



**INA GRUPA
X.-XII. i I.-XII. 2023.
FINANCIJSKO IZVJEŠĆE**

Zagreb, veljača 2024.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za X.-XII. i I.-XII. 2023. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. prosinca 2023. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Sadržaj

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe	3
Financijski i operativni pregled.....	3
Komentar predsjednika Uprave	4
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju.....	5
Glavni vanjski parametri	7
Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka.....	8
Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju	9
Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda).....	10
Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima	10
Osvrt na financijske rezultate i bilješke.....	12
Jednokratne stavke s utjecajem na operativnu dobit i EBITDA	13
Financijski instrumenti i upravljanje rizicima	14
Promjena kapitala.....	14
Poslovni odnosi s povezanim stranama	15
Izjava o odgovornosti	15

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

X-XII.2022.	X-XII.2023.	(mil. EUR)	2022.	2023.	%
1.046,0	1.007,9	Neto prihod od prodaje*	4.660,4	3.896,3	(16)
56,6	182,3	EBITDA (1)	672,7	523,0	(22)
56,6	158,3	EBITDA bez jednokratnih stavki (2)	672,7	500,3	(26)
104,7	168,3	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	727,5	496,0	(32)
(35,7)	132,3	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	428,7	330,4	(23)
(0,9)	108,3	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki (2)	452,3	307,7	(32)
47,2	118,3	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	507,1	303,4	(40)
(5,7)	(11,5)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(16,5)	(31,9)	93
(121,7)	92,2	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	251,5	250,0	(1)
(5,8)	68,2	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki (2)	356,3	227,3	(36)
(3,2)	54,6	Pojednostavljeni slobodni novčani tok (3)	365,4	185,0	(49)
290,9	155,9	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	455,8	443,7	(3)
		Zarada po dionici			
(12,2)	9,2	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)	25,2	25,0	(1)
90,7	215,7	Neto dug	90,7	215,7	138
5,4	11,6	Omjer duga i kapitala (%)	5,4	11,6	
107,9	113,7	Kapitalna ulaganja ukupno	362,1	311,0	(14)
99,4	108,3	Hrvatska	342,9	293,5	(14)
8,5	5,4	Inozemstvo	19,2	17,5	(9)
X-XII.2022.	X-XII.2023.	(mil. USD) ⁽⁴⁾	2022.	2023.	%
1.064,5	1.083,6	Neto prihod od prodaje*	4.904,3	4.213,1	(14)
57,6	196,0	EBITDA (1)	707,9	565,5	(20)
57,6	170,2	EBITDA bez jednokratnih stavki (2)	707,9	541,0	(24)
106,5	180,9	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	765,6	536,3	(30)
(36,3)	142,2	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	451,1	357,3	(21)
(0,9)	116,4	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki (2)	476,0	332,7	(30)
48,0	127,2	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	533,7	328,0	(39)
(5,8)	(12,4)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(17,4)	(34,5)	99
(123,8)	99,1	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	264,7	270,3	2
(5,9)	73,3	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki (2)	374,9	245,8	(34)
(3,3)	58,7	Pojednostavljeni slobodni novčani tok (3)	384,5	200,0	(48)
296,1	167,6	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	479,7	479,8	0
		Zarada po dionici			
(12,4)	9,9	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	26,5	27,1	2
96,7	238,3	Neto dug	96,7	238,3	146
109,8	122,2	Kapitalna ulaganja ukupno	381,1	336,3	(12)
101,1	116,4	Hrvatska	360,8	317,4	(12)
8,7	5,8	Inozemstvo	20,2	18,9	(7)

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) U 2022. na rezultat poslovanja negativno utjecalo umanjenje vrijednosti i ukidanje umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od (23,6) milijuna eura, te je dodatno na neto dobit utjecao dodatni porez na dobit u iznosu od (81,1) milijuna kuna, dok je na rezultat 2023. godine utjecala revizija troškova povezanih s dekomisijom u iznosu od 22,7 milijuna eura

(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 2022. – 1,0666 EUR/USD; na dan 31. prosinca 2023. – 1,1050; I.-III. 2022. – 1,1229 EUR/USD; I.-III. 2023. – 1,0730 EUR/USD; IV.-VI. 2022. – 1,0670 EUR/USD; IV.-VI. 2023. – 1,0730 EUR/USD; VII.-IX.2022 – 1,0086 EUR/USD; VII.-IX.2023 – 1,0884 EUR/USD; X.-XII. 2022 – 1,0180; X.-XII. 2023 – 1,0751

Financijski i operativni pregled 2023. godine

Nastavno na izuzetnu 2022. godinu, 2023. je obilježena stabilizacijom cijene ugljikovodika, što je rezultiralo nešto nižim, no i dalje snažnim rezultatima INA Grupe. CCS EBITDA bez jednokratnih stavki INA Grupe u 2023. iznosila je 496 milijuna eura, dok je neto dobit ostala na razini 2022. godine, 250 milijuna eura. Glavni pokretač EBITDA-e je smanjenje realizirane cijene ugljikovodika od 28%, pri čemu su cijene plina pale značajno više od cijene nafte.

EBITDA djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina niža je nastavno na vanjsko okruženje i umjeren pad proizvodnje, te iznosi 413 milijuna eura u 2023. godini. Proizvodnja je smanjena u skladu s očekivanim prirodnim padom proizvodnje, prodajom imovine u Angoli i remontom na postrojenjima za obradu plina. S druge strane doprinos je ostvaren na egipatskoj koncesiji East Damanhur, koja je počela s proizvodnjom plina u rujnu i komercijalnim otkrićem na bušotini Veliki Rastovac-1. Sve navedeno rezultiralo je 6 % nižom proizvodnjom.

Rezultat djelatnosti Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju poboljšana je uglavnom uslijed snažne potražnje na tržištu kao i pozitivnog doprinosa vlastite proizvodnje. Prodane količine Maloprodaje povećane su 19 %, kao rezultat dobre turističke sezone. Osim snažne prodaje goriva, marža ne-goriva nastavila je rast s povećanjem marže od 33 %. Pojednostavljeni slobodni novčani tok djelatnosti poboljšana je, ali je ostao negativan na (103) milijuna eura u 2023.

Kapitalna ulaganja iznosila su 311 milijuna eura, što je 14% niže u usporedbi s 2022. godinom, u skladu s različitim dinamikom projekata. Ulaganja u djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina ostala su snažna na 100 milijuna eura. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka, dostigao je 84 % ukupne završenosti. Financijska pozicija ostaje stabilna uz neto dug od 216 milijuna eura te omjer duga i kapitala od 12 % kao održiva osnova za buduća ulaganja.



Komentar predsjednice Uprave

Gđa. Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave komentirala je rezultate:

“U 2023., usred posljedica tržišnih turbulencija u prethodnoj godini, globalna ekonomija pronašla je svoje uporište, označavajući razdoblje stabilnosti. Cijene energije koje su bile nepostojane zbog problema s opskrbom, sada su se ustalile, pridonoseći uravnoteženju. Unatoč neizbježnom utjecaju nižih cijena nafte i plina u našoj djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina, ukupna izvedba kompanije ostala je otporna. INA Grupa zabilježila je pad EBITDA-e za 22 %, što je bilo i očekivano s obzirom na prevladavajuće okruženje nižih cijena. Ipak, investicijski izdaci dosegli su 400 milijuna eura u 2023. te su pretežno usmjereni na domaća ulaganja i širenje na slovenskom tržištu stjecanjem dodatnih 25 % udjela u OMV-u Slovenija. Napredak na ključnim projektima poput Projekta nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka bio je zamjetan, dosegnuvši 84 % dovršenosti, uz druge tekuće projekte rasta i poboljšanja učinkovitosti u svim poslovnim segmentima.

U Istraživanju i proizvodnji nafte i plina ključni remont i nadogradnje izvršeni su promptno, osiguravajući operativni kontinuitet. Inauguracija Inine prve solarne elektrane za komercijalnu proizvodnju električne energije dodala je održivu dimenziju našem energetsom portfelju, signalizirajući strateški zaokret prema obnovljivim izvorima energije. Oporavak tržišta proizvoda bio je očit, s povećanjem ukupne prodaje od osam posto i izuzetnim rastom maloprodaje od gotovo 20 %, što se pripisuje povećanoj potražnji i uspješnoj turističkoj sezoni. Usprkos fluktuacijama na tržištu i operativnim ciklusima u Rafineriji nafte Rijeka, INA je zadržala kontinuitet opskrbe, naglašavajući svoju predanost osiguravanju stabilnosti tržišta.

Gledajući unaprijed u 2024., globalno okruženje i dalje je prepuno izazova koji proizlaze iz sukoba koji su u tijeku, stvarajući neizvjesnost na tržištima diljem svijeta. Međutim, usred ovih izazova leže prilike za transformaciju energetskega sektora. INA, ojačana svojim stabilnim poslovanjem i snažnom financijskom pozicijom, ostaje predana u upravljanju kompleksnostima koje su pred nama, prihvaćajući prilike za daljnje poboljšanje i rast.”

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina*

X-XII.2022.	X-XII.2023.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	2022.	2023.	%
175,6	150,7	Neto prihod od prodaje	892,4	582,3	(35)
131,0	119,6	EBITDA	649,3	412,8	(36)
131,0	95,6	EBITDA bez jednokratnih stavki **	649,3	390,1	(40)
64,5	92,8	Dobitak iz osnovne djelatnosti	516,7	323,1	(37)
99,3	68,8	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki **	540,3	300,4	(44)
87,0	63,4	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	543,7	289,9	(47)
44,0	32,2	Kapitalna ulaganja	105,6	100,2	(5)

* Istraživanje i proizvodnja nafte i plina odnosi se na INA, d.d. djelatnost Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeće ovisno društvo: Adriagas S.r.l. Milano

** U 2022. na rezultat poslovanja negativno utjecalo umanjeno vrijednosti i ukidanje umanjena vrijednosti imovine u iznosu od (23,6), dok je na rezultat 2023. godine utjecala revizija troškova povezanih s dekomisijom u iznosu od 22,7 milijuna eura

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

X-XII.2022.	X-XII.2023.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)	2022.	2023.	%
12.345	11.182	Proizvodnja nafte (boe/dan)	12.282	11.602	(6)
10.146	9.397	Hrvatska	10.108	9.676	(4)
1.677	1.785	Egipat	1.610	1.746	8
523	-	Angola	564	180	(68)
12.592	12.201	Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)	12.859	11.987	(7)
3.264	3.170	Hrvatska - podmorje	3.436	3.372	(2)
9.328	8.826	Hrvatska - kopno	9.423	8.563	(9)
-	205	Egipat	-	52	n.a.
920	766	Kondenzat (boe/dan)	912	814	(11)
920	760	Hrvatska	912	812	(11)
-	6	Egipat	-	1	n.a.
25.857	24.148	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	26.053	24.403	(6)

X-XII.2022.	X-XII.2023.	Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	2022.	2023.	%
79	74	Ukupna prosječna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	103	74	(28)

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

Rezultati poslovanja 2023. u odnosu na 2022. godinu

Ključni pokazatelji poslovanja

- Niže cijene nafte i plina rezultirale su 241,7 mil. EUR nižim prihodima
- Regulatorna obveza prodaje domaćeg plina po fiksnoj cijeni HEP-u ukinuta je 7. srpnja
- Pad proizvodnje iznosi 6 % zbog očekivanog prirodnog pada, izlaska iz koncesije u Angoli i remonta na postrojenjima za obradu plina
- Proizvodnja u Hrvatskoj je niža kao rezultat nižeg doprinosa projekata, povećanog zavodnjavanja i aktivnosti održavanja
- Međunarodna proizvodnja je niža kao rezultat prodaje koncesije u Angoli, a unatoč doprinosu s koncesije North Bahariya u Egiptu, što je rezultat novih bušotina i obavljenih remonata postojećih. Dodatno nova bušotina puštena je u proizvodnju na koncesiji East Damanhur
- INA je dobila dozvolu za istraživanje geotermalnih voda za dva bloka - Leščan i Međimurje 5

Kapitalna ulaganja

I.-XII. 2023. (mil. EUR)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	7,7	0,4	-
Razrada	44,7	13,3	0,2
Ostalo	33,9	-	-
UKUPNO	86,3	13,7	0,2

Niža kapitalna ulaganja u odnosu na 2022. godinu rezultat su nižih aktivnosti u Hrvatskoj na Sjevernom Jadranu.

Glavne aktivnosti u 2023. godini odnosile su se na:

Istraživanje na Panonu:

- Drava-03: Bušotina Veliki Rastovac-1: obavijest o komercijalnom otkriću predana je Agenciji za ugljikovodike
- Drava-03: Bušotine Obradovci-1J i Mikleuš-1 su negativne te su zatvorene i napuštene

Sjeverni Jadran:

- Projekt dekomisije Ivana D: dovršene su aktivnosti zatvaranja bušotine

Razrada na Panonu:

- Optimizacija proizvodnje: izvedeno je 58 remonata bušotina

Egipat:

- East Damanhur: dovršeno je bušenje istražne bušotine ED-3X - bušotina je negativna; bušotina ED-2X ST1 – odobreno je razradno područje. proizvodnja prvog plina započela je 26. rujna
- North Bahariya: izbušene su 22 razradne bušotine (20 proizvodnih i dvije vodo-utisne)
- Ras Qattara: dovršeno je bušenje jedne razradne bušotine te 14 remonata. U tijeku je postupak produljenja koncesije

Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju*

X-XII.2022.	X-XII.2023.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	2022.	2023.	%
1.024,9	985,5	Neto prihod od prodaje	4.568,2	3.821,4	(16)
(109,7)	32,3	EBITDA	47,7	93,0	95
(109,7)	32,3	EBITDA bez jednokratnih stavki**	47,7	93,0	95
(61,7)	42,3	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	102,5	88,7	(13)
(132,9)	9,7	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(44,0)	7,4	n.a.
(132,9)	9,7	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	(44,0)	7,4	n.a.
(84,8)	19,7	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	10,8	3,1	(72)
(113,0)	(28,8)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(130,9)	(102,9)	(21)
51,3	71,1	Kapitalna ulaganja	233,4	191,6	(18)

* Odnosi se na djelatnost Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju INA, d.d. 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 2022. i 2023. godini nije bilo jednokratnih stavki

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

X-XII.2022.	X-XII.2023.	Rafinerijska prerada (kt)	2022.	2023.	%
38	76	Domaća nafta	288	305	6
203	319	Uvozna nafta	1.474	1.350	(8)
154	253	Ostala sirovina	603	654	9
395	648	Ukupno rafinerijska prerada	2.365	2.309	(2)
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
19	36	UNP*	128	130	1
22	40	Primarni benzin	90	123	36
85	154	Benzini	503	532	6
28	40	Petroleji	151	172	14
145	242	Dizel	939	867	(8)
-	-	Plinska ulja	19	-	n.a.
41	44	Lož ulja	236	176	(25)
12	22	Ostali proizvodi**	66	71	8
352	578	Ukupno	2.132	2.070	(3)
7	11	Rafinerijski gubitak	31	38	21
37	59	Vlastita potrošnja	201	202	0
395	648	Ukupna rafinerijska proizvodnja	2.365	2.309	(2)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
568	577	Hrvatska	2.295	2.471	8
134	142	BiH	595	569	(4)
12	9	Slovenija	52	30	(42)
3	7	Italija	17	19	11
208	308	Ostala tržišta	769	929	21
925	1.042	Ukupno	3.729	4.019	8
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
62	48	UNP*	220	186	(15)
24	40	Primarni benzin	91	122	35
126	167	Benzini	642	699	9
33	35	Petroleji	186	200	7
455	503	Dizel	1.904	2.064	8
61	35	Plinska ulja	157	123	(22)
30	46	Lož ulja	217	187	(14)
20	18	Bitumen	69	88	27
114	149	Ostali proizvodi***	244	351	44
925	1.042	Ukupno	3.729	4.019	8
300	333	od čega: prodaja djelatnosti Uslugama kupcima i maloprodaja	1.173	1.401	19
165	120	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	745	551	(26)
506	506	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	506	506	0

*UNP+propilen

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

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

Rezultat poslovanja 2023. u odnosu na 2022. godinu

Ključni pokazatelji poslovanja

- Padajući trend cijena na tržištu u prvoj polovici 2023. rezultirao je nižim maržama na uvezenu robu
- Kontinuirana opskrba tržišta u razdoblju privremene obustave rada Rafinerije nafte Rijeka osigurana je uvozom, uz nastavak stabilne opskrbe gorivima. Tijekom snažne ljetne sezone pridonijela je većoj prodaji na vlastitom tržištu
- Razlika u dinamici rafinerijske prerade u četvrtom tromjesečju 2023. u usporedbi s 2022. s većom preradom i prodajom pozitivno je pridonijela ukupnom rezultatu
- Nakon dovršetka ulaganja u postojeća postrojenja u okviru Projekta nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka u razdoblju od siječnja do travnja 2023. i privremenog prekida rafinerijskih aktivnosti, rafinerija je uspješno započela s radom krajem travnja, uz pozitivan doprinos rezultatima
- Ukupna prodaja djelatnosti Usluga kupcima i maloprodaja u 2023. godini iznosila je 1.401 kt, 19% više od 2022. godine. Najveći je doprinos s hrvatskog tržišta (+213 kt), ponajviše kao rezultat dobre turističke sezone i pozitivnih trendova na tržištu
- Marža negoriva rasla je 33% što odražava kontinuirano širenje asortimana i usluga, porast broja Fresh Corner lokacija i podršku programa vjernosti INA Loyalty koji je dosegnuo 560 tisuća registriranih članova

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja djelatnosti Rafinerija i marketinga iznosila su 173,2 milijuna eura:
 - **Projekt nadogradnje RNR** - je dosegnuo 84% završenosti, glavne aktivnosti odvijaju se na građevinskim i cjevarskim radovima, dok su radovi na konstrukciji peći u završnoj fazi gotovosti. Priključenje na 110kV električnu mrežu je završeno i ishođene su uporabne dozvole
 - **Poboljšanje energetske učinkovitosti postrojenja za atmosfersku destilaciju** - obnova postrojenja za atmosfersku destilaciju s ciljem povećanja energetske učinkovitosti i poboljšanja rekuperacije UNP-a, projekt u skladu s planom
 - **Zamjena kondenzacijskih turbina s električnim pogonima** - zamjena kondenzacijskih turbina s električnim pogonima u cilju povećanja energetske učinkovitosti, projekt u skladu s planom
 - **Revitalizacija kuglastog spremnika 336-SE-023** - cilj je poboljšanje rada skladišta UNP-a, zavarivanje u tijeku, projekt u skladu s planom
- Kapitalna ulaganja u djelatnosti Usluge kupcima i maloprodaja iznosila su 18,5 milijuna eura u 2023. godini s naglaskom na rekonstrukciju mreže i dodatnu modernizaciju 14 Fresh Corner lokacija. Broj maloprodajnih mjesta je 506 (od čega 390 u Hrvatskoj)

Glavni vanjski parametri

X-XII.2022.	X-XII.2023.	Cijene sirove nafte i plina	2022.	2023.	%
89	84	Brent dtd (USD/bbl)	101	83	(18)
24,5	8,7	Brent-Ural spread (USD/bbl)	24,4	18,0	(27)
3,6	4,4	(Azeri-Brent) spread (USD/bbl)	4,4	3,9	(12)
99	40	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	126	42	(67)
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
853	783	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	985	843	(14)
1.000	831	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	1.037	815	(21)
364	426	Lož ulja 3,5% (USD/t)	457	427	(7)
674	609	UNP (USD/t)	791	613	(23)
181	145	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	218	218	(0)
328	193	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	270	190	(30)
(309)	(212)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(309)	(198)	(36)
1	(29)	Crack spread – UNP (USD/t)	25	(12)	n.a.
3,36	5,50	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	3,41	6,98	105
Tečaj					
1,02	1,08	EUR/USD prosjek	1,05	1,08	3
1,07	1,11	EUR/USD na dan	1,07	1,11	4
4,51	5,64	3m USD LIBOR (%)	2,40	5,40	125
1,77	3,96	3m EURIBOR (%)	0,35	3,43	880

* Izračun indikativne rafinerijske marže revidiran tokom 2023. s najnovijim parametrima vezanim za prirodni plin i CO2. Ostvarene rafinerijske marže mogu odstupati od indikativne marže zbog raznih čimbenika uključujući razliku u prerađenim naftama, prinosu proizvoda i operativnim uvjetima.

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 31. prosinca 2022. i 2023. godine (u milijunima eura)

X-XII.2022.	X-XII.2023.		Bilješka	2022.	2023.	%
1.046,0	1.007,9	Prihodi od ugovora s kupcima	1	4.660,4	3.896,3	(16)
16,4	27,7	Ostali poslovni prihodi		48,5	74,3	53
1.062,4	1.035,6	Prihodi iz osnovne djelatnosti		4.708,9	3.970,6	(16)
(122,7)	(62,4)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		59,1	(20,4)	n.a.
(250,4)	(361,3)	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(1.731,8)	(1.291,2)	(25)
(92,3)	(50,0)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	3	(244,0)	(192,6)	(21)
(72,9)	(27,8)	Ostali materijalni troškovi	3	(292,5)	(220,6)	(25)
(23,9)	(22,1)	Nematerijalni troškovi	3	(73,0)	(74,0)	1
(71,5)	(67,9)	Troškovi osoblja	5	(239,2)	(255,3)	7
(453,6)	(302,4)	Nabavna vrijednost prodane robe	4	(1.749,4)	(1.584,8)	(9)
(6,0)	(7,2)	Vrijednosno usklađenje (neto)	3	(18,2)	(14,8)	(19)
(24,7)	(18,3)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	3	(47,5)	(44,5)	(6)
19,9	16,1	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		56,3	58,0	3
(1.098,1)	(903,3)	Rashodi iz osnovne djelatnosti		(4.280,2)	(3.640,2)	(15)
(35,7)	132,3	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti		428,7	330,4	(23)
(5,0)	10,7	Financijski prihodi		33,3	21,4	(36)
(0,7)	(22,2)	Financijski rashodi		(49,8)	(53,3)	7
(5,7)	(11,5)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	6	(16,5)	(31,9)	93
(4,5)	0,3	Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	6	(3,6)	6,7	n.a.
(45,9)	121,1	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		408,6	305,2	(25)
(75,8)	(28,9)	Prihod/(trošak) poreza na dobit	7	(156,2)	(54,9)	(65)
(121,7)	92,2	Dobit/(gubitak) razdoblja		252,4	250,3	(1)
		Pripisivo:				
(121,7)	92,2	Vlasnicima Društva		251,5	250,0	(1)
-	-	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		0,9	0,3	(67)
		Zarada po dionici				
(12,2)	9,2	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)		25,2	25,0	(1)

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2022. i 2023. godine (u milijunima eura)

	Bilješka	31.12.2022.	31.12.2023.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	66,2	69,9	6
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	1.597,7	1.674,3	5
Ulaganje u nekretnine		18,1	23,1	28
Imovina s pravom korištenja	10	40,2	47,8	19
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		3,7	129,3	3.395
Ostala ulaganja		0,9	0,9	(0)
Ostala dugotrajna financijska imovina		85,5	74,0	(13)
Odgođeni porezi		129,7	112,4	(13)
Dugoročne utržive vrijednosnice		2,3	2,5	9
Dugotrajna financijska imovina		110,6	98,6	(11)
Ostala dugotrajna imovina		25,6	27,6	8
Ukupno dugotrajna imovina		2.080,5	2.260,4	9
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	398,0	345,4	(13)
Potraživanja od kupaca, neto	12	363,5	319,2	(12)
Ostala kratkotrajna financijska imovina		9,9	18,4	86
Potraživanja za preplaćeni porez na dobit		1,4	2,8	100
Ostala kratkotrajna imovina		27,8	34,0	22
Derivativni financijski instrumenti		-	9,9	n.a.
Utržive vrijednosnice		16,1	-	n.a.
Novac i novčani ekvivalenti		226,6	150,9	(33)
Kratkotrajna imovina		1.043,3	880,6	(16)
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		45,2	0,9	(98)
Ukupno kratkotrajna imovina		1.088,5	881,5	(19)
Ukupna aktiva	8	3.169,0	3.141,9	(1)
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	1.194,5	1.200,0	0
Zakonske rezerve		33,2	39,9	20
Revalorizacijske rezerve		58,0	73,9	27
Ostale rezerve		214,4	207,5	(3)
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		81,0	118,1	46
Udjeli vlasnika matičnog društva		1.581,1	1.639,4	4
Nekontrolirajući interesi		2,9	3,2	10
Ukupno kapital		1.584,0	1.642,6	4
Dugoročne obveze				
Dugoročni dug		263,7	264,1	0
Obveze po dugoročnim najmovima		30,6	35,7	17
Ostale dugoročne obveze		3,2	2,7	(16)
Otpremnine i jubilarne nagrade		5,9	6,9	17
Dugoročna rezerviranja		466,4	412,7	(12)
Odgođena porezna obveza		2,3	2,3	0
Ukupno dugoročne obveze		772,1	724,4	(6)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i tekući dio dugoročnog duga		69,7	102,5	47
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		10,6	13,3	25
Ostale kratkoročne financijske obveze		1,0	2,4	140
Obveze prema dobavljačima	15	329,6	324,4	(2)
Porezi i doprinosi		101,2	184,4	82
Obveze za porez na dobit		160,1	31,7	(80)
Ostale kratkoročne obveze		65,4	51,5	(21)
Derivativni financijski instrumenti		2,0	12,1	505
Otpremnine i jubilarne nagrade		1,0	0,5	(50)
Kratkoročna rezerviranja		66,9	52,1	(22)
Ukupno kratkoročne obveze		807,5	774,9	(4)
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji		5,4	-	n.a.
Ukupno obveze	14	1.585,0	1.499,3	(5)
Ukupna pasiva		3.169,0	3.141,9	(1)

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2022. i 2023. godine (u milijunima eura)

X-XII.2022.	X-XII.2023.		Bilješka	2022.	2023.	%
(121,7)	92,2	Dobit/(gubitak) razdoblja		252,4	250,3	(1)
		Korigirano za:				
92,3	50,0	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)		244,0	192,6	(21)
75,8	28,9	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		156,2	54,9	(65)
6,0	7,2	Vrijednosna usklađenja (neto)		18,2	14,8	(19)
(8,6)	(0,4)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(11,7)	(18,9)	61
8,2	(2,5)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		14,4	6,9	(52)
(0,6)	(0,7)	Prihodi od kamata		(1,0)	(2,6)	160
1,2	1,8	Rashodi od kamata		4,5	5,4	20
4,5	(0,3)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela		3,6	(6,7)	n.a.
(5,2)	4,8	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti		(8,9)	2,5	n.a.
16,1	(6,4)	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja		12,0	(30,5)	n.a.
1,9	8,2	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		7,4	19,8	167
15,8	(16,6)	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite		19,0	2,8	(85)
-	(2,5)	Ostale negotovinske stavke		-	(5,1)	n.a.
85,7	163,7	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	710,1	486,2	(32)
		Kretanje obrtnog kapitala	17			
122,2	53,8	Smanjenje/(Povećanje) zaliha		(166,9)	38,1	n.a.
70,2	45,7	Smanjenje/(Povećanje) potraživanja i predujmova		(193,8)	15,1	n.a.
13,5	(105,1)	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		110,2	70,2	(36)
291,6	158,1	Novac iz operativnih aktivnosti		459,6	609,6	33
(0,7)	(2,2)	Plaćeni porezi		(3,8)	(165,9)	4.271
290,9	155,9	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti		455,8	443,7	(3)
		Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti				
(107,2)	(102,6)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(356,8)	(300,6)	(16)
(6,5)	(5,0)	Plaćena nematerijalna imovina		(12,4)	(16,8)	35
8,8	8,7	Primici od prodaje dugotrajne imovine		13,0	35,5	173
0,0	-	Primici po kratkoročnim depozitima		169,6	-	n.a.
(0,1)	(7,6)	Ulaganja u vrijednosnice		(15,4)	(92,7)	502
5,0	(0,1)	Primici od vrijednosnica		5,0	43,3	765
(0,1)	-	Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao dugotrajna financijska imovina i ostalih poduzeća		1,1	1,4	27
8,4	0,2	Primljene kamate i ostali financijski prihodi		17,4	7,2	(59)
0,1	-	Primici od posudbi zaposlenicima		0,5	1,2	138
(91,6)	(106,4)	Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti	18	(178,0)	(321,5)	81
		Novčani tijek iz financijskih aktivnosti				
109,1	161,8	Primici od zajmova		1.327,6	1.059,2	(20)
(204,0)	(233,8)	Otplata zajmova		(1.417,2)	(1.027,3)	(28)
(2,7)	(3,3)	Plaćanje obveza po najmovima		(12,7)	(13,5)	6
(24,1)	19,4	Otplata kamata		(1,3)	(14,7)	1.031
-	-	Isplaćene dividende		(129,9)	(200,0)	54
(121,7)	(55,9)	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti		(233,5)	(196,3)	(16)
77,6	(6,4)	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		44,3	(74,1)	n.a.
153,7	159,4	Na dan 1. siječnja		179,5	226,6	26
(4,7)	(1,4)	Promjene tečajnih razlika		2,8	(1,6)	n.a.
72,9	(7,8)	Stanje na kraju razdoblja		226,6	150,9	(33)
-	(0,7)	Dopušteno prekoračenje		-	-	n.a.
226,6	150,9	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju		226,6	150,9	(33)

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

X-XII.2022.	X-XII.2023.	(mil. EUR)	2022.	2023.	%
Neto prihod od prodaje					
175,6	150,7	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	892,4	582,3	(35)
1.024,9	985,5	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	4.568,2	3.821,4	(16)
59,0	62,8	Korporativno i Ostalo	181,1	219,7	21
(213,5)	(191,1)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(981,3)	(727,1)	(26)
1.046,0	1.007,9	Ukupno	4.660,4	3.896,3	(16)
EBITDA*					
131,0	119,6	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	649,3	412,8	(36)
(109,7)	32,3	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	47,7	93,0	95
(3,2)	4,1	Korporativno i Ostalo	(9,3)	1,2	n.a.
38,5	26,3	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(15,0)	16,0	n.a.
56,6	182,3	Ukupno	672,7	523,0	(22)
EBITDA bez jednokratnih stavki					
131,0	95,6	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	649,3	390,1	(40)
(109,7)	32,3	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	47,7	93,0	95
(3,2)	4,1	Korporativno i Ostalo	(9,3)	1,2	n.a.
38,5	26,3	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(15,0)	16,0	n.a.
56,6	158,3	Ukupno	672,7	500,3	(26)
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
64,5	92,8	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	516,7	323,1	(37)
(132,9)	9,7	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(44,0)	7,4	n.a.
(5,8)	3,4	Korporativno i Ostalo	(29,2)	(16,3)	(44)
38,5	26,4	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(14,8)	16,2	n.a.
(35,7)	132,3	Ukupno	428,7	330,4	(23)
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
99,3	68,8	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	540,3	300,4	(44)
(132,9)	9,7	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(44,0)	7,4	n.a.
(5,8)	3,4	Korporativno i Ostalo	(29,2)	(16,3)	(44)
38,5	26,4	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(14,8)	16,2	n.a.
(0,9)	108,3	Ukupno	452,3	307,7	(32)
Nekretnine, postrojenja i oprema					
498,4	467,1	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	498,4	467,1	(6)
1.031,6	1.138,4	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.031,6	1.138,4	10
135,8	144,7	Korporativno i Ostalo	135,8	144,7	7
(68,1)	(75,9)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(68,1)	(75,9)	11
1.597,7	1.674,3	Ukupno	1.597,7	1.674,3	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 2023. iznosi 16,0 milijuna eura u odnosu na (15,0) milijuna eura u 2022. godini.



Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u 2023. godini iznosili su 3.896,3 milijuna eura te su 16% niži u odnosu na 2022., a uglavnom uslijed pada cijena ugljikovodika i kotacija proizvoda
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su niži za 25% u odnosu na 2022. i iznosili su (1.291,2) milijuna eura, odražavajući različitu dinamiku rada rafinerije i niže cjenovno okruženje
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u 2023. godini:
 - Ostali materijalni troškovi niži su za 25% i iznose (220,6) milijuna eura, uglavnom zbog nižih troškova transporta i utjecaja nižih cijena nafte
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (74,0) milijuna eura te su bili na razini 2022. godine
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (192,6) milijuna eura su 21% niže u odnosu na 2022.
 - U 2023. godini vrijednosna usklađenja negativno su utjecala u iznosu (14,8) milijun eura u odnosu na negativan utjecaj u 2022. godini u iznosu (18,2) milijuna eura, uglavnom zbog većeg umanjenja vrijednosti materijala
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (44,5) milijuna eura u 2023. u odnosu na negativan učinak u 2022. u iznosu od (47,5) milijuna eura
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (255,3) milijuna eura su 7% viši u odnosu na 2022. godinu zbog povećanja plaća uslijed inflacije
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u 2023. je 9% ispod razine 2022., te je iznosila (1.584,8) milijuna eura
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u 2023. godini uglavnom kao rezultat:
 - Neto gubitak od tečajnih razlika u 2023. iznosio je (6,9) milijuna eura dok je u 2022. gubitak iznosio (14,8) milijuna eura
 - Rashodi od kamata iznosili su (25,1) milijuna eura, a prihodi od kamata 2,6 milijuna eura u 2023., dok su u 2022. rashodi od kamata iznosili (11,9) milijuna eura, a prihodi od kamata 1,0 milijuna eura
 - Ostali financijski gubitak iznosio je (2,5) milijuna eura u 2023., u odnosu na 9,2 milijuna eura dobiti u 2022.
- 7 **Trošak poreza tekuće godine** u 2023. iznosio je (54,9) milijuna eura u odnosu na (156,2) milijuna eura troška od poreza i dodatnog poreza na dobit u 2022. 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 31. prosinca 2023. i 2022. godine.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 31. prosinca 2023. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 3.141,9 milijuna eura te je 1% niža nego 31. prosinca 2022.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2023. godine, INA Grupa uložila je 17,1 milijuna eura u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 7,9 milijuna eura
- 10 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2023. godine INA Grupa je uložila 294,9 milijuna eura u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 164,6 milijuna eura
- 11 **Zalihe** su iznosile 345,4 milijuna eura i smanjile su se u odnosu na 398,0 milijuna eura na 31. prosinca 2022. godine u skladu s većom preradom i prodajom domaće nafte u razdoblju X.-XII. 2023. i niže cijene u odnosu na prošlu godinu
 - Tijekom 2023. godine, priznato je ukidanje vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje u iznosu od 19,1 milijuna eura (u 2022., 24,1 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 2023. godine, efekt vrijednosnog usklađenja robe iznosio je 3,3 milijuna eura (u 2022., 3,6 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 319,2 milijuna eura što je 12% niže nego 31. prosinca 2022.
- 13 **Upisani kapital** na dan 31. prosinca 2023. godine iznosi 1.200,0 milijuna eura. Odlukom Glavne skupštine i temeljem zakonske obveze usklađivanja temeljnog kapitala nakon konverzije hrvatske kune u euro, upisani kapital je povećan sa 1.194,5 milijuna eura na 1.200 milijuna eura.
- 14 Na dan 31. prosinca 2023. **ukupne obveze** iznosile su 1.499,3 milijuna eura što je 5% niže nego 31. prosinca 2022. Neto dug INA Grupe iznosi 215,7 milijuna eura te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2022. **Omjer duga i kapitala** povećao se s 5,4% 31. prosinca 2022. na 11,6% 31. prosinca 2023. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** smanjile su se 2% u odnosu na 31. prosinca 2022. na iznos od 324,4 milijuna eura uglavnom uslijed nižih cijena u odnosu na prethodnu godinu

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 486,2 milijuna eura u 2023. godini, što predstavlja smanjenje u odnosu na 2022., 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 123,4 milijuna eura, prvenstveno zbog:
- Smanjenje vrijednosti zaliha od 38,1 milijuna eura uglavnom se odnosi na manje cijene
 - Smanjenje potraživanje u iznosu od 15,1 milijuna eura
 - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 70,2 milijuna eura uglavnom odražavajući veći uvoz u skladu s dinamikom prerade
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (321,5) milijun eura, uglavnom povezano s intenzivnim ulaganjima u rafinerijsko poslovanje i akvizicijom OMV-a, i viši je u usporedbi s (178,0) milijuna eura odljeva u 2022., odražavajući različitu dinamiku ulaganja

Reklasifikacija

Uprava Ine usvojila je u prosincu 2023. godine novu verziju računovodstvenih politika i procedura INA Grupe.

Nova verzija računovodstvenih politika i procedura INA Grupe dosljedno se primjenjuje na sva izvještajna razdoblja, ako nije drugačije navedeno. U izračun CCS korekcija uključene su prilagodbe CO₂. Ako su stavke u konsolidiranim financijskim izvještajima izmijenjene, svi usporedni iznosi su reklasificirani.

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 - umanjene vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjenja vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni.

U 2022. godini na poslovni rezultat negativno je utjecalo umanjene vrijednosti, te ukidanje umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od (23,6) milijuna eura, a dodatno je na neto dobit negativno utjecao dodatni porez na dobit u iznosu od (81,1) milijun eura.

U 2023. godini na rezultat je utjecala revizija troškova povezanih s dekomisijom u iznosu od 22,7 milijuna eura.

mil. EUR	2022.	2023.
INA GRUPA		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na neto dobit/(gubitak)	(104,7)	22,7
od čega Dodatni porez na dobit	(81,1)	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(23,6)	22,7
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	22,7
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(23,6)	22,7
Umanjenje vrijednosti imovine u Siriji	(37,4)	-
Ukidanje umanjenja vrijednosti za Ugovorno područje Sjeverni Jadran	13,8	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	22,7
Troškovi povezani s dekomisijom	-	22,7

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 2022. godine.

Na dan 31. prosinca 2023. 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 499 milijuna eura, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 300 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 31. prosinca 2023. 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	Nekontro-lirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2022. godine	1.194,5	26,4	48,1	207,3	(33,6)	1.442,7	2,0	1.444,7
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	251,5	251,5	0,9	252,4
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	9,9	7,1	-	17,0	-	17,0
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	9,9	7,1	251,5	268,5	0,9	269,4
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	6,8	-	-	(6,8)	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(130,1)	(130,1)	-	(130,1)
Stanje 31. prosinac 2022. godine	1.194,5	33,2	58,0	214,4	81,0	1.581,1	2,9	1.584,0
Stanje 1. siječnja 2023. godine (prepravljeno)	1.194,5	33,2	58,0	214,4	81,0	1.581,1	2,9	1.584,0
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	250,0	250,0	0,3	250,3
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	15,9	(7,6)	-	8,3	-	8,3
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	15,9	(7,6)	250,0	258,3	0,3	258,6
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	12,2	-	0,7	(12,9)	-	-	-
Povećanje temeljnog kapitala uslijed konverzije HRK u EUR	5,5	(5,5)	-	-	-	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(200,0)	(200,0)	-	(200,0)
Stanje 31. prosinca 2023. godine	1.200,0	39,9	73,9	207,5	118,1	1.639,4	3,2	1.642,6

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 2023. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. EUR	31.12.2023.	31.12.2023.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,8	9,3
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	199,1	110,8
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	146,2	1,0
MOL Serbia d.o.o.	30,0	-
MOL Slovenija d.o.o.	3,4	-
MOL Commodity Trading Kft.	-	41,0
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	2,4	(0,7)*
MOL Germany GMBH	(0,2)*	-
SLOVNAFT, a.s.	1,1	223,2
Petrolszolg Kft.	0,2	1,5
Geoinform Kft.	0,2	0,2
MOL LUB Kft.	-	0,1
IES - Italiana Energia e Servizi S.p.A	-	0,9
FGSZ Zrt.	-	0,2
ISO-SZER Kft.	-	0,6

*Odobrenje

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. EUR	31.12.2023.	31.12.2023.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,2	1,6
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	38,7	21,3
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	14,0	0,3
MOL Serbia d.o.o.	0,6	0,1
MOL Slovenija d.o.o.	0,2	6,6
MOL Commodity Trading Kft.	9,6	8,7
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	0,9	0,1
MOL Germany GMBH	-	-
SLOVNAFT, a.s.	0,1	11,9
Geoinform Kft.	-	0,2
IES - Italiana Energia e Servizi S.p.A	-	0,3
ISO-SZER Kft.	-	0,6
MOL Slovenia Downstream Investment B.V.	-	0,2

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za 2023. 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
- Zsombor Marton – član Uprave
- Krisztián Pulay – član Uprave
- Miroslav Skalicki – član Uprave
- dr.sc. Hrvoje Šimović – član Uprave
- Marin Zovko – član Uprave

