



**INA GRUPA
X.-XII. i I.-XII. 2022.
FINANCIJSKO IZVJEŠĆE**

Zagreb, veljača 2023.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za X.-XII. i I.-XII. 2022. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. prosinca 2022. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Sadržaj

Izjava poslovodstva: Financijski rezultati INA Grupe	3
Financijski i operativni pregled 2022. godine.....	3
Komentar predsjednika Uprave.....	4
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 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	14
Promjena kapitala	14
Poslovni odnosi s povezanim stranama	15
Izjava o odgovornosti	15

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.	(mil. kn)	2021.	2022.	%
6.152	7.881	Neto prihod od prodaje*	22.400	35.114	57
978	430	EBITDA ⁽¹⁾	3.315	5.068	53
1.066	430	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	3.403	5.068	49
924	792	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	3.029	5.481	81
320	(183)	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	1.469	3.230	120
408	79	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki⁽²⁾	1.557	3.408	119
266	441	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki⁽²⁾	1.183	3.821	223
(34)	(43)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	94	(124)	n.a.
192	(847)	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	1.285	1.895	47
280	26	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki⁽²⁾	1.373	2.684	96
229	(21)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	1.431	2.753	92
1.816	2.168	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	3.303	3.435	4
Zarada po dionici					
19,2	(84,7)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	128,5	189,5	47
481	683	Neto dug	481	683	42
4,2	5,4	Omjer duga i kapitala (%)	4,2	5,4	
695	813	Kapitalna ulaganja ukupno	1.598	2.728	71
631	748	Hrvatska	1.384	2.583	87
64	65	Inozemstvo	214	145	(32)
X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.	(mil. USD) ⁽⁵⁾	2021.	2022.	%
937	1.065	Neto prihod od prodaje*	3.522	4.904	39
149	58	EBITDA ⁽¹⁾	521	708	36
162	58	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	535	708	32
141	107	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	476	766	61
49	(25)	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	231	451	95
62	11	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki⁽²⁾	245	476	94
40	60	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽²⁾	186	534	187
(5)	(6)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	15	(17)	n.a.
29	(114)	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	202	265	31
43	4	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki⁽²⁾	216	375	74
35	(3)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	225	384	71
277	293	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	519	480	(8)
Zarada po dionici					
2,9	(11,4)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	20,3	26,9	33
72	97	Neto dug	72	97	34
106	110	Kapitalna ulaganja ukupno	251	381	52
96	101	Hrvatska	218	361	66
10	9	Inozemstvo	34	20	(40)

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) Na rezultat u 2021. godini negativno je utjecalo (88) milijuna kuna troška rezerviranja za dekomisiju Ivane-D, dok je u 2022. na rezultat poslovanja negativno utjecalo umanjenje vrijednosti i ukidanje umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od (178) milijuna kuna, te je dodatno na neto dobit utjecao dodatni porez na dobit u iznosu od (611) milijuna kuna

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

(4) Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: na dan 31. prosinca 2021. – 6,6435 HRK/USD; na dan 31. prosinca 2022. – 7,0640 HRK/USD; I.-III. 2021. – 6,2739 HRK/USD; I.-III. 2022. – 6,7147 HRK/USD; IV.-VI. 2021. – 6,2464 HRK/USD; IV.-VI. 2022. – 7,0649 HRK/USD; VII.-IX. 2021. – 6,3528 HRK/USD; VII.-IX. 2022. – 7,4560 HRK/USD; X.-XII.2021. – 6,5673 HRK/USD; X.-XII.2022. – 7,4034 HRK/USD

Financijski i operativni pregled 2022. godine

2022. godinu obilježile su visoka razina ekonomske neizvjesnosti i značajne promjene na robnom tržištu uzrokovane ratom u Ukrajini koji je utjecao na cjelokupno gospodarstvo. Industrija nafte i plina diljem svijeta u takvim je vremenima bilježila snažne rezultate, ali se također suočavala s različitim regulatornim pritiscima, od reguliranih cijena u raznim poslovnim segmentima do nametnutih dodatnih poreza.

CCS EBITDA INA Grupe bez jednokratnih stavki u 2022. iznosila je oko 5,5 milijardi kuna uz neto dobit od 1,9 milijardi kuna. Na neto dobit utjecale su jednokratne stavke u ukupnom iznosu od 789 milijuna kuna. Na rezultat segmenta Rafinerije i marketing uklj. Usluge kupcima i maloprodaju uvelike su utjecala regulatorna ograničenja koja su, u kombinaciji s intenzivnim investicijskim ciklusom u Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka, rezultirala s oko milijardu kuna negativnog novčanog toka. Segment Istraživanja i proizvodnje nafte i plina vratio se na poziciju glavnog generatora novca, odražavajući poboljšano cjenovno okruženje. EBITDA Istraživanja i proizvodnje iznosila je 4,9 milijardi kuna, što je ograničeno od četvrtog tromjesečja 2022. pod utjecajem regulirane cijene plina od 41 EUR/MWh koja će ostati na snazi do prvog tromjesečja 2024. Prirodni pad proizvodnje od -4% na godišnjoj razini ublažen je povećanim aktivnostima optimizacije proizvodnje. Kampanja bušenja na sjevernom Jadranu nastavila se tijekom cijele godine s već vidljivim rezultatima u 6% većoj proizvodnji iz podmorja. 2022. godinu dodatno su obilježila različita regulatorna ograničenja cijena i marži koja su utjecala na operativne rezultate segmenata, a novonametnuti dodatni porez na dobit dodatno je opteretio novčani tijek.

Investicijske aktivnosti za 2022. bile su najveće u posljednjih deset godina, s rastom od 71% u odnosu na 2021., na ukupno 2,7 milijardi kuna, od čega je 95% uloženo u Hrvatskoj. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka i kampanja bušenja na sjevernom Jadranu ostaju najveća ulaganja. Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti ostaje stabilan na godišnjoj razini, usprkos snažnom investicijskom ciklusu i velikoj potrebi za financiranjem radnog kapitala.



Komentar predsjednika Uprave

G. Péter Ratatics, predsjednik Uprave komentirao je rezultate:

“Godinu su obilježila previranja na svjetskom energetsom tržištu, ali i jedno od najjačih investicijskih razdoblja za Inu ikad. Unatoč velikim oscilacijama cijena ugljikovodika i regulatornim intervencijama, INA ostaje predana velikom investicijskom ciklusu koji je u tijeku. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka, najveća investicija Ine koja će osigurati dugoročnu održivost rafinerijskog poslovanja i kampanja izrada bušotina na moru guraju ulaganja na najvišu razinu u posljednjih deset godina, s ukupno više od 2,7 milijardi kuna ulaganja. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka na ukupnoj je dovršenosti od 70 posto.

Djelatnost Istraživanja i proizvodnje nafte i plina, koja je ponovno dala najveći doprinos rezultatu, ublažava prirodni pad proizvodnje. S povećanom razinom ulaganja, kako na moru tako i na kopnu, INA je ostvarila pad proizvodnje na godišnjoj razini od samo četiri posto, s rezervama na stabilnoj razini prvi put nakon nekoliko godina. Kada govorimo o proizvodnji plina, moramo spomenuti i regulatorno ograničavanje cijene plina, čiji učinak nije bio presudan 2022., ali bi mogao biti značajan u 2023. godini. Rafinerijsko poslovanje osiguravalo je sigurnu opskrbu tržišta, što se u sadašnjim geopolitičkim okolnostima ne može uvijek uzeti zdravo za gotovo. Opskrba plavim dizelom bila je posebno zahtjevna, no INA je tržištu osigurala sve potrebne proizvode.

Regulatorna ograničenja utjecala su na profitabilnost veleprodaje i maloprodaje, što je u kombinaciji s velikim investicijskim ciklusom uzrokovalo negativan novčani tijek djelatnosti. Što nas očekuje u 2023. teško je predvidjeti, no ograničenje cijena plina nametnuto od četvrtog tromjesečja 2022. sigurno će imati značajan utjecaj na poslovanje. Ipak, uz usporavanje prirodnog pada proizvodnje i uspješnu transformaciju rafinerijskog poslovanja, nastojat ćemo dioničarima i kupcima omogućiti sigurnu opskrbu i profitabilno poslovanje.”

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina*

X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2021.	2022.	%
1.289	1.325	Neto prihod od prodaje	3.877	6.725	73
864	990	EBITDA	2.427	4.892	102
952	990	EBITDA bez jednokratnih stavki **	2.515	4.892	95
503	571	Dobitak iz osnovne djelatnosti	1.535	3.893	154
591	833	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki **	1.623	4.071	151
701	659	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	1.907	4.097	115
251	331	Kapitalna ulaganja	608	795	31

* 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

** Na rezultat u 2021. godini negativno je utjecalo (88) milijuna kuna troška rezerviranja za dekomisiju Ivane-D, dok je u 2022. na rezultat poslovanja negativno utjecalo umanjenje vrijednosti i ukidanje umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od (178) milijuna kuna

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

X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	2021.	2022.	%
12.812	12.345	Proizvodnja nafte (boe/d)	12.643	12.282	(3)
10.563	10.146	Hrvatska	10.390	10.108	(3)
1.617	1.677	Egipat	1.737	1.610	(7)
633	523	Angola	516	564	9
12.721	12.592	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	13.503	12.859	(5)
2.851	3.264	Hrvatska - podmorje	3.229	3.436	6
9.870	9.328	Hrvatska - kopno	10.274	9.423	(8)
906	920	Kondenzat (boe/d)	977	912	(7)
26.439	25.857	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	27.123	26.053	(4)

X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.	Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	2021.	2022.	%
83	79	Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika (USD/boe)*	64	103	60

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

Rezultati poslovanja 2022. u odnosu na 2021. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Više cijene pozitivno su utjecale na prihode od prodaje budući je snažan učinak regulacije cijena plina vidljiv tek u četvrtom tromjesečju 2022. Prihodi su veći za 2.605 milijuna kuna, ukupni prihodi od prodaje plina dodali su 1.670 milijuna kuna pozitivnog učinka, 43% viša cijena Brenta rezultirala je s 780 milijuna kuna višim prihodima od prodaje sirove nafte i kondenzata dok je viša cijena ostalih proizvoda pozitivno utjecala na prihode u iznosu od 155 milijuna kuna
- Proizvodnja je pala za samo 4%, u usporedbi s padom od 8% u 2021. u odnosu na 2020., što je snažan rezultat obzirom na starost ininih naftnih i plinskih polja. Ovo je uglavnom utjecaj intenzivne investicijske kampanje:
 - uspješno provedenih aktivnosti u sklopu Projekta optimizacije proizvodnje i
 - pozitivnog učinka puštanja u proizvodnju dvije nove bušotine na Sjevernom Jadranu (Ika B i Marica D) koje su gotovo kompenzirale
 - prirodni pad i veći udio vode na velikim plinskim poljima na području Duboke Podravine
- Međunarodna proizvodnja sirove nafte:
 - Egipat: prirodni pad i lošiji doprinos na svim koncesijama
 - Angola: viša proizvodnja na Bloku 3/05

Kapitalna ulaganja

2022. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	1	16	-
Razrada	560	90	15
Ostalo	113	-	-
UKUPNO	674	106	15

Viša razina kapitalnih ulaganja uglavnom kao rezultat kampanje bušenja na sjevernom Jadranu i razradnih aktivnosti u Hrvatskoj na Panonu. Glavne aktivnosti tijekom 2022. odnosile su se na:

- Istraživanje u Hrvatskoj:
 - Drava-03: Ishođenje dozvola i priprema dokumentacije za bušenje završena; istražno bušenje odgođeno za 2023.
 - SZH-01: Atributna analiza, geokronološka studija i ekonomska evaluacija završene
- Razrada na Sjevernom Jadranu:
 - Bušotine Ika B-1 R i Marica D Dir: proizvodnja započeta, tehnička inspekcija završena i ishoda uporabna dozvola
 - Završeno bušenje i ispitivanje bušotina za Ilena-2, Ida D-1 ver, Ira-1 dir i Ida D-2 ver, ekonomska evaluacija u tijeku
- Razrada na Panonu:
 - Ukupno je izvedeno 62 remonta bušotina
 - Zalata-Dravica: Bušotina Dravica-3 je negativna. U tijeku je izrada PreFEED studije, rješavanje imovinsko-pravnih odnosa na trasi plinovoda i izdavanje lokacijskih dozvola
- Egipat
 - East Damanhur: istražna bušotina ED-2X izbušena je kao otkriće plina
 - Egipat, koncesija North Bahariya: izbušeno je 9 razradnih bušotina (5 proizvodnih pušteno u proizvodnju i 4 vodo-utisne)
 - East Yidma: Završen proces dezinvestiranja
- Angola:
 - Dezinvestiranje imovine: potpisan je Ugovor o kupoprodaji s Afentra Angola, Ltd.; u prosincu 2022. prijenos Ininog udjela na blokovima 3/05 i 3/05a odobrio ministar mineralnih sirovina

Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju*

X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2021.	2022.	%
6.052	7.722	Neto prihod od prodaje	21.912	34.419	57
194	(826)	EBITDA	1.253	360	(71)
194	(826)	EBITDA bez jednokratnih stavki	1.253	360	(71)
52	(464)	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	879	773	(12)
(5)	(1.001)	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	523	(331)	n.a.
(5)	(1.001)	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	523	(331)	n.a.
(147)	(639)	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	149	82	(45)
(338)	(851)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(25)	(986)	3.831
390	387	Kapitalna ulaganja	904	1.759	95

* 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.

** 2022. i 2021. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.	Rafinerijska prerada (kt)	2021.	2022.	%
15	38	Domaća nafta	95	288	203
216	203	Uvozna nafta	1.761	1.474	(16)
131	154	Ostala sirovina	732	603	(18)
362	395	Ukupno rafinerijska prerada	2.588	2.365	(9)
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
20	19	UNP*	153	128	(16)
14	22	Primarni benzin	63	90	43
92	85	Benzini	601	503	(16)
17	28	Petroleji	80	151	89
112	145	Dizel	1.032	939	(9)
27	-	Plinska ulja	70	19	(72)
32	41	Lož ulja	267	236	(12)
11	12	Ostali proizvodi**	74	66	(12)
325	352	Ukupno	2.340	2.132	(9)
3	7	Rafinerijski gubitak	27	31	15
34	37	Vlastita potrošnja	221	201	(9)
362	395	Ukupna rafinerijska proizvodnja	2.588	2.365	(9)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
508	568	Hrvatska	2.009	2.295	14
139	134	BiH	587	595	1
18	12	Slovenija	61	52	(14)
19	3	Italija	66	17	(74)
275	208	Ostala tržišta	1.468	769	(48)
958	925	Ukupno	4.191	3.729	(11)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
68	62	UNP*	237	220	(7)
13	24	Primarni benzin	63	91	44
139	126	Benzini	724	642	(11)
23	33	Petroleji	102	186	83
456	455	Dizel	1.808	1.904	5
40	61	Plinska ulja	113	157	39
57	30	Lož ulja	267	217	(19)
15	20	Bitumen	70	69	(2)
145	114	Ostalo***	807	244	(70)
958	925	Ukupno	4.191	3.729	(11)
249	300	od čega: prodaja Usluge kupcima i maloprodaje	1.060	1.173	11
149	165	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	590	745	26
504	506	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	504	506	0

Napomena: Prodaja rafiniranih proizvoda po zemljama i proizvodima prilagođena je za 2021., budući da su prethodno objavljene veleprodajne količine također djelomično uključivale maloprodajne vrijednosti. Dodatno, izvršena je prilagodba po grupama proizvoda u svrhu usklade klasifikacije s rafinerijskom preradom.

*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

Rezultati poslovanja 2022. u odnosu na 2021. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Puštanje u rad Rafinerije nafte Rijeka planirano je i provedeno krajem ožujka. Povoljni utjecaj vanjskog okruženja tijekom ljetnih mjeseci, ublažio je rizik od niže dostupnosti proizvoda na svjetskom tržištu zbog rusko-ukrajinske krize. Opskrba tržišta osigurana je iz uvoza od studenog do prosinca 2022. zbog izvođenja projektnih aktivnosti u sklopu Projekta nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka
- Komercijalne aktivnosti usmjerene su na konkurentnu nabavu sirove nafte, sigurnu i pravovremenu prodaju i opskrbu proizvodima, optimizaciju vlastite potrošnje i upravljanje rizikom zaliha. U izazovnom okruženju na tržištu, INA se istaknula kao pouzdan dobavljač za sve proizvode, a posebno plavi dizel
- INA je zadržala jaku tržišnu poziciju na ključnim tržištima, s komercijalnim i maloprodajnim maržama pod pritiskom zbog državne regulacija cijena tijekom 2022. na domaćem tržištu
- Ukupna prodaja Maloprodaje u 2022. godine iznosila je 1.173 kt, 11% više u odnosu na prošlu godinu, a najveći je doprinos s hrvatskog tržišta (+116 kt) kao posljedica oporavljenog maloprodajnog tržišta nakon restrikcija uvedenih zbog pandemije COVID-a te izuzetno uspješne turističke sezone
- Marža negoriva veća je 18% u odnosu na 2021. godinu što odražava kontinuirano širenje asortimana i usluga, porast broja otvorenih Fresh Corner lokacija i unapređenje prodajnih aktivnosti. Broj registriranih članova u programu vjernost u Hrvatskoj je premašio 450 tisuća članova
- Niža CCS EBITDA bez jednokratnih stavki prvenstveno je rezultat reguliranih cijena goriva i prirodnog plina u Hrvatskoj zajedno s trendovima pada cijena goriva na tržištu u drugoj polovici 2022., što je u velikoj mjeri ublaženo snažnim rafinerijskim maržama, osobito u drugom tromjesečju, kao i stabilnim komercijalnim poslovanjem.

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketinga iznosila su 1.617 milijuna kuna:
 - **Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka** - Projekt je ukupno postigao 70% dovršenosti, dok se mehanički dovršetak očekuje u prvoj polovici 2024. Inženjering i nabava su iznad 99% pri čemu su svi detaljni dizajni dovršeni. Izgradnja je dosegla 52% s glavnim postignućima uključujući podizanje koksniha komora i frakcionara za jedinicu Obrade teških ostataka, većina građevinskih radova na pomorskom dijelu luke je odrađena te je testiranje novoizgrađene visokonaponske trafostanice i dalekovoda uspješno završeno
 - **Poboljšanje energetske učinkovitosti postrojenja za atmosfersku destilaciju** - Glavni projekt dovršen je u rujnu 2022., a građevinska dozvola izdana u prosincu 2022. Potpisani su svi ugovori za isporuku opreme s dugim rokom isporuke. U tijeku su prvi dio radova, građevinski i remont postojećih pumpi, tijekom privremenog zaustavljanja Rafinerije nafte Rijeka
 - **Zamjena kondenzacijskih turbina s električnim pogonima** - Detaljni dizajn dosegao je 90% gotovosti. Započeli su pripremni radovi
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaju iznosila su 142 milijuna kuna u 2022. godini s naglaskom na modernizacije i razvoj Fresh Corner koncepta koji je do sada implementiran na 137 maloprodajna mjesta (od čega 101 u Hrvatskoj). Dva nova maloprodajna mjesta otvorena su u Hrvatskoj i Crnoj Gori čime je dostignuta brojka od 506 maloprodajnih mjesta na razini INA Grupe

Glavni vanjski parametri

X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.	Cijene sirove nafte i plina	2021.	2022.	%
80	89	Brent dtd (USD/bbl)	71	101	42
1,5	24,5	Brent-Ural spread (USD/bbl)	1,7	24,4	1.355
95	99	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	46	126	171
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
748	853	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	670	985	47
677	1.000	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	580	1.037	79
423	364	Lož ulja 3,5% (USD/t)	381	457	20
845	674	UNP (USD/t)	666	791	19
145	181	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	133	218	64
74	328	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	43	270	524
(180)	(309)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(155)	(309)	99
241	1	Crack spread – UNP (USD/t)	129	25	(81)
(3,1)	3,4	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(1,7)	3,4	n.a.
Tečaj					
6,57	7,40	kn/USD prosjek	6,36	7,16	13
6,64	7,06	kn/USD na dan	6,64	7,06	6
7,51	7,54	kn/EUR prosjek	7,52	7,53	0
7,52	7,53	kn/EUR na dan	7,52	7,53	0
0,16	4,51	3m USD LIBOR (%)	0,16	2,40	1.400
(0,57)	1,77	3m EURIBOR (%)	(0,55)	0,35	n.a.

* Uzevši u obzir novonastala kretanja na tržištu revidirana je metodologija izračuna rafinerijske marže. Ažurirana metodologija uključuje kupljenu energiju (što bolje odražava utjecaj prirodnog plina) i troškove CO₂, pri čemu cijena sirove nafte Brent predstavlja referentnu vrijednost za usporedbu



Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 31. prosinca 2021. i 2022. godine (u milijunima kuna)

X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.		Note	2021.	2022.	%
6.152	7.881	Prihodi od ugovora s kupcima	1	22.400	35.114	57
100	123	Ostali poslovni prihodi		319	365	14
6.252	8.004	Prihodi iz osnovne djelatnosti		22.719	35.479	56
(428)	(925)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		199	445	124
(1.392)	(1.886)	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(8.768)	(13.048)	49
(658)	(613)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	3	(1.846)	(1.838)	(0)
(447)	(550)	Ostali materijalni troškovi	3	(1.868)	(2.204)	18
(137)	(175)	Nematerijalni troškovi	3	(468)	(549)	17
(475)	(539)	Troškovi osoblja	4	(1.765)	(1.803)	2
(2.322)	(3.418)	Nabavna vrijednost prodane robe	5	(6.644)	(13.181)	98
(58)	(45)	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	3	(81)	(137)	69
(132)	(186)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	3	(313)	(358)	14
117	150	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		304	424	39
(5.932)	(8.187)	Rashodi iz osnovne djelatnosti		(21.250)	(32.249)	52
320	(183)	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti		1.469	3.230	120
42	(37)	Financijski prihodi		343	251	(27)
(76)	(6)	Financijski rashodi		(249)	(375)	51
(34)	(43)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	6	94	(124)	n.a.
(9)	(34)	Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	6	(9)	(27)	200
277	(260)	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		1.554	3.079	98
(83)	(587)	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	7	(267)	(1.177)	341
194	(847)	Dobit/(gubitak) razdoblja		1.287	1.902	48
Pripisivo:						
192	(847)	Vlasnicima Društva		1.285	1.895	47
2	-	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		2	7	250
Zarada po dionici						
19,2	(84,7)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)		128,5	189,5	47

Napomena: Reklasifikacija prethodnih razdoblja – vidi na stranici 13.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2021. i 2022. godine (u milijunima kuna)

	Bilješka	31. prosinca 2021.	31. prosinca 2022.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	449	499	11
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	11.249	12.038	7
Ulaganje u nekretnine		94	136	45
Imovina s pravom korištenja	10	307	303	(1)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		245	28	(89)
Ostala ulaganja		9	7	(22)
Ostala dugotrajna financijska imovina		27	20	(26)
Odgođeni porezi		946	977	3
Dugoročne utržive vrijednosnice		43	18	(58)
Dugotrajna financijska imovina		756	833	10
Ostala dugotrajna imovina		815	816	0
Ukupno dugotrajna imovina		14.940	15.675	5
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	2.146	2.999	40
Potraživanja od kupaca, neto	12	2.007	2.739	36
Ostala kratkotrajna financijska imovina		61	36	(41)
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		6	11	83
Ostala kratkotrajna imovina		262	209	(20)
Derivativni financijski instrumenti		11	38	245
Utržive vrijednosnice		17	122	618
Novac i novčani ekvivalenti		2.630	1.707	(35)
Kratkotrajna imovina		7.140	7.861	10
Imovina i uložni namijenjeni prodaji		13	341	2.523
Ukupno kratkotrajna imovina		7.153	8.202	15
Ukupna aktiva	8	22.093	23.877	8
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		199	250	26
Revalorizacijske rezerve		363	437	20
Ostale rezerve		1.562	1.616	3
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		(254)	610	n.a.
Udjeli vlasnika matičnog društva		10.870	11.913	10
Nekontrolirajući interesi		15	22	47
Ukupno kapital		10.885	11.935	10
Dugoročne obveze				
Dugoročni dug		1.983	1.987	0
Obveze po dugoročnim najmovima		228	230	1
Ostale dugoročne obveze		29	24	(17)
Otpremnine i jubilarne nagrade		67	45	(33)
Dugoročna rezerviranja		3.668	3.514	(4)
Odgođena porezna obveza		15	17	13
Ukupno dugoročne obveze		5.990	5.817	(3)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i tekući dio dugoročnog duga		1.145	525	(54)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		84	80	(5)
Ostale kratkoročne financijske obveze		-	1	n.a.
Obveze prema dobavljačima	15	2.143	2.484	16
Porezi i doprinosi		929	1.374	48
Obveze za porez na dobit		9	595	6.511
Ostale kratkoročne obveze		522	493	(6)
Derivativni financijski instrumenti		64	21	(67)
Otpremnine i jubilarne nagrade		4	7	75
Kratkoročna rezerviranja		318	504	58
Ukupno kratkoročne obveze		5.218	6.084	17
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji		-	41	n.a.
Ukupno obveze	14	11.208	11.942	7
Ukupna pasiva		22.093	23.877	8

Napomena: Reklasifikacija prethodnih razdoblja – vidi na stranici 13.



Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinac 2021. i 2022. godine (u milijunima kuna)

X-XII.2021	X-XII.2022		Bilješka	2021.	2022.	%
194	(847)	Dobit/(gubitak) razdoblja		1.287	1.902	48
		Korigirano za:				
658	613	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)		1.846	1.838	(0)
83	587	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		267	1.177	341
58	45	Vrijednosna usklađenja (neto)		81	137	69
(18)	(65)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(36)	(88)	144
9	62	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		(10)	109	n.a.
3	6	(Prihodi)/rashodi od kamata (neto)		13	26	100
9	34	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela		9	27	200
4	(39)	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti		(171)	(67)	(61)
89	121	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja		258	90	(65)
18	14	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		74	56	(24)
28	119	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite		288	143	(50)
1.135	650	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	3.906	5.350	37
		Kretanje obrtnog kapitala	17			
460	920	Smanjenje/(Povećanje) zaliha		(967)	(1.258)	30
(123)	515	Smanjenje/(Povećanje) potraživanja i predujmova		(1.717)	(1.460)	(15)
348	88	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		2.103	832	(60)
1.820	2.173	Novac iz operativnih aktivnosti		3.325	3.464	4
(4)	(5)	Plaćeni porezi		(22)	(29)	32
1.816	2.168	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti		3.303	3.435	4
		Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti				
(641)	(808)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(1.602)	(2.689)	68
(51)	(49)	Plaćena nematerijalna imovina		(131)	(93)	(29)
20	66	Primici od prodaje dugotrajne imovine		59	98	66
(42)	12	Ulaganja u vrijednosnice		(42)	(116)	176
(15)	38	Primici od vrijednosnica		62	38	(39)
1	(1)	Primljene dividende od društava svrstanih u dugotrajnu financijsku imovinu i ostalih društava		170	8	(95)
-	63	Primljene kamate i ostali financijski prihodi		18	131	628
1	1	Primici od posudbi zaposlenicima		3	4	33
(727)	(678)	Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti	18	(1.463)	(2.619)	79
		Novčani tijek iz financijskih aktivnosti				
2.201	822	Povećanje kratkoročnih zajmova		12.874	10.003	(22)
(3.133)	(1.537)	Otplata kratkoročnih zajmova		(13.862)	(10.678)	(23)
1.983	-	Primici od izdanih obveznica		1.983	-	n.a.
17	(56)	Otplata dijela glavnice obveze po najmu (neto)		3	(97)	n.a.
68	(181)	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja		(13)	(9)	(31)
-	-	Isplaćene dividende vlasnicima		(585)	(979)	67
1.136	(952)	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti		400	(1.760)	n.a.
2.225	538	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		2.240	(944)	n.a.
410	1.159	Na dan 1. siječnja		399	2.630	559
(4)	10	Promjene tečajnih razlika		(9)	21	n.a.
-	-	Stanje na kraju razdoblja		2.630	1.707	(35)
(1)	-	Dopušteno prekoračenje		-	-	n.a.
2.630	1.707	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju		2.630	1.707	(35)

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

X.-XII. 2021.	X.-XII. 2022.	(mil. kn)	2021.	2022.	%
Neto prihod od prodaje					
1.289	1.325	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.877	6.725	73
6.052	7.722	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	21.912	34.419	57
417	443	Korporativno i Ostalo	1.346	1.364	1
(1.606)	(1.609)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(4.735)	(7.394)	56
6.152	7.881	Ukupno	22.400	35.114	57
EBITDA*					
864	990	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.427	4.892	102
194	(826)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.253	360	(71)
(44)	(23)	Korporativno i Ostalo	(73)	(70)	(4)
(36)	289	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(292)	(114)	(61)
978	430	Ukupno	3.315	5.068	53
EBITDA bez jednokratnih stavki					
952	990	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.515	4.892	95
194	(826)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.253	360	(71)
(44)	(23)	Korporativno i Ostalo	(73)	(70)	(4)
(36)	289	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(292)	(114)	(61)
1.066	430	Ukupno	3.403	5.068	49
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
503	571	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.535	3.893	154
(5)	(1.001)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	523	(331)	n.a.
(142)	(43)	Korporativno i Ostalo	(299)	(220)	(26)
(36)	290	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(290)	(112)	(61)
320	(183)	Ukupno	1.469	3.230	120
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
591	833	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.623	4.071	151
(5)	(1.001)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	523	(331)	n.a.
(142)	(43)	Korporativno i Ostalo	(299)	(220)	(26)
(36)	290	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(290)	(112)	(61)
408	79	Ukupno	1.557	3.408	119
Nekretnine, postrojenja i oprema					
4.096	3.755	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.096	3.755	(8)
6.651	7.802	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.651	7.802	17
1.013	1.024	Korporativno i Ostalo	1.013	1.024	1
(511)	(543)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(511)	(543)	6
11.249	12.038	Ukupno	11.249	12.038	7

*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 2022. iznosi (114) milijuna kuna u odnosu na (292) milijuna kuna u 2021. godine.



Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u 2022. godini iznosili su 35.114 milijuna kuna te su 57% viši u odnosu na 2021., a podržani rastom cijena ugljikovodika i kotacija proizvoda
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši za 49% u odnosu na 2021. i iznosili su (13.048) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade i veće cijene
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u 2022. godini:
 - Ostali materijalni troškovi viši su za 18% i iznose (2.204) milijuna kuna, uglavnom zbog viših troškova održavanja i transporta
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (549) milijuna kuna te su bili 17% viši u odnosu na 2021. godine uglavnom zbog efekta likvidacije povezanog društva
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (1.838) milijuna kuna na razini su 2021. godine
 - U periodu 2022. vrijednosna usklađenja imovine negativno su utjecala u iznosu (137) milijun kuna u odnosu na negativan utjecaj u razdoblju 2021. godine u iznosu (81) milijun kuna, uglavnom zbog više naplate potraživanja u 2021. godini
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (358) milijuna kuna u 2022. u odnosu na negativan učinak u 2021. u iznosu od (313) milijuna kuna
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (1.803) milijuna kuna su 2% viši u odnosu na 2021. godinu
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u 2022. porasla je u odnosu na 2021. te je iznosila (13.181) milijuna kuna uslijed većeg uvoza za osiguranje potreba tržišta i porasta cijena
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u 2022. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto gubitak od tečajnih razlika u 2022. iznosio je (111) milijuna kuna dok je u 2021. dobit iznosila 10 milijuna kuna
 - Rashodi od kamata iznosili su (90) milijuna kuna, a prihodi od kamata 8 milijuna kuna u 2022., dok su u 2021. rashodi od kamata iznosili (88) milijuna kuna, a prihodi od kamata 1 milijun kuna
 - Ostala financijska dobit iznosila je 69 milijuna kuna u 2022., u odnosu na 171 milijuna kuna dobiti u 2021.
- 7 **Trošak poreza tekuće godine** u 2022. iznosio je (1.177) milijuna kuna u odnosu na (267) milijuna kuna troška od poreza u 2021. 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 2022. i 2021. godine.

Od 21. prosinca 2022. godine stupio je na snagu Zakon o dodatnom porezu na dobit, dodatni porez na dobit u iznosu od (611) milijuna kuna obračunat je za INA d.d. kao jedinu kompaniju unutar INA Grupe koja ispunjava propisane kriterije.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 31. prosinca 2022. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 23.877 milijuna kuna te je 8% viša nego 31. prosinca 2021.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2022. godine, INA Grupa uložila je 84 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 72 milijuna kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2022. godine INA Grupa je uložila 2.644 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.449 milijun kuna
- 11 **Zalihe** su iznosile 2.999 milijuna kuna i porasle su u odnosu na 2.146 milijuna kuna na 31. prosinca 2021. godine uglavnom uslijed viših cijena i količina
 - Tijekom 2022. godine neto utjecaj vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje iznosio je (181) milijun kuna (2021. neto utjecaj vrijednosnog usklađenja bio je neutralan) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka
 - Tijekom 2022. godine, (27) milijun kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje robe (2021. (9) milijuna kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje robe) unutar linije „Nabavna vrijednost prodane robe“ u računu dobiti i gubitka
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 2.739 milijuna kuna što je 36% više nego 31. prosinca 2021. uglavnom zbog većih prihoda i boljeg cjenovnog okruženja
- 13 **Upisani kapital** na dan 31. prosinca 2022. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 14 Na dan 31. prosinca 2022. **ukupne obveze** iznosile su 11.942 milijuna kuna što je 7% više nego 31. prosinca 2021. Neto dug INA Grupe iznosi 683 milijuna kuna te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2021. **Omjer duga i kapitala** povećao se s 4,2% 31. prosinca 2021. na 5,4% 31. prosinca 2022. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećale su se 16% u odnosu na 31. prosinca 2021. na iznos od 2.484 milijuna kuna

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 5.350 milijuna kuna u 2022. što predstavlja povećanje odnosu na 2021., te je u skladu s promjenom u ostvarenoj EBITDA isključujući negotovinske stavke
- 17 **Promjene u kretanjima obrtnog kapitala** utjecale su na operativni novčani tijek negativno u iznosu od (1.886) milijuna kuna prvenstveno zbog:
- Povećanje vrijednosti zaliha od (1.258) milijuna kuna uglavnom se odnosi na povećanje cijena i količina
 - Povećanje potraživanja u iznosu od (1.460) milijuna kuna vezano uz povećanje prodajnih cijena
 - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 832 milijuna kuna odnosi se uglavnom na više nabavne cijene i količine u skladu s proizvodnom dinamikom
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (2.619) milijuna kuna i viši je u usporedbi s (1.463) milijuna kuna odljeva u 2021., odražavajući intenzivno ulaganje u rafinerijsko poslovanje i poslovanje Istraživanja i proizvodnje na Sjevernom Jadranu

Reklasifikacija

Uprava Ine usvojila je u prosincu 2022. 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.

Tijekom 2022. godine priznato je umanjene vrijednosti dvaju naftnih polja u Egiptu u iznosu od 86 milijuna kuna. Budući da su uvjeti koji su doveli do ovog umanjenja postojali u prethodnim razdobljima, Grupa je odlučila prepraviti iznos od 32 milijuna kuna u računu dobiti i gubitka za 2021., a iznos od 53 milijuna kuna u zadržanu dobit na dan 1. siječnja 2021. kako bi prikazala utjecaje u razdobljima na koje se odnose. Kako se radi o privremenoj poreznoj razlici, na prethodno navedene iznose priznata je odgođena porezna imovina primjenom stope poreza na dobit od 18%.

Tijekom 2022. godine Grupa je revidirala računovodstveni tretman trošarina obračunatih na naftne derivate koji nisu prodani na kraju razdoblja što je rezultiralo podcjenjivanjem kratkotrajne imovine. Kako bi prikazala efekt, Grupa je prepravila izvještaj o financijskom položaju na dan 1. siječnja 2021. povećanjem kratkotrajne imovine u iznosu od 90 milijuna kuna i povećanjem zadržane dobiti za isti iznos jer se ova promjena odnosi na razdoblja prije prikazanih u ovim konsolidiranim financijskim izvještajima.

Na dan 31. prosinca 2022. Grupa je procijenila fer vrijednost svog ulaganja od 7,75% u OMV Sloveniju koje je prethodno bilo iskazano po trošku. Kako su fer vrijednosti trebale biti evidentirane i u prethodnim razdobljima, Grupa prikazuje, kao prepravku, utjecaj na izvještaj o financijskom položaju na dan 1. siječnja 2021. povećanje vrijednosti dionice od 123 milijuna kuna s rezervama fer vrijednosti i odgođenom poreznom obvezom kao suprotnom stranom. U 2021. godini rezultat fer vrednovanja smanjio je udio u odnosu na početno stanje u iznosu od 22 milijuna kuna.

Tijekom 2022. godine Grupa je zasebno iskazala nekretnine koje zadovoljavaju definiciju ulaganja u nekretnine prema MRS-u 40 u iznosu od 136 milijuna kuna. Za prikaz usporednih učinaka 92 milijuna kuna i 97 milijuna kuna reklasificirano je na dan 31. prosinca 2021. odnosno 1. siječnja 2021., bez utjecaja na prikazane račune dobiti i gubitka.

Ostale reklasifikacije unutar dugotrajne imovine, kratkotrajne imovine i kratkoročnih obveza odnose se na iskazivanja imovine i obveza unutar linija kojoj po vrsti pripadaju, te iznosom nisu značajne.

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 sa usvojenom računovodstvenom politikom i MRS 36 - umanjene vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjenja vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni.

U 2021. na rezultat je utjecao trošak rezerviranja za dekomisiju Ivane-D u iznosu (88) milijuna kuna zbog prevrtanja platforme u 2020. godini.

U 2022. godini na poslovni rezultat negativno je utjecalo umanjene vrijednosti, te ukidanje umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od (178) milijuna kuna, a dodatno je na neto dobit negativno utjecao dodatni porez na dobit u iznosu od (611) milijuna kuna. Vrijednost sirijske imovine sada je u potpunosti umanjena zbog kontinuirane više sile i nepovoljne geopolitičke situacije, dok je vrijednost Ugovornog područja Sjevernog Jadrana porasla u skladu s povećanjem cijena plina.

milijuni kuna	2021.	2022.
INA GRUPA		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na neto dobit/(gubitak)	(88)	(789)
od čega Dodatni porez na dobit	-	(611)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(88)	(178)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(88)	-
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(88)	(178)
Umanjenje vrijednosti imovine u Siriji	-	(282)
Ukidanje umanjenja vrijednosti za Ugovorno područje Sjeverni Jadran	-	104
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(88)	-
Trošak rezerviranja za dekomisiju Ivane-D	(88)	-



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 2022. 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 4.131 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.260 milijun kuna
- Izdana dugoročna obveznica u iznosu 2 milijarde kuna 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 31. prosinca 2022. godine, te se ne očekuje da će ugroziti kontinuitet poslovanja Grupe.

Promjena kapitala

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Ostale rezerve	Zadržana dobit/ (preneseni gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2021. godine	9.000	199	202	1.529	(1.586)	9.344	13	9.357
Prepravak prethodnog razdoblja	-	-	101	-	47	148	-	148
Stanje 1. siječnja 2021. godine (prepravljeno)	9.000	199	303	1.529	(1.539)	9.492	13	9.505
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	1.285	1.285	2	1.287
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	60	33	-	93	-	93
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak) (prepravljeno)	-	-	60	33	1.285	1.378	2	1.380
Stanje 31. prosinca 2021. godine (prepravljeno)	9.000	199	363	1.562	(254)	10.870	15	10.885
Stanje 1. siječnja 2022. godine (prepravljeno)	9.000	199	363	1.562	(254)	10.870	15	10.885
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	1.895	1.895	7	1.902
Ostali sveobuhvatni dobit/(gubitak), neto	-	-	74	54	-	128	-	128
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	74	54	1.895	2.023	7	2.030
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	51	-	-	(51)	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(980)	(980)	-	(980)
Stanje 31. prosinca 2022. godine	9.000	250	437	1.616	610	11.913	22	11.935

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 2022. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	2022.	2022.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	8	81
Plinara Pula	48	-
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	1.342	1.108
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	1.127	8
MOL Serbia d.o.o.	185	6
MOL Slovenia d.o.o.	180	-
MOL Commodity Trading Kft.	103	207
MOL Petrochemical	68	38
MOL Germany GMBH	23	-
Slovnaft, a.s.	16	475
Petrolszolg Kft.	7	-
MOL-LUB Kft.	1	2
Slovnaft Montaze a opravy a.s.	1	-
Mélyfúrásí Zrt.	1	4
MOL Azerbaijan	-	2.121

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	31.12.2022.	31.12.2022.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	8
Plinara Pula	7	-
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	273	76
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	94	2
MOL Serbia d.o.o.	16	1
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	9	-
MOL Commodity Trading Kft.	8	9
MOL Slovenia d.o.o.	2	2
Petrolszolg Kft.	1	-
Slovnaft, a.s.	-	54
Mélyfúrásí Zrt.	-	2
MOL Fleet Solutions Kft	-	3

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za 2022. 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:

- Péter Ratatics – Predsjednik Uprave
- Zsombor Marton – član Uprave
- Krisztián Pulay – član Uprave
- Miroslav Skalicki – član Uprave
- dr.sc. Hrvoje Šimović – član Uprave
- Marin Zovko – član Uprave

