ostala kratkotrajna imovina		35,2	43,2	23
Novac i novčani ekvivalenti		110,0	186,5	70
<b>Kratkotrajna imovina</b>		<b>896,6</b>	<b>1.092,0</b>	<b>22</b>
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		0,9	0,8	(11)
<b>Ukupno kratkotrajna imovina</b>		<b>897,5</b>	<b>1.092,8</b>	<b>22</b>
<b>Ukupna aktiva</b>	<b>8</b>	<b>3.341,8</b>	<b>3.561,2</b>	<b>7</b>
<b>Pasiva</b>				
<b>Kapital i rezerve</b>				
Upisani kapital	13	1.200,0	1.200,0	-
Zakonske rezerve		51,1	58,9	15
Rezerve fer vrijednosti		73,5	71,1	(3)
Ostale rezerve		208,3	206,0	(1)
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		48,3	(25,2)	n.a.
<b>Udjeli vlasnika matičnog društva</b>		<b>1.581,2</b>	<b>1.510,8</b>	<b>(4)</b>
Nekontrolirajući interesi		3,5	3,5	(0)
<b>Ukupno kapital</b>		<b>1.584,7</b>	<b>1.514,3</b>	<b>(4)</b>
<b>Dugoročne obveze</b>				
Dugoročni dug		264,6	264,8	0
Obveze po dugoročnim najmovima		30,8	64,1	108
Ostale dugoročne obveze		2,4	2,1	(13)
Otpremnine i jubilarne nagrade		7,1	7,2	1
Dugoročna rezerviranja		495,8	503,6	2
Odgođena porezna obveza		2,3	2,3	0
<b>Ukupno dugoročne obveze</b>		<b>803,0</b>	<b>844,1</b>	<b>5</b>
<b>Kratkoročne obveze</b>				
Obveze po bankovnim kreditima i tekući dio dugoročnog duga		327,7	373,0	14
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		8,3	16,5	99
Ostale kratkoročne financijske obveze		5,2	14,5	179
Obveze prema dobavljačima	15	357,9	398,6	11
Porezi i doprinosi		132,2	182,1	38
Obveze za porez na dobit		9,7	9,1	(6)
Ostale kratkoročne obveze		10,0	176,2	1.662
Derivativni financijski instrumenti		60,6	16,7	(72)
Otpremnine i jubilarne nagrade		0,6	0,5	(17)
Kratkoročna rezerviranja		41,9	15,6	(63)
<b>Ukupno kratkoročne obveze</b>		<b>954,1</b>	<b>1.202,8</b>	<b>26</b>
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji		-	-	n.a.
<b>Ukupno obveze</b>	<b>14</b>	<b>1.757,1</b>	<b>2.046,9</b>	<b>16</b>
<b>Ukupna pasiva</b>		<b>3.341,8</b>	<b>3.561,2</b>	<b>7</b>

**Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)**

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

IV.-VI.2024	IV.-VI.2025		Bilješka	I.-VI.2024	I.-VI.2025	%
<b>32,8</b>	<b>18,9</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>		<b>44,7</b>	<b>54,3</b>	<b>21</b>
		<b>Usklađeno za:</b>				
45,2	51,0	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)		85,0	95,4	12
7,2	3,1	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		9,4	10,0	6
3,8	0,5	Vrijednosna usklađenja (neto)		4,3	7,2	67
(0,2)	(2,2)	Gubitak /(dobit) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(0,5)	(2,9)	480
1,4	2,8	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		2,9	(6,4)	n.a.
(0,7)	(0,8)	Prihodi od kamata		(1,3)	(1,2)	(8)
3,0	1,3	Rashodi od kamata		4,5	4,2	(7)
(0,8)	(1,1)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela		(1,7)	(2,0)	18
(0,8)	(0,7)	Ostali financijski rashodi/(prihodi) priznati u računu dobiti i gubitka		(1,8)	(1,7)	(6)
(27,0)	(17,5)	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja		(26,9)	(15,2)	(43)
5,8	6,6	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		11,4	12,5	10
(1,4)	(10,4)	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite		16,0	(9,1)	n.a.
<b>68,3</b>	<b>51,5</b>	<b>Operativni novčani tok prije promjena obrtnog kapitala</b>	<b>16</b>	<b>146,0</b>	<b>145,1</b>	<b>(1)</b>
		<b>Kretanje obrtnog kapitala</b>	<b>17</b>			
(83,9)	(26,7)	Smanjenje/(povećanje) zaliha		(238,5)	(24,6)	(90)
10,1	13,9	Smanjenje/(povećanje) potraživanja i predujmova (Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		(7,8)	(61,9)	694
13,2	191,1			22,3	105,0	371
<b>7,7</b>	<b>229,8</b>	<b>Novac iz operativnih aktivnosti</b>		<b>(78,0)</b>	<b>163,6</b>	<b>n.a.</b>
(33,8)	(15,8)	Plaćeni porezi		(34,3)	(26,1)	(24)
<b>(26,1)</b>	<b>214,0</b>	<b>Neto novčani tokovi iz poslovnih aktivnosti</b>		<b>(112,3)</b>	<b>137,5</b>	<b>n.a.</b>
		<b>Novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti</b>				
(50,8)	(55,8)	Kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(147,9)	(87,5)	(41)
(5,8)	(7,0)	Plaćena nematerijalna imovina		(13,5)	(11,3)	(16)
0,6	2,2	Primici od prodaje dugotrajne imovine		0,9	3,7	311
7,5	6,1	Primljene dividende		7,5	6,1	(19)
2,0	3,1	Primljene kamate i ostali financijski prihodi		2,9	6,0	107
-	0,1	Dani zajmovi i depoziti (neto)		0,1	0,1	0
<b>(46,5)</b>	<b>(51,3)</b>	<b>Neto novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti</b>	<b>18</b>	<b>(150,0)</b>	<b>(82,9)</b>	<b>(45)</b>
		<b>Novčani tokovi iz financijskih aktivnosti</b>				
483,2	308,6	Primici od zajmova		777,4	1.267,7	63
(305,6)	(312,4)	Otplata zajmova		(464,5)	(1.214,9)	162
(3,8)	(3,9)	Plaćanje obveza po najmovima		(7,2)	(7,3)	1
9,2	(13,7)	Otplata kamata		(6,3)	(22,8)	262
<b>183,0</b>	<b>(21,4)</b>	<b>Neto novčani tokovi iz financijskih aktivnosti</b>		<b>299,4</b>	<b>22,7</b>	<b>(92)</b>
110,4	141,3	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		37,1	77,3	108
81,0	46,2	Na dan 1. siječnja		150,9	110,0	(27)
(3,3)	(0,5)	Promjene tečajnih razlika		0,1	(0,6)	n.a.
188,1	187,0	Stanje na kraju razdoblja		188,1	186,7	(1)
0,7	(0,5)	Dopušteno prekoračenje		0,7	(0,2)	n.a.
<b>188,8</b>	<b>186,5</b>	<b>Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju</b>		<b>188,8</b>	<b>186,5</b>	<b>(1)</b>

Bilješka: U prvom polugodištu 2024. izvršene su sljedeće reklasifikacije: 0,1 milijun eura reklasificirano je s pozicije Neto dobitak/(gubitak) od prodaje dugotrajne imovine unutar operativnih aktivnosti na poziciju Primici od prodaje dugotrajne imovine unutar Investicijskih aktivnosti, zbog otuđenja operacija u Angoli i 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.

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

IV.-VI.2024.	IV.-VI.2025.	(mil. EUR)	I.-VI.2024.	I.-VI.2025.	%
<b>Neto prihod od prodaje</b>					
145,9	130,3	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	280,8	287,2	2
919,5	893,2	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.697,9	1.774,9	5
41,6	46,2	Korporativno i Ostalo	83,5	84,0	1
(163,9)	(146,3)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(317,3)	(306,4)	(3)
<b>943,1</b>	<b>923,4</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.744,9</b>	<b>1.839,7</b>	<b>5</b>
<b>EBITDA*</b>					
86,9	61,5	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	161,4	148,0	(8)
25,5	32,0	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	37,8	41,3	9
(1,0)	(1,9)	Korporativno i Ostalo	(4,0)	(8,0)	100
(18,2)	(10,5)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(42,0)	(16,2)	(61)
<b>93,2</b>	<b>81,1</b>	<b>Ukupno</b>	<b>153,2</b>	<b>165,1</b>	<b>8</b>
<b>EBITDA bez jednokratnih stavki</b>					
86,9	61,5	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	161,4	148,0	(8)
25,5	32,0	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	37,8	41,3	9
(1,0)	(1,9)	Korporativno i Ostalo	(4,0)	(8,0)	100
(18,2)	(10,5)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(42,0)	(16,2)	(61)
<b>93,2</b>	<b>81,1</b>	<b>Ukupno</b>	<b>153,2</b>	<b>165,1</b>	<b>8</b>
<b>Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti</b>					
66,7	41,7	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	126,4	111,3	(12)
4,2	5,0	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(4,9)	(9,4)	92
(4,7)	(6,2)	Korporativno i Ostalo	(11,4)	(16,1)	41
(18,2)	(10,4)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(41,9)	(16,1)	(62)
<b>48,0</b>	<b>30,1</b>	<b>Ukupno</b>	<b>68,2</b>	<b>69,7</b>	<b>2</b>
<b>Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>					
66,7	41,7	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	126,4	111,3	(12)
4,2	5,0	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(4,9)	(9,4)	92
(4,7)	(6,2)	Korporativno i Ostalo	(11,4)	(16,1)	41
(18,2)	(10,4)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(41,9)	(16,1)	(62)
<b>48,0</b>	<b>30,1</b>	<b>Ukupno</b>	<b>68,2</b>	<b>69,7</b>	<b>2</b>
<b>Nekretnine, postrojenja i oprema</b>					
485,9	536,7	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	485,9	536,7	10
1.220,0	1.242,2	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.220,0	1.242,2	2
91,9	89,8	Korporativno i Ostalo	91,9	89,8	(2)
(53,6)	(56,0)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(53,6)	(56,0)	4
<b>1.744,2</b>	<b>1.812,7</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.744,2</b>	<b>1.812,7</b>	<b>4</b>

\*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 I.-VI. 2025. godine iznosi (16,2) milijuna eura u odnosu na (42,0) milijuna eura u I.-VI. 2024. godine.



## Osvrt na financijske rezultate i bilješke

### Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

#### Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u razdoblju I.-VI. 2025. godine iznosili su 1.839,7 milijuna eura te su 5 % viši u usporedbi s I.-VI. 2024.
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši u odnosu na I.-VI. 2024. i iznosili su (904,0) milijuna eura, odražavajući različitu dinamiku rada rafinerije
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u razdoblju I.-VI. 2025. godine:
  - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (95,4) milijuna eura su 12 % viši u odnosu na I.-VI. 2024.
  - Ostali materijalni troškovi niži su za 3 % u odnosu na I.-VI. 2024. i iznose (125,1) milijun eura
  - Nematerijalni troškovi iznosili su (40,5) milijuna eura te su 6 % viši u odnosu na I.-VI. 2024.
  - U I.-VI. 2025. godine vrijednosna usklađenja negativno su utjecala u iznosu (7,2) milijuna eura, u odnosu na negativan utjecaj u I.-VI. 2024. godine u iznosu (4,3) milijuna eura
  - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (13,1) milijun eura u I.-VI. 2025. u odnosu na negativan učinak u I.-VI. 2024. u iznosu od (9,2) milijuna eura.
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (162,4) milijuna eura su 17 % viši u odnosu na I.-VI. 2024. uglavnom zbog povećanja naknade i rezervacija za dodatak na radni staž u I.-VI. 2025.
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-VI. 2025. je viša u odnosu na I.-VI. 2024. te je iznosila (438,1) milijun eura.
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u I.-VI. 2025. godine uglavnom kao rezultat:
  - Neto dobit od tečajnih razlika u I.-VI. 2025. iznosila je 6,4 milijuna eura, dok je u I.-VI. 2024. gubitak iznosio (2,9) milijuna eura
  - Rashodi od kamata iznosili su (16,6) milijuna eura, a prihodi od kamata 1,2 milijuna eura u I.-VI. 2025., dok su u I.-VI. 2024. rashodi od kamata iznosili (15,9) milijuna eura, a prihodi od kamata 1,3 milijuna eura
  - Ostali financijski dobitak iznosio je 1,7 milijuna eura u I.-VI. 2025., u odnosu na 1,8 milijuna eura dobitka u I.-VI. 2024.
- 7 **Trošak poreza** tekuće godine u I.-VI. 2025. iznosio je (10,0) milijuna eura u odnosu na (9,4) milijuna eura troška od poreza u I.-VI. 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. lipnja 2025. i 2024. godine.

### Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

#### Bilješka

- 8 Na dan 30. lipnja 2025. ukupna aktiva INA Grupe iznosila je 3.561,2 milijuna eura, 7 % više u odnosu na 31. prosinca 2024.
- 9 U razdoblju zaključno s 30. lipnja 2025. godine, INA Grupa uložila je 11,3 milijuna eura u nematerijalnu imovinu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 2,6 milijuna eura.
- 10 U razdoblju zaključno s 30. lipnja 2025. godine INA Grupa je uložila 75,6 milijuna eura u nekretnine, postrojenja i opremu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 82,0 milijuna eura.
- 11 **Zalihe** su iznosile 469,9 milijuna eura i povećale su se u odnosu na 431,6 milijuna eura na 31. prosinca 2024. godine uglavnom uslijed većih količina uvozne i domaće sirove nafte
  - Tijekom prvog polugodišta 2025. godine, priznato je ukidanje vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje u iznosu od 0,4 milijuna eura (u prvom polugodištu 2024.: 4,5 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 2025. godine, efekt vrijednosnog usklađenja robe iznosio je 0,8 milijuna eura (u prvom polugodištu 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 331,5 milijuna eura što je 12 % više nego 31. prosinca 2024., uglavnom uslijed veće prodaje.
- 13 **Upisani kapital** na dan 30. lipnja 2025. godine iznosi 1.200,0 milijuna eura.
- 14 Na dan 30. lipnja 2025. **ukupne obveze** iznosile su 2.046,9 milijuna eura što je 16 % više nego 31. prosinca 2024. Neto dug INA Grupe iznosi 451,3 milijuna eura te se smanjio u odnosu na 31. prosinca 2024. **Omjer duga i kapitala** smanjio se s 23,3 % 31. prosinca 2024. na 23,0 % 30. lipnja 2025. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećale su se 11 % u odnosu na 31. prosinca 2024. na iznos od 398,6 milijuna eura uglavnom zbog većih kupljenih količina.

### Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

#### Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 145,1 milijuna eura u I.-VI. 2025. godine, što predstavlja smanjenje u odnosu na I.-VI. 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 pozitivno u iznosu od 18,5 milijuna eura, prvenstveno zbog:
- Povećanja vrijednosti zaliha od (24,6) milijuna eura uglavnom se odnosi na veće količine
  - Povećanja potraživanja u iznosu od (61,9) milijuna eura uglavnom zbog većih količina
  - Povećanja obveza prema dobavljačima u iznosu od 105,0 milijuna eura uglavnom zbog vanjskog okruženja
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (82,9) milijun eura, niži je u usporedbi s (149,9) milijuna eura odljeva u I.-VI. 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.-VI. 2024. i I.-VI. 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. lipnja 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 533,5 milijuna eura, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 350 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. lipnja 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
<b>Stanje 1. siječnja 2024. godine</b>	<b>1.200,0</b>	<b>39,9</b>	<b>73,9</b>	<b>207,5</b>	<b>118,1</b>	<b>1.639,4</b>	<b>3,2</b>	<b>1.642,6</b>
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	44,7	44,7	-	44,7
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	2,9	0,4	-	3,3	-	3,3
<b>Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,9</b>	<b>0,4</b>	<b>44,7</b>	<b>48,0</b>	<b>-</b>	<b>48,0</b>
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	11,2	-	-	(11,2)	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(240,0)	(240,0)	-	(240,0)
<b>Stanje 30. lipnja 2024. godine</b>	<b>1.200,0</b>	<b>51,1</b>	<b>76,8</b>	<b>207,9</b>	<b>(88,4)</b>	<b>1.447,4</b>	<b>3,2</b>	<b>1.450,6</b>
<b>Stanje 1. siječnja 2025. godine</b>	<b>1.200,0</b>	<b>51,1</b>	<b>73,5</b>	<b>208,3</b>	<b>48,3</b>	<b>1.581,2</b>	<b>3,5</b>	<b>1.584,7</b>
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	54,3	54,3	-	54,3
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	(2,4)	(2,3)	-	(4,7)	-	(4,7)
<b>Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2,4)</b>	<b>(2,3)</b>	<b>54,3</b>	<b>49,6</b>	<b>-</b>	<b>49,6</b>
Transfer to legal reserves	-	7,8	-	-	(7,8)	-	-	-
Dividends	-	-	-	-	(120,0)	(120,0)	-	(120,0)
<b>Stanje 30. lipnja 2025. godine</b>	<b>1.200,0</b>	<b>58,9</b>	<b>71,1</b>	<b>206,0</b>	<b>(25,2)</b>	<b>1.510,8</b>	<b>3,5</b>	<b>1.514,3</b>

## 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.-VI. 2025. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. EUR	30.6.2025	30.6.2025
<b>Društva raspoloživa za prodaju</b>		
JANAF d.d. Zagreb	0,6	5,8
<b>Vladajuće društvo</b>		
MOL Nyrt.	20,6	123,8
<b>Društvo koje kontrolira vladajuće društvo</b>		
Tifon d.o.o.	61,1	0,5
MOL & INA d.o.o.	44,2	-
SLOVNAFT, a.s.	21,5	148,6
MOL Commodity Trading Kft.	8,2	18,4
MOL Serbia d.o.o.	2,5	-
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	1,0	-
MOL Slovenija d.o.o.	0,5	-
MOL LUB Kft.	0,1	0,1
Geoinform Kft.	0,1	-
MOL Pakistan	0,1	-
FGSZ Zrt.	-	0,1

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. EUR	30.6.2025	30.6.2025
<b>Društva raspoloživa za prodaju</b>		
JANAF d.d. Zagreb	0,1	1,2
<b>Vladajuće društvo</b>		
MOL Nyrt.	5,0	92,7
<b>Društvo koje kontrolira vladajuće društvo</b>		
MOL Commodity Trading Kft.	21,0	19,5
Tifon d.o.o.	8,4	(0,1)
MOL & INA d.o.o.	7,5	-
SLOVNAFT, a.s.	1,8	52,9
MOL Slovenija d.o.o.	0,8	0,5
MOL Serbia d.o.o.	0,6	0,2
Geoinform Kft.	0,1	0,1
MOL Czech Republic Llc	0,1	-
MOL Slovenia Downstream Investment B.V.	-	5,4

## Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I.-VI. 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