



**INA GRUPA  
X.-XII. i I.-XII. 2021.  
FINANCIJSKO  
IZVJEŠĆE**

Zagreb, veljača 2022.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za X.-XII. i I.-XII. 2021. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. prosinca 2021. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

## Sadržaj

Izjava poslovodstva .....	3
Financijski rezultati INA Grupe .....	3
Financijski i operativni pregled.....	3
Komentar predsjednika Uprave .....	4
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina .....	5
Refinerije 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 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. 2020.	X.-XII. 2021.	(mil. kn)	2020.	2021.	%
3.579	6.152	Neto prihod od prodaje*	14.788	22.400	51
521	974	EBITDA <sup>(1)</sup>	991	3.315	235
<b>521</b>	<b>1.062</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki<sup>(3)</sup></b>	<b>991</b>	<b>3.403</b>	<b>243</b>
<b>462</b>	<b>920</b>	<b>CCS EBITDA bez jednokratnih stavki<sup>(2)</sup></b>	<b>1.783</b>	<b>3.029</b>	<b>70</b>
(108)	349	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(1.298)	1.502	n.a.
<b>97</b>	<b>437</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki <sup>(3)</sup></b>	<b>(798)</b>	<b>1.590</b>	<b>n.a.</b>
<b>38</b>	<b>295</b>	<b>CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki</b>	<b>(6)</b>	<b>1.216</b>	<b>n.a.</b>
(12)	(34)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(68)	94	n.a.
(83)	216	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	(1.138)	1.312	n.a.
<b>122</b>	<b>304</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki <sup>(3)</sup></b>	<b>(638)</b>	<b>1.400</b>	<b>n.a.</b>
(70)	225	Pojednostavljeni slobodni novčani tok <sup>(4)</sup>	501	1.431	186
<b>1.435</b>	<b>1.801</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>2.233</b>	<b>3.365</b>	<b>51</b>
<b>Zarada po dionici</b>					
(8,3)	21,6	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	(113,8)	131,2	n.a.
1.608	481	Neto dug	1.608	481	(70)
14,7	4,3	Omjer duga i kapitala (%)	14,7	4,3	
<b>532</b>	<b>695</b>	<b>Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>1.282</b>	<b>1.598</b>	<b>25</b>
494	631	Hrvatska	1.161	1.384	19
38	64	Inozemstvo	121	214	77
X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	(mil. USD) <sup>(5)</sup>	2020.	2021.	%
564	937	Neto prihod od prodaje*	2.242	3.516	57
82	148	EBITDA <sup>(1)</sup>	155	520	236
<b>82</b>	<b>162</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki<sup>(3)</sup></b>	<b>155</b>	<b>533</b>	<b>244</b>
<b>73</b>	<b>140</b>	<b>CCS EBITDA bez jednokratnih stavki<sup>(2)</sup></b>	<b>271</b>	<b>475</b>	<b>75</b>
(17)	53	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(194)	236	n.a.
<b>15</b>	<b>67</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki <sup>(3)</sup></b>	<b>(116)</b>	<b>249</b>	<b>n.a.</b>
<b>6</b>	<b>45</b>	<b>CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>	<b>1</b>	<b>191</b>	<b>n.a.</b>
(2)	(5)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(10)	15	n.a.
(13)	33	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	(169)	207	n.a.
<b>19</b>	<b>46</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki <sup>(3)</sup></b>	<b>(91)</b>	<b>220</b>	<b>n.a.</b>
(11)	34	Pojednostavljeni slobodni novčani tok <sup>(4)</sup>	76	225	198
<b>226</b>	<b>274</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>344</b>	<b>523</b>	<b>52</b>
<b>Zarada po dionici</b>					
(1,3)	3,3	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	(16,9)	20,7	n.a.
262	72	Neto dug	262	72	(72)
<b>84</b>	<b>106</b>	<b>Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>196</b>	<b>249</b>	<b>28</b>
78	96	Hrvatska	177	216	22
6	10	Inozemstvo	18	34	83

\* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) Izračun CCS korekcija uključuje prilagodbe CO<sub>2</sub>, sva usporedna razdoblja su reklasificirana

(3) U 2021. godini na rezultat negativno je utjecao trošak rezerviranja za dekomisiju Ivane-D u iznosu od (88) milijuna kuna, dok je u 2020. godini na rezultat negativno utjecalo vrijednosno usklađenje imovine u iznosu od (500) milijuna kuna

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

(5) Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: X.-XII. 2020 – 6,3433 HRK/USD; X.-XII. 2021 – 6,5672 HRK/USD; I.-XII. 2020 – 6,6141 HRK/USD; I.-XII. 2021 – 6,3601 HRK/USD, na dan 31. prosinca 2020. – 6,1390 HRK/USD; na dan 31. prosinca 2021. – 6,6435 HRK/USD

## Financijski i operativni pregled 2021. godine

Nastavno na izazove u 2020. godini, 2021. pokazuje značajno poboljšanje eksternog okruženja zahvaljujući popuštanju ograničenja vezanih za pandemiju i brzom ekonomskom oporavku koji diže cijene energije na visoke razine.

CCS EBITDA bez jednokratnih stavki INA Grupe u 2021. godini iznosila je tri milijarde kuna, uz neto dobit koja je iz negativnog rezultata odskočila na 1,3 milijarde kuna. Potaknuti udvostručenim cijenama ugljikovodika u usporedbi s 2020., Istraživanje i proizvodnja nafte i plina je ponovno glavni pokretač rezultata, uz EBITDA bez jednokratnih stavki od 2,5 milijarde kuna, usprkos prirodnom padu proizvodnje na zrelijim poljima. CCS EBITDA Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju dostigao je 0,9 milijardu kuna kao rezultat boljeg rezultata maloprodaje, kako u dijelu goriva, tako i robe široke potrošnje.

Ulaganja su povećana u svim djelatnostima u usporedbi s 2020. godinom, s razinom ulaganja od 1,6 milijardi kuna, od čega je otprilike polovina potrošena u Rafinerijama i marketingu. Glavno strateško ulaganje, Projekt nadogradnje Rafinerija nafte Rijeka nastavlja se uz fokus na radove izgradnje i dostavu opreme na lokaciju.

INA je također uspješno izdala obveznicu na domaćem tržištu od dvije milijarde kuna u prosincu 2021., stvarajući tako snažnu podlogu za intenzivan investicijski ciklus koji je pred kompanijom.



## Komentar predsjednika Uprave

### G. Sándor Fasimon, predsjednik Uprave komentirao je rezultate:

„Makro okruženje za industriju nafte i plina poboljšalo se u 2021. zahvaljujući ublažavanju restriktivnih mjera povezanih s pandemijom i rastućim cijenama ugljikovodika. U takvom okruženju Istraživanje i proizvodnja nafte i plina ponovno su predvodili oporavljen rezultat, iako se prirodni pad proizvodnje nastavlja u skladu sa zrelim portfeljem. Ostale djelatnosti dodatno su podržale rezultate, prvenstveno maloprodaja zbog poboljšane prodaje goriva i negoriva, a djelomično i zbog turističke sezone, koja je bila bolja od očekivanja.

Ovo poboljšanje uglavnom je potaknuto vanjskim faktorima te je dobrodošlo razdoblje olakšanja, ali će ga INA iskoristiti za daljnje jačanje svoje pozicije u nadolazećem razdoblju. U tijeku je snažan investicijski program u svim djelatnostima, a širit ćemo ga i na nova područja. Izazov prirodnog pada proizvodnje rješava se intenzivnom kampanjom izrade novih bušotina na moru, koja se već odvija i ima za cilj povećanje domaće proizvodnje plina na sjevernom Jadranu. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka ključan je za dugoročnu održivost Ininih Rafinerija i marketinga, a također pomaže kompaniji da zadrži svoju jaku poziciju na ključnim tržištima Hrvatske, Bosne i Hercegovine te Slovenije. Kako bi osigurala jaku financijsku poziciju u tako investicijsko intenzivnom razdoblju, INA je izdala domaću obveznicu u iznosu od dvije milijarde kuna, jednu od najvećih na domaćem korporativnom tržištu.

U vremenu promjena u energetsom sektoru, INA je predana diverzificiranju svog portfelja i podršci zelenoj tranziciji, bez obzira na našu osnovnu djelatnost. U Virju i Sisku izgradit će se dvije nove solarne elektrane, što je važan korak kompanije u zelenoj proizvodnji električne energije.”

## Istraživanje i proizvodnja nafte i plina\*

X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2020.	2021.	%
545	1.289	Neto prihod od prodaje	2.187	3.877	77
306	864	EBITDA	1.013	2.427	140
<b>306</b>	<b>952</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki **</b>	<b>1.013</b>	<b>2.515</b>	<b>148</b>
136	536	Dobitak iz osnovne djelatnosti	220	1.568	613
<b>136</b>	<b>624</b>	<b>Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki **</b>	<b>220</b>	<b>1.656</b>	<b>653</b>
<b>147</b>	701	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	571	1.907	234
159	251	Kapitalna ulaganja	442	608	38

\* 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, INA Adria BV pripojeno INA, d.d. od rujna 2020.

\*\* U 2021. godini na rezultat negativno je utjecao trošak rezerviranja za dekomisiju Ivane-D u iznosu od (88) milijuna kuna, dok u 2020. godini nije bilo jednokratnih stavki

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

X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	2020.	2021.	%
<b>12.807</b>	<b>12.812</b>	<b>Proizvodnja nafte (boe/d)</b>	<b>13.165</b>	<b>12.643</b>	<b>(4)</b>
10.426	10.563	Hrvatska	10.811	10.390	(4)
1.891	1.617	Egipat	1.838	1.737	(5)
490	633	Angola	516	516	(0)
<b>14.557</b>	<b>12.721</b>	<b>Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)</b>	<b>15.273</b>	<b>13.503</b>	<b>(12)</b>
4.028	2.851	Hrvatska - podmorje	4.663	3.229	(31)
10.529	9.870	Hrvatska - kopno	10.610	10.274	(3)
<b>1.087</b>	<b>906</b>	<b>Kondenzat (boe/d)</b>	<b>1.067</b>	<b>977</b>	<b>(8)</b>
<b>28.451</b>	<b>26.439</b>	<b>Ukupna proizvodnja ugljikovodika</b>	<b>29.505</b>	<b>27.123</b>	<b>(8)</b>

X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	2020.	2021.	%
35	83	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	32	64	99

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

## Rezultati poslovanja 2021. u odnosu na 2020. godinu

### Ključni pokazatelji poslovanja

- Cijenovno okruženje sa 70% višom cijenom Brenta rezultiralo je rastom prihoda od 1.862 mil. kn. Prodaja plina imala je pozitivan utjecaj na prihode u iznosu 937 milijuna kuna, dok je prodaja sirove nafte i kondenzata doprinijela sa 798 milijuna kuna
- Pad domaće proizvodnje proizlazi iz:
  - Očekivanog prirodnog pada proizvodnje sirove nafte i kondenzata
  - Visokog udjela vode na plinskim poljima Duboke Podravine i Međimurja na Panonu
  - Smanjenog doprinosa plinskih polja na Jadranu zbog privremenog gašenja proizvodnje na različitim poljima na kojima su provedene kampanje bušenja s ciljem ublažavanja prirodnog pada proizvodnje te provođenja aktivnosti održavanja, operativnih izazova, povećanog udjela vode te nedostatka proizvodnje platforme Ivana-D
- Međunarodna proizvodnja sirove nafte:
  - Egipat: neznatno niža proizvodnja zbog nižeg doprinosa koncesije East Yidma
  - Angola: proizvodnja na razini 2020. godine

### Kapitalna ulaganja

2021. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	30	35	-
Razrada	274	129	26
Ostalo	114	-	-
<b>UKUPNO</b>	<b>418</b>	<b>164</b>	<b>26</b>

Viša kapitalna ulaganja u odnosu na isto razdoblje 2020. pretežno su rezultat početka kampanje bušenja na sjevernom Jadranu i intenzivnijih istražnih i razradnih aktivnosti u Egiptu. Glavne aktivnosti u 2021. odnosile su se na:

#### Istraživanje:

- Drava-02: Bušenje bušotine Ždala-1 dovršeno je krajem kolovoza s negativnim rezultatom, bušotina je likvidirana i napuštena
- Drava-02: Bušotina Bačkovica-1 izbušena je u rujnu i pokazala je prisutnost ugljikovodika, bušotina je potom testirana, otkriće nije komercijalno
- Hrvatskoj Agenciji za ugljikovodike podnesen je zahtjev za produženje istražnog perioda za Dravu-02 za 6 mjeseci
- Drava-03: Dovršena je obrada seizmičkih podataka, u tijeku je priprema dokumentacije za bušenje
- SZH-01: Obrada seizmičkih podataka je u tijeku

#### Razrada:

- Ukupno je izvedeno 41 remont bušotina u Hrvatskoj na Panonu
- EOR Šandrovac: U 2. kvartalu pokrenut je pilot-projekt za identificiranje mogućnosti primjene na cijelom polju
- Egipat, koncesija North Bahariya: Izbušeno je 16 razradnih bušotina od kojih je 10 opremljeno i pušteno u proizvodnju
- Egipat, koncesija East Damanhur: INA je ušla u koncesiju u ožujku kao partner sa 20% udjela. Planirana je izrada dvije istražne bušotine: prva bušotina (ED-1X) je dovršena te je likvidirana zbog negativnih rezultata, a izrada druge bušotine odgođena je za 2022.



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

X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2020.	2021.	%
3.345	6.056	Neto prihod od prodaje	14.154	21.912	55
182	193	EBITDA	(152)	1.253	n.a.
<b>182</b>	<b>193</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>(152)</b>	<b>1.253</b>	<b>n.a.</b>
123	51	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	640	879	37
(25)	(6)	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(1.230)	523	n.a.
<b>(25)</b>	<b>(6)</b>	<b>Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**</b>	<b>(935)</b>	<b>523</b>	<b>n.a.</b>
(84)	(148)	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(143)	149	n.a.
(196)	(339)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(108)	(25)	(77)
319	390	Kapitalna ulaganja	748	904	21

\* 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 Cma Gora d.o.o., INA d.o.o. Beograd, INA Kosovo d.o.o., Croplin d.o.o., Energopetrol d.d., INA MALOPRODAJNI SERVISI d.o.o.

\*\* U 2021. godini nije bilo jednokratnih stavki, dok je u 2020. godini na rezultat negativno utjecalo vrijednosno usklađenje imovine u iznosu od (295) milijuna kuna; CCS izračun uključuje prilagodbe CO<sub>2</sub>, sva usporedna razdoblja su reklasificirana

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

X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	Rafinerijska prerada (kt)	2020.	2021.	%
16	11	Domaća nafta	90	91	1
249	216	Uvozna nafta	1.889	1.761	(7)
-	4	Kondenzat	-	4	n.a.
187	131	Ostala sirovina	757	732	(3)
<b>452</b>	<b>362</b>	<b>Ukupno rafinerijska prerada</b>	<b>2.737</b>	<b>2.588</b>	<b>(5)</b>
		<b>Rafinerijska proizvodnja (kt)</b>			
24	20	UNP*	153	153	0
27	14	Primarni benzin	122	63	(48)
107	92	Benzini	616	601	(2)
5	17	Petroleji	58	80	36
165	112	Dizel	1.119	1.032	(8)
16	27	Plinska ulja	79	70	(12)
44	32	Lož ulja	247	267	8
11	11	Ostali proizvodi**	69	74	8
<b>401</b>	<b>325</b>	<b>Ukupno</b>	<b>2.464</b>	<b>2.340</b>	<b>(5)</b>
5	3	Rafinerijski gubitak	26	27	5
46	34	Vlastita potrošnja	247	221	(10)
<b>452</b>	<b>362</b>	<b>Ukupna rafinerijska proizvodnja</b>	<b>2.737</b>	<b>2.588</b>	<b>(5)</b>
		<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)</b>			
432	508	Hrvatska	1.803	2.011	12
158	168	BiH	607	701	15
11	19	Slovenija	44	119	169
26	22	Italija	140	69	(51)
339	271	Ostala tržišta	1.498	1.413	(6)
<b>966</b>	<b>987</b>	<b>Ukupno</b>	<b>4.093</b>	<b>4.313</b>	<b>5</b>
		<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)</b>			
52	48	UNP*	227	218	(4)
2	13	Primarni benzin	38	49	28
112	142	Benzini	737	741	1
8	23	Petroleji	58	102	74
428	482	Dizel	1.808	1.908	6
30	39	Plinska ulja	123	112	(9)
73	57	Lož ulja	252	267	6
25	14	Bitumen	75	69	(8)
236	169	Ostalo***	773	847	10
<b>966</b>	<b>987</b>	<b>Ukupno</b>	<b>4.093</b>	<b>4.313</b>	<b>5</b>
225	325	od čega: prodaja prema Uslugama kupcima i maloprodaji	938	1.060	13
<b>200</b>	<b>149</b>	<b>Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)</b>	<b>894</b>	<b>590</b>	<b>(34)</b>
<b>505</b>	<b>504</b>	<b>Ukupan broj maloprodajnih mjesta</b>	<b>505</b>	<b>504</b>	<b>(0)</b>

\*UNP=propilen

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

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

## Rezultati poslovanja 2021. u odnosu na 2020. godinu

### Ključni pokazatelji

- Prodaja na ključnim tržištima poboljšana je u usporedbi s prethodnim razdobljima
- Ukupna prodaja Maloprodaje iznosila je 1,060 kt, odnosno 13% više od realizacije u 2020. godini, što je rezultat oporavka tržišta i veće turističke potrošnje u segmentima goriva i negoriva
- Marža negoriva veća je od prošlogodišnjeg razdoblja za 17% što je potaknuto proširenom ponudom asortimana i uslugama, povećanjem broja Fresh Corner lokacija i unapređenjem prodajnih aktivnosti
- Rafinerija nafte Rijeka optimizirana je za potrebe tržišta i u stabilnom je radu bila od ožujka 2020., u skladu s planiranim održavanjem i aktivnostima vezanim uz Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka krajem listopada privremeno je zaustavljena prerada nafte
- Rafinerijske marže ostale su pod pritiskom, do sredine ljeta pojavljuju se znakovi oporavka potražnje zbog ublažavanja COVID-19 mjera širom Europe u trećem tromjesečju. Međutim, visoke cijene sirove nafte, prirodnog plina i CO2 negativno su utjecale na ekonomiku rafinerije i rezultat
- Trend rasta cijena sirove nafte i proizvoda pozitivno je utjecao na rezultat kroz revalorizaciju zaliha, dok su aktivnosti prodaje prirodnog plina također pozitivno pridonijele ukupnom rezultatu
- Disciplinirano operativno upravljanje ključnom imovinom i operativnim troškovima također su podržali ukupni rezultat Rafinerija i marketinga

### Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketinga iznosila su 795 milijuna kuna:
  - Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka: sveukupni inženjerski radovi su iznad 90% gotovosti. Završetkom većeg dijela nabave, fokus je prebačen na izgradnju i isporuku opreme na gradilište - dio opreme je već isporučen, uključujući i opremu s dugim rokom izrade
  - Projekt Biorafinerija: provodi se analiza svih internih i eksternih aspekata (opseg, rizici, financije, raspored itd.)
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaju iznosila su 110 milijuna kuna u 2021. s naglaskom na rekonstrukcije, modernizacije i razvoj Fresh Corner koncepta koji je do sada implementiran na 130 maloprodajnih mjesta

### Glavni vanjski parametri

X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	Cijene sirove nafte i plina	2020.	2021.	%
44	80	Brent dtd (USD/bbl)	42	71	69
(0,2)	1,5	Brent-Ural spread (USD/bbl)	0,3	1,7	546
15	95	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	11	46	320
<b>FOB MED Cijene proizvoda i marže</b>					
397	748	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	382	670	76
365	677	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	362	580	60
253	423	Lož ulja 3,5% (USD/t)	216	381	77
467	845	UNP (USD/t)	395	666	69
62	145	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	65	133	105
31	74	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	45	43	(4)
(82)	(180)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(101)	(155)	54
133	241	Crack spread – UNP (USD/t)	78	129	65
(2,9)	0,7	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(2,5)	(1,2)	(54)
<b>Tečaj</b>					
6,34	6,57	kn/USD prosjek	6,61	6,36	(4)
6,14	6,64	kn/USD na dan	6,14	6,64	8
7,55	7,51	kn/EUR prosjek	7,53	7,52	(0)
7,54	7,52	kn/EUR na dan	7,54	7,52	(0)
0,22	0,16	3m USD LIBOR (%)	0,65	0,16	(75)
(0,52)	(0,57)	3m EURIBOR (%)	(0,43)	(0,55)	28

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



## Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 31. prosinca 2020. i 2021. godine (u milijunima kuna)

X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	Bilješka	2020.	2021.	%
<b>3.579</b>	<b>6.152</b>	<b>Prihodi od ugovora s kupcima</b>	<b>14.788</b>	<b>22.400</b>	<b>51</b>
65	100	Ostali poslovni prihodi	181	319	76
<b>3.644</b>	<b>6.252</b>	<b>Prihodi iz osnovne djelatnosti</b>	<b>14.969</b>	<b>22.719</b>	<b>52</b>
(263)	(428)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	(686)	199	n.a.
(875)	(1.392)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(5.710)	(8.768)	54
(629)	(625)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	(2.289)	(1.813)	(21)
(494)	(447)	Ostali materijalni troškovi*	(1.811)	(1.868)	3
(95)	(137)	Nematerijalni troškovi*	(434)	(468)	8
(480)	(475)	Troškovi osoblja*	(1.628)	(1.765)	8
(975)	(2.326)	Nabavna vrijednost prodane robe	(3.699)	(6.644)	80
34	(58)	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	(108)	(81)	(25)
(67)	(132)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)*	(188)	(313)	66
92	117	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti*	286	304	6
<b>(3.752)</b>	<b>(5.903)</b>	<b>Rashodi iz osnovne djelatnosti</b>	<b>(16.267)</b>	<b>(21.217)</b>	<b>30</b>
<b>(108)</b>	<b>349</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti</b>	<b>(1.298)</b>	<b>1.502</b>	<b>n.a.</b>
64	42	Financijski prihodi	165	343	108
(76)	(76)	Financijski rashodi	(233)	(249)	7
<b>(12)</b>	<b>(34)</b>	<b>Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti</b>	<b>(68)</b>	<b>94</b>	<b>n.a.</b>
<b>24</b>	<b>(9)</b>	<b>Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela</b>	<b>94</b>	<b>(9)</b>	<b>n.a.</b>
<b>(96)</b>	<b>306</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja</b>	<b>(1.272)</b>	<b>1.587</b>	<b>n.a.</b>
13	(89)	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	135	(273)	n.a.
<b>(83)</b>	<b>217</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>	<b>(1.137)</b>	<b>1.314</b>	<b>n.a.</b>
		<b>Pripisivo:</b>			
(83)	216	Vlasnicima Društva	(1.138)	1.312	n.a.
-	1	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	1	2	100
		<b>Zarada po dionici</b>			
(8,3)	21,6	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	(113,8)	131,2	n.a.

\*Reklasifikacija prethodnih razdoblja – vidi na stranici 13.



## Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2020. i 2021. godine (u milijunima kuna)

	Bilješka	31. prosinca 2020.	31. prosinca 2021.	%
<b>Aktiva</b>				
<b>Dugotrajna imovina</b>				
Nematerijalna imovina	9	485	449	(7)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	11.700	11.429	(2)
Imovina s pravom korištenja		304	307	1
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		254	245	(4)
Ostala ulaganja		17	17	(0)
Dugoročna potraživanja		843	835	(1)
Odgođena porezna imovina		1.210	949	(22)
Dugoročne utržive vrijednosnice		-	42	n.a.
Dugotrajna financijska imovina		560	655	17
<b>Ukupno dugotrajna imovina</b>		<b>15.373</b>	<b>14.928</b>	<b>(3)</b>
<b>Kratkotrajna imovina</b>				
Zalihe	11	1.624	2.146	32
Potraživanja od kupaca, neto	12	1.206	2.007	66
Ostala potraživanja		192	164	(15)
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		5	6	20
Ostala kratkotrajna imovina		89	79	(11)
Utržive vrijednosnice		78	17	(78)
Novac i novčani ekvivalenti		399	2.630	559
<b>Kratkotrajna imovina</b>		<b>3.593</b>	<b>7.049</b>	<b>96</b>
Imovina i uloženi namijenjeni prodaji		30	13	(57)
<b>Ukupno kratkotrajna imovina</b>		<b>3.623</b>	<b>7.062</b>	<b>95</b>
<b>Ukupna aktiva</b>	<b>8</b>	<b>18.996</b>	<b>21.990</b>	<b>16</b>
<b>Pasiva</b>				
<b>Kapital i rezerve</b>				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		199	199	-
Revalorizacijske rezerve		202	280	39
Ostale rezerve		1.529	1.562	2
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		(1.586)	(274)	(83)
<b>Udjeli vlasnika matičnog društva</b>		<b>9.344</b>	<b>10.767</b>	<b>15</b>
Nekontrolirajući interesi		13	15	15
<b>Ukupno kapital</b>		<b>9.357</b>	<b>10.782</b>	<b>15</b>
<b>Dugoročne obveze</b>				
Dugoročni dug		-	1.983	n.a.
Obveze po dugoročnim najmovima		232	228	(2)
Ostale dugoročne obveze		33	29	(12)
Otpremnine i jubilarne nagrade		64	67	5
Dugoročna rezerviranja		3.696	3.668	(1)
Odgođena porezna obveza		16	15	(6)
<b>Ukupno dugoročne obveze</b>		<b>4.041</b>	<b>5.990</b>	<b>48</b>
<b>Kratkoročne obveze</b>				
Obveze po bankovnim kreditima i tekući dio dugoročnog duga		2.085	1.145	(45)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		77	84	9
Obveze prema dobavljačima	15	1.426	2.143	50
Porezi i doprinosi		637	938	47
Ostale kratkoročne obveze		1.122	586	(48)
Otpremnine i jubilarne nagrade		4	4	-
Kratkoročna rezerviranja		247	318	29
<b>Ukupno kratkoročne obveze</b>		<b>5.598</b>	<b>5.218</b>	<b>(7)</b>
<b>Ukupno obveze</b>	<b>14</b>	<b>9.639</b>	<b>11.208</b>	<b>16</b>
<b>Ukupna pasiva</b>		<b>18.996</b>	<b>21.990</b>	<b>16</b>

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

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2020. i 2021. godine (u milijunima kuna)

X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	Bilješka	2020.	2021.	%
<b>(83)</b>	<b>217</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>	<b>(1.137)</b>	<b>1.314</b>	<b>n.a.</b>
		<b>Korigirano za:</b>			
629	625	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)	2.289	1.813	(21)
(13)	89	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(135)	273	n.a.
(34)	58	Vrijednosna usklađenja (neto)	108	81	(25)
(6)	(18)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(11)	(36)	227
18	9	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	16	(10)	n.a.
(30)	3	Rashodi od kamata (neto)	(16)	13	n.a.
(24)	9	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	(94)	9	n.a.
2	4	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti	12	(171)	n.a.
6	89	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja	(14)	258	n.a.
21	18	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	56	74	32
67	28	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	242	288	19
(5)	-	Ostale negotovinske stavke	(3)	-	n.a.
<b>548</b>	<b>1.131</b>	<b>Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala</b>	<b>16</b>	<b>1.313</b>	<b>3.906</b>
		<b>Kretanje obrtnog kapitala</b>	<b>17</b>		
563	460	Smanjenje/(Povećanje) zaliha	402	(967)	n.a.
280	(134)	(Povećanje)/Smanjenje potraživanja i predujmova	570	(1.655)	n.a.
50	348	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(33)	2.103	n.a.
<b>1.441</b>	<b>1.805</b>	<b>Novac iz operativnih aktivnosti</b>	<b>2.252</b>	<b>3.387</b>	<b>50</b>
(6)	(4)	Plaćeni porezi	(19)	(22)	16
<b>1.435</b>	<b>1.801</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>2.233</b>	<b>3.365</b>	<b>51</b>
		<b>Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti</b>			
(590)	(641)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.213)	(1.602)	32
61	(51)	Plaćena nematerijalna imovina	(74)	(131)	77
9	20	Primici od prodaje dugotrajne imovine	17	59	247
4	(42)	Ulaganja u vrijednosnice	39	(42)	
-	1	Primljene dividende od društava svrstanih u dugotrajnu financijsku imovinu i ostalih društava	9	170	1.789
18	-	Primljene kamate i ostali financijski prihodi	39	18	(54)
1	1	Kredit i ostala ulaganja (neto)	6	3	(50)
<b>(497)</b>	<b>(712)</b>	<b>Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti</b>	<b>(1.177)</b>	<b>(1.525)</b>	<b>30</b>
		<b>Novčani tijek iz financijskih aktivnosti</b>			
-	(203)	Promjena dugoročnih kredita (neto)	(332)	-	n.a.
(504)	(729)	Promjena kratkoročnih kredita (neto)	(685)	(988)	44
-	1.983	Primici od izdanih obveznica	-	1.983	n.a.
(49)	17	Promjena glavnice obveza po najmu	(70)	3	n.a.
-	-	Isplaćene dividende vlasnicima	(38)	(585)	1.439
(41)	68	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(97)	(13)	(87)
<b>(594)</b>	<b>1.136</b>	<b>Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti</b>	<b>(1.222)</b>	<b>400</b>	<b>n.a.</b>
344	2.225	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	(166)	2.240	n.a.
108	410	Na dan 1. siječnja	606	399	(34)
(2)	(4)	Promjene tečajnih razlika	(36)	(9)	(75)
-	-	Stanje na kraju razdoblja	404	2.630	551
(51)	(1)	Dopušteno prekoračenje	(5)	-	n.a.
<b>399</b>	<b>2.630</b>	<b>Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju</b>	<b>399</b>	<b>2.630</b>	<b>559</b>

## Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

X.-XII. 2020.	X.-XII. 2021.	(mil. kn)	2020.	2021.	%
<b>Neto prihod od prodaje</b>					
545	1.289	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.187	3.877	77
3.345	6.056	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	14.154	21.912	55
491	409	Korporativno i Ostalo	1.543	1.346	(13)
(802)	(1.602)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(3.096)	(4.735)	53
<b>3.579</b>	<b>6.152</b>	<b>Ukupno</b>	<b>14.788</b>	<b>22.400</b>	<b>51</b>
<b>EBITDA*</b>					
306	864	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.013	2.427	140
182	193	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(152)	1.253	n.a.
45	(48)	Korporativno i Ostalo	(53)	(73)	38
(12)	(35)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	183	(292)	n.a.
<b>521</b>	<b>974</b>	<b>Ukupno</b>	<b>991</b>	<b>3.315</b>	<b>235</b>
<b>EBITDA bez jednokratnih stavki</b>					
306	952	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.013	2.515	148
182	193	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(152)	1.253	n.a.
45	(48)	Korporativno i Ostalo	(53)	(73)	38
(12)	(35)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	183	(292)	n.a.
<b>521</b>	<b>1.062</b>	<b>Ukupno</b>	<b>991</b>	<b>3.403</b>	<b>243</b>
<b>Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti</b>					
136	536	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	220	1.568	613
(25)	(6)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(1.230)	523	n.a.
(208)	(146)	Korporativno i Ostalo	(473)	(299)	(37)
(11)	(35)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	185	(290)	n.a.
<b>(108)</b>	<b>349</b>	<b>Ukupno</b>	<b>(1.298)</b>	<b>1.502</b>	<b>n.a.</b>
<b>Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>					
136	624	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	220	1.656	653
(25)	(6)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(935)	523	n.a.
(3)	(146)	Korporativno i Ostalo	(268)	(299)	12
(11)	(35)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	185	(290)	n.a.
<b>97</b>	<b>437</b>	<b>Ukupno</b>	<b>(798)</b>	<b>1.590</b>	<b>n.a.</b>
<b>Nekretnine, postrojenja i oprema</b>					
4.592	4.182	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.592	4.182	(9)
6.417	6.676	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.417	6.676	4
1.177	1.082	Korporativno i Ostalo	1.177	1.082	(8)
(486)	(511)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(486)	(511)	5
<b>11.700</b>	<b>11.429</b>	<b>Ukupno</b>	<b>11.700</b>	<b>11.429</b>	<b>(2)</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 2021. iznosi (292) milijuna kuna u odnosu na 183 milijuna kuna u 2020. godine.

## Osvrt na financijske rezultate i bilješke

### Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

#### Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u 2021. godini iznosili su 22.400 milijuna kuna, 51% viši u odnosu na 2020., a podržani su rastom cijena ugljikovodika i kotacija proizvoda
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši za 54% u odnosu na 2020. i iznosili su (8.768) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade i više cijene
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u 2021. godini:
  - Ostali materijalni troškovi viši su za 3% i iznose (1.868) milijuna kuna, uglavnom zbog viših transportnih, grafičkih i troškova oglašavanja
  - Nematerijalni troškovi iznosili su (468) milijuna kuna te su bili 8% viši u odnosu na 2020. godine uglavnom zbog viših troškova cestarina
  - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (1.813) milijuna kuna je 21% niža u odnosu na 2020. godinu
  - U periodu 2021. vrijednosna usklađenja imovine negativno su utjecala u iznosu (81) milijun kuna u odnosu na negativan utjecaj u iznosu (108) milijuna kuna u razdoblju 2020. godine
  - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (313) milijuna kuna u 2021. u odnosu na negativan učinak u 2020. u iznosu od (188) milijuna kuna
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (1.765) milijuna kuna bili su 8% viši nego u 2020. godine
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u 2021. porasla je za 80% u odnosu na 2020. te je iznosila (6.644) milijuna kuna uslijed većeg uvoza za osiguranje potreba tržišta i porasta cijena
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je pozitivan u 2021. godine uglavnom kao rezultat:
  - Neto dobit od tečajnih razlika u 2021. iznosila je 10 milijuna kuna dok je u 2020. gubitak iznosio (16) milijuna kuna
  - Rashodi od kamata iznosile su (88) milijuna kuna a prihodi od kamata 1 milijun kuna u 2021., dok su u 2020. rashodi od kamata iznosile (76) milijuna kuna, a prihodi od kamata 3 milijuna kuna
  - Ostala financijska dobit iznosila je 171 milijuna kuna u odnosu na ostalu financijsku dobit u iznosu od 21 milijuna kuna u 2020.
- 7 **Trošak poreza tekuće godine** u 2021. iznosio je (273) milijuna kuna u odnosu na 135 milijuna kuna prihoda od poreza u 2020. 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 2021. i 2020. godine

### Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

#### Bilješka

- 8 Na dan 31. prosinca 2021. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 21.990 milijuna kuna te je 16% viša nego 31. prosinca 2020.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2021. godine, INA Grupa uložila je 123 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 58 milijuna kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2021. godine INA Grupa je uložila 1.475 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.514 milijun kuna
- 11 **Zalihe** su iznosile 2.146 milijuna kuna i porasle su u odnosu na 1.624 milijuna kuna na 31. prosinca 2020. godine uglavnom uslijed viših cijena
  - Tijekom 2021. godine neto utjecaj vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje bio je neutralan (2020. povrat vrijednosnog usklađenja u iznosu od 6 milijuna kuna) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka
  - Tijekom 2021. godine, (9) milijuna kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje robe (2020. (3) milijun 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 2.007 milijuna kuna što je 66% više nego 31. prosinca 2020. uglavnom zbog veće prodaje i boljeg cjenovnog okruženja
- 13 **Upisani kapital** na dan 31. prosinca 2021. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 14 Na dan 31. prosinca 2021. **ukupne obveze** iznosile su 11.208 milijuna kuna što je 16% više nego na 31. prosinca 2020. Neto dug INA Grupe iznosi 481 milijuna kuna te se smanjio u odnosu na 31. prosinca 2020. **Omjer duga i kapitala** smanjio se s 14,7% 31. prosinca 2020. na 4,3% 31. prosinca 2021. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećale su se u odnosu na 31. prosinca 2020. na iznos od 2.143 milijuna kuna uglavnom zbog viših cijena uvozne nafte i rafiniranih proizvoda

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

#### Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 3.365 milijuna kuna u 2021. što predstavlja povećanje odnosu na 2020. 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 (519) milijuna kuna prvenstveno zbog:
- Povećanje vrijednosti zaliha od (967) milijuna kuna uglavnom se odnosi na povećanje cijena
  - Povećanje potraživanja u iznosu od (1.655) milijuna kuna vezano uz povećanje prodajnih cijena i količina
  - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 2.103 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 (1.525) milijuna kuna i viši je 30% u usporedbi s (1.177) milijuna kuna odljeva u 2020., odražavajući intenzivno ulaganje u rafinerijsko poslovanje

#### Reklasifikacija

Uprava Ine usvojila je u prosincu 2021. 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.

INA je prilagodila svoju klasifikaciju između stavki operativnih prihoda i operativnih rashoda, pozicija Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti reklasificirana je na operativne rashode u iznosu 286 milijuna kuna za 2020. godinu.

Dodatno, u 2020. godini reklasificirani su prihodi od iskorištenja rezerviranja u iznosu 197 milijuna kuna na pozicije pripadajućih troškova (63 milijuna kuna na ostale materijalne troškove, 31 milijuna kuna na nematerijalne troškove i 103 milijuna kuna na troškove osoblja).

#### 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 2020. na rezultat je djelovalo umanjene vrijednosti imovine rafinerije nafte Sisak u iznosu od (295) milijuna kuna uslijed koncentracije prerade nafte u Rafineriji nafte Rijeka i umanjene vrijednosti imovine društva Croscos Grupa uslijed smanjene potražnje za uslugama naftnih servisa na tržištu u iznosu od (205) milijuna kuna.

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

milijuni kuna	2020.	2021.
<b>INA GRUPA</b>		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na neto dobit/(gubitak)	(500)	(88)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(500)	(88)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	(88)
<b>Istraživanje i proizvodnja nafte i plina</b>		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	-	(88)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	(88)
Trošak rezerviranja za dekomisiju Ivane-D		(88)
<b>Rafinerije i marketing uključujući usluge kupcima i maloprodaju</b>		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(295)	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	-
Vrijednosno usklađenje imovine – Imovina rafinerije nafte Sisak	(295)	
<b>Korporativne funkcije</b>		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(205)	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	-
Vrijednosno usklađenje imovine – Croscos grupa	(205)	

## 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 2021. godine.

Na dan 31. prosinca 2021. 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 3.620 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 1.993 milijuna kuna
- Izdana dugoročna obveznica u iznosu 2 milijarde kuna s fiksnom godišnjom kamatnom stopom i dospijećem od 5 godina

## Promjena kapitala

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Zadržana dobit/ (preneseni gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
<b>Stanje 1. siječnja 2020. godine</b>	<b>9.000</b>	<b>166</b>	<b>1.590</b>	<b>241</b>	<b>207</b>	<b>11.204</b>	<b>12</b>	<b>11.216</b>
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	(1.138)	(1.138)	1	(1.137)
Transferi	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	(58)	(39)	-	(97)	-	(97)
<b>Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(58)</b>	<b>(39)</b>	<b>(1.140)</b>	<b>(1.237)</b>	<b>1</b>	<b>(1.236)</b>
Prijenos sa zadržane dobiti na zakonske rezerve	-	33	(3)	-	(30)	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(623)	(623)	-	(623)
<b>Stanje 31. prosinca 2020. godine</b>	<b>9.000</b>	<b>199</b>	<b>1.529</b>	<b>202</b>	<b>(1.586)</b>	<b>9.344</b>	<b>13</b>	<b>9.357</b>
<b>Stanje 1. siječnja 2021. godine</b>	<b>9.000</b>	<b>199</b>	<b>1.529</b>	<b>202</b>	<b>(1.586)</b>	<b>9.344</b>	<b>13</b>	<b>9.357</b>
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	1.312	1.312	2	1.314
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	33	78	-	111	-	111
<b>Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>33</b>	<b>78</b>	<b>1.312</b>	<b>1.423</b>	<b>2</b>	<b>1.425</b>
<b>Stanje 31. prosinca 2021. godine</b>	<b>9.000</b>	<b>199</b>	<b>1.562</b>	<b>280</b>	<b>(274)</b>	<b>10.767</b>	<b>15</b>	<b>10.782</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.-XII. 2021. godine:

INA Grupa mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga 2021.	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama 2021.
<b>Udio u društvu priznatom kao dugotrajna financijska imovina</b>		
JANAF d.d. Zagreb	5	70
<b>Vladajuće društvo</b>		
MOL Nyrt.	1.881	1.146
<b>Društvo koje kontrolira vladajuće društvo</b>		
Tifon d.o.o.	623	10
MOL Serbia d.o.o.	187	-
MOL Slovenia d.o.o.	45	-
MOL Petrochemical	34	9
Slovnaft, a.s.	9	231
Petrolszolg Kft.	3	-
MOL-LUB Kft.	1	1
MOL Norge AS	1	-
MOL Azerbajdžan	-	882
MOL Commodity Trading Kft.	-	22
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	12

INA Grupa mil. kn	Potraživanja od povezanih strana 31. prosinca 2021.	Obveze prema povezanim stranama 31. prosinca 2021.
<b>Udio u društvu priznatom kao dugotrajna financijska imovina</b>		
JANAF d.d. Zagreb	1	4
<b>Vladajuće društvo</b>		
MOL Nyrt.	253	79
<b>Društvo koje kontrolira vladajuće društvo</b>		
MOL Commodity Trading Kft.	54	54
Tifon d.o.o.	71	2
MOL Serbia d.o.o.	24	-
MOL Slovenia d.o.o.	3	1
Slovnaft, a.s.	2	7
Petrolszolg Kft.	1	-
MOL Petrochemicals	-	1
Geoinform Kft.	-	1

## Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I.-XII. 2021. 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 tijekove.

### Uprava:

- Sándor Fasimon – Predsjednik Uprave
- Niko Dalić – član Uprave
- Barbara Dorić – član Uprave
- Ferenc Zoltán Horváth – član Uprave
- Darko Markotić – član Uprave
- József Farkas Simola – član Uprave