



**INA GRUPA  
I.-III. 2020.  
FINANCIJSKO  
IZVJEŠĆE**

Zagreb, travanj 2020.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za I.–III. 2020. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. ožujka 2020. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

## Financijski rezultati INA Grupe (IFRS)

2019.	(mil. kn)	I-III.2019.	I-III.2020.	%
22.597	Neto prihod od prodaje*	4.251	3.948	(7)
2.859	EBITDA (1)	539	(495)	n.a.
<b>2.859</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki (2)</b>	<b>539</b>	<b>(495)</b>	<b>n.a.</b>
<b>2.897</b>	<b>CCS EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>502</b>	<b>433</b>	<b>(14)</b>
725	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	130	(897)	n.a.
<b>1.007</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki (2)</b>	<b>130</b>	<b>(897)</b>	<b>n.a.</b>
<b>1.046</b>	<b>CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>	<b>93</b>	<b>31</b>	<b>(67)</b>
(76)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(36)	(83)	131
486	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	58	(798)	n.a.
<b>768</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki (2)</b>	<b>58</b>	<b>(798)</b>	<b>n.a.</b>
747	Pojednostavljeni slobodni novčani tok (3)	(116)	238	n.a.
<b>2.835</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>1.496</b>	<b>(43)</b>	<b>n.a.</b>
<b>Zarada po dionici</b>				
48,6	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	5,8	(79,8)	n.a.
2.554	Neto dug	838	2.823	237
18,5	Omjer duga i kapitala (%)	6,6	21,4	
<b>2.150</b>	<b>Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>618</b>	<b>195</b>	<b>(68)</b>
1.829	Hrvatska	481	158	(67)
321	Inozemstvo	137	37	(73)

I-III.2020.	(mil. USD) <sup>(4)</sup>	I-III.2019.	I-III.2020.	%
3.412	Neto prihod od prodaje*	651	582	(11)
432	EBITDA (1)	83	(73)	n.a.
<b>432</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki (2)</b>	<b>83</b>	<b>(73)</b>	<b>n.a.</b>
<b>437</b>	<b>CCS EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>77</b>	<b>64</b>	<b>(17)</b>
109	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	20	(132)	n.a.
<b>152</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki (2)</b>	<b>20</b>	<b>(132)</b>	<b>n.a.</b>
<b>158</b>	<b>CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>	<b>14</b>	<b>5</b>	<b>(68)</b>
(11)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(6)	(12)	122
73	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	9	(118)	n.a.
<b>116</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki (2)</b>	<b>9</b>	<b>(118)</b>	<b>n.a.</b>
113	Pojednostavljeni slobodni novčani tok (3)	(18)	35	n.a.
<b>428</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>229</b>	<b>(6)</b>	<b>n.a.</b>
<b>Zarada po dionici</b>				
7,3	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	0,9	(11,8)	n.a.
384	Neto dug	127	411	224
<b>325</b>	<b>Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>95</b>	<b>29</b>	<b>(70)</b>
276	Hrvatska	74	23	(68)
48	Inozemstvo	21	5	(74)

\* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) U izvještajnom razdoblju nije bilo jednokratnih stavki

(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: I-III. 2019. – 6,53 HRK/USD; I-III. 2020. – 6,78 HRK/USD; 31. ožujka 2019. – 6,61 HRK/USD; 31. ožujka 2020. – 6,88 HRK/USD; na dan 31. prosinca 2019. – 6,65 HRK/USD; I-XII 2019. – 6,62 HRK/USD

Poslovanje INA Grupe u prvom tromjesečju 2020. godine svjedočilo je dosad neviđenim kretanjima na tržištu, a osobito krajem tromjesečja. Izbijanje pandemije COVID-19 te neusklađenost unutar OPEC+ rezultirali su tržišnim udarom na ponudu i potražnju na svjetskoj razini, a što je drastično srušilo cijenu nafte i plina. Dodatno, INA se u ovom tromjesečju suočila i s kibernetičkim napadom na poslovanje koji je stvorio dodatne izazove na operativnoj razini, ali nije narušio svakodnevno poslovanje te opskrbu tržišta.

CCS EBITDA INA Grupe ostala je pozitivna te je iznosila 433 milijuna kuna, što je ipak smanjenje za 14% u odnosu na prvo tromjesečje 2019. godine. Međutim, Grupa je ostvarila negativan rezultat što je najvećim dijelom posljedica revalorizacija zaliha u skladu s eksternim okruženjem. Prihodi Istraživanja i proizvodnje nafte i plina ostvareni su u iznosu 820 milijuna kuna što predstavlja smanjenje od 15% u odnosu na prvo tromjesečje prethodne godine, najvećim dijelom kao posljedica pada cijena ugljikovodika za 12% te prirodnog pada proizvodnje plina na hrvatskim poljima. Unatoč navedenom, EBITDA segmenta je iznosila 424 milijuna kuna. CCS EBITDA bez jednokratnih stavki Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju u prvom tromjesečju 2020. godine bila je negativna te je iznosila (15) milijuna kuna, dok je EBITDA segmenta zbog negativnih tržišnih utjecaja iznosila (943) milijuna kuna. Maloprodajne količine zabilježile su pad od samo 3% unatoč velikom padu potražnje uzrokovanom pandemijom COVID-19 na kraju razdoblja.

Kapitalna ulaganja u prvom tromjesečju 2020. godine značajno su manja u odnosu na isti period prethodne godine budući je remont Rafinerije nafte Rijeka povećao ulaganja u prethodnoj godini.

Budući da se značajne makroekonomske posljedice pandemije korona-virusa tek očekuju, u tijeku je opsežna analiza operativnih troškova u cilju očuvanja novčanih sredstava. Također, neka kapitalna ulaganja biti će prilagođena dok traju zaštitne mjere.

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

*“Početak 2020. godine bio je izazovan za Inu, počevši od kibernetičkog napada pa do izbijanja pandemije COVID-19. Riječ je o razdoblju koje će stručnjaci za naftnu industriju komentirati u godinama koje dolaze. Nedostatak konsenzusa između članica OPEC+ s jedne strane te spomenuto izbijanje pandemije s druge, u kombinaciji je dovelo do tržišne dinamike koju nisu doživjeli niti najiskusniji profesionalci na tržištu nafte i plina. Cijene sirove nafte su skočile na razine koje stvaraju izazovne uvjete čak i najjačim naftnim kompanijama.*

*U takvom okruženju rezultati Ine su negativni s EBITDA od (495) milijuna kuna uglavnom uslijed revalorizacije zaliha. Međutim, rezultati i dalje ostaju stabilni ako gledamo čistu operativnu razinu, s CCS EBITDA od 433 milijuna kuna.*

*Kako sam spomenuo, prije pada potražnje na tržištu INA je također bila podvrgnuta kibernetičkom napadu tijekom prvog tromjesečja 2020. Međutim, s ponosom mogu reći da u ovom razdoblju, usprkos određenim operativnim izazovima, naše temeljne djelatnosti nisu bile ugrožene te smo održavali stabilno poslovanje i neometanu opskrbu tržišta.*

*Trenutačni izazovi, poput prirodnog pada proizvodnje te viška kapaciteta u rafinerijama, sada su još više naglašeni. Unatoč našoj posvećenosti vertikalno integriranom modelu poslovanja, Istraživanje i proizvodnja i dalje ostaje glavni novčani generator Ine, a s cijenama proizvoda na povijesno niskim razinama i bez brzog oporavka na vidiku, krizni menadžment postao je nužan za sve energetske kompanije. INA nije izuzetak te moramo brzo reagirati na novo okruženje.*

*Već smo započeli s primjenom niza mjera, poput analize operativnih troškova i prilagođavanja pojedinih planiranih kapitalnih ulaganja dok ne prestane ekonomski zastoj uzrokovan preventivnim mjerama. Unatoč tome, menadžment Ine ostaje posvećen programu INA R&M Novi smjer 2023. Čak i nakon što budu ukinute preventivne mjere povezane s izbijanjem COVID-19, naftna i plinska industrija morat će se dugoročno prilagoditi jer je izvjesno da industrija kakvu smo poznavali neće povratiti snagu kroz nekoliko mjeseci.”*

## Izjava posloводства

### Istraživanje i proizvodnja nafte i plina\*

2019.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-III.2019.	I-III.2020.	%
3.745	Neto prihod od prodaje	969	820	(15)
2.356	EBITDA	569	424	(25)
<b>2.356</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki **</b>	<b>569</b>	<b>424</b>	<b>(25)</b>
1.149	Dobitak iz osnovne djelatnosti	354	260	(27)
<b>1.431</b>	<b>Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki **</b>	<b>354</b>	<b>260</b>	<b>(27)</b>
1.669	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	421	317	(25)
687	Kapitalna ulaganja	148	107	(28)

\* 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

\*\* U izvještajnom razdoblju nije bilo jednokratnih stavki

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

2019.	Proizvodnja ugljikovodika	I-III.2019.	I-III.2020.	%
<b>14.479</b>	<b>Proizvodnja nafte</b>	<b>14.764</b>	<b>13.504</b>	<b>(9)</b>
12.097	Hrvatska	12.414	11.132	(10)
1.783	Egipat	1.742	1.818	4
599	Angola	608	554	(9)
<b>18.134</b>	<b>Proizvodnja prirodnog plina</b>	<b>19.679</b>	<b>16.833</b>	<b>(14)</b>
6.094	Hrvatska - podmorje	6.981	5.216	(25)
12.040	Hrvatska - kopno	12.698	11.617	(9)
<b>1.283</b>	<b>Kondenzat (boe/dan)</b>	<b>1.388</b>	<b>1.192</b>	<b>(14)</b>
<b>33.896</b>	<b>Ukupna proizvodnja ugljikovodika</b>	<b>35.831</b>	<b>31.529</b>	<b>(12)</b>

2019.	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I-III.2019.	I-III.2020.	%
48	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	49	43	(12)

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

### Rezultati poslovanja u prvom tromjesečju 2020. u odnosu na prvo tromjesečje 2019. godine

#### Ključni pokazatelji

- Pad prosječne cijene ugljikovodika za 12% negativno je utjecao na visinu prihoda od prodaje, od čega najviše na prihode od prirodnog plina
- Domaća proizvodnja sirove nafte bila je niža kao rezultat prirodnog pada uglavnom na poljima Đeletovci i Stružec smanjujući pozitivan efekt dodatne razrade, optimizacije polja i EOR projekta na poljima Ivanić i Žutica
- Proizvodnja sirove nafte u inozemstvu:
  - Egipat: Veća proizvodnja zbog izvršenih remonata bušotina i aktivnosti bušenja
  - Angola: Manje proizvedene količine zbog prirodnog pada proizvodnje i raznih tehničkih ograničenja na Bloku 3/05
- Proizvodnja prirodnog plina niža je zbog:
  - Niže proizvodnje prirodnog plina na Jadranu zbog prirodnog pada proizvodnje i povećanog udjela vode
  - Niže proizvodnje prirodnog plina na kopnu uglavnom zbog visokog prirodnog pada proizvodnje i povećanog udjela vode na glavnim plinskim poljima (Duboka Podravina i Vučkovec)
- Niža proizvodnja kondenzata zbog:
  - Prirodnog pada i povećanog udjela vode na glavnim plinskim poljima kondenzata

#### Kapitalna ulaganja

I-III. 2020. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	13		
Razrada	45	32	2
Ostalo	15		
<b>UKUPNO</b>	<b>73</b>	<b>32</b>	<b>2</b>

- Manje ulaganja u odnosu na 2019. godinu zbog smanjenja aktivnosti u Hrvatskoj, projekata koji su orijentirani na održavanje ili poboljšanje učinkovitosti, te smanjenja aktivnosti u Egiptu
- Drava-02 -Faza 1: Bušotina Jankovac - Prva faza radnog programa je završena, Testiranje bušotine odgođeno je za lipanj/srpanj
- Drava-02 -Faza 2: Radni program za 2020. godinu prijavljen je Agenciji za ugljikovodike
- Drugi i treći krug nadmetanja za dodjelu dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu Republike Hrvatske: Ugovor o istraživanju i podjeli proizvodnje potpisan za tri istražna bloka (DR-03, SZH-01 i DI-14)
- Ukupno 12 remonata bušotina izvedeno je u Hrvatskoj
- Projekt EOR, Ivanić i Žutica: utiskivanje CO<sub>2</sub> počelo je u veljači na dvije bušotine polja Žutica Jug; izvršen je remont na tri bušotine
- Egipat, koncesija North Bahariya: dvije bušotine su izbušene (proizvodne), započeto je bušenje jedne razradne bušotine



Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju \*

2019.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-III.2019.	I-III.2020.	%
21.530	Neto prihod od prodaje	4.044	3.788	(6)
519	EBITDA	50	(943)	n.a.
<b>519</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki**</b>	<b>50</b>	<b>(943)</b>	<b>n.a.</b>
557	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	13	(15)	n.a.
(229)	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(102)	(1.137)	1.015
<b>(229)</b>	<b>Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**</b>	<b>(102)</b>	<b>(1.137)</b>	<b>1.015</b>
(191)	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(139)	(209)	50
(779)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(451)	(91)	(80)
1.336	Kapitalna ulaganja	464	76	(84)

\* Odnosi se na djelatnost Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: INA Maziva d.o.o., INA Slovenija d.o.o., HoldINA d.o.o. Sarajevo, INA Crna Gora d.o.o., INA d.o.o. Beograd, INA Kosovo d.o.o., Croplin d.o.o., Petrol d.d., Energopetrol d.d., INA MALOPRODAJNI SERVISI d.o.o.

\*\* U izvještajnom razdoblju nije bilo jednokratnih stavki

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

2019.	Rafinerijska prerada (kt)	I-III.2019.	I-III.2020.	%
516	Domaća nafta	190	11	(94)
2.032	Uvozna nafta	-	311	n.a.
38	Kondenzat	21	-	n.a.
550	Ostala sirovina	14	78	457
<b>3.136</b>	<b>Ukupno rafinerijska prerada</b>	<b>225</b>	<b>400</b>	<b>78</b>
	<b>Rafinerijska proizvodnja (kt)</b>			
157	UNP	7	17	143
14	Primarni benzin	-	16	n.a.
775	Benzini	81	87	7
162	Petroleji	-	18	n.a.
1.096	Dizel	47	150	219
89	Plinska ulja	14	24	71
371	Lož ulja	16	24	50
121	Ostali proizvodi*	16	13	(19)
<b>2.785</b>	<b>Ukupno</b>	<b>181</b>	<b>349</b>	<b>93</b>
44	Rafinerijski gubitak	6	7	23
307	Vlastita potrošnja	38	43	16
<b>3.136</b>	<b>Ukupna rafinerijska proizvodnja</b>	<b>225</b>	<b>400</b>	<b>78</b>
	<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)</b>			
2.056	Hrvatska	406	427	5
769	BiH	157	145	(8)
64	Slovenija	17	12	(29)
309	Italija	71	25	(65)
1.206	Ostala tržišta	87	237	172
<b>4.404</b>	<b>Ukupno</b>	<b>738</b>	<b>846</b>	<b>15</b>
	<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)</b>			
248	UNP	49	45	(8)
13	Primarni benzin	1	3	200
848	Benzini	143	136	(5)
220	Petroleji	20	18	(10)
2.135	Dizel	412	396	(4)
128	Plinska ulja	41	40	(2)
364	Lož ulja	17	9	(47)
74	Bitumen	9	9	-
374	Ostali proizvodi**	46	190	313
<b>4.404</b>	<b>Ukupno</b>	<b>738</b>	<b>846</b>	<b>15</b>
1.115	od čega: prodaja prema Uslugama kupcima i maloprodaji	223	216	(3)
<b>1.271</b>	<b>Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)</b>	<b>363</b>	<b>269</b>	<b>(26)</b>
<b>511</b>	<b>Ukupan broj maloprodajnih mjesta</b>	<b>501</b>	<b>508</b>	<b>1</b>

\* Ostali proizvodi = benzen-rich cut, tekući sumpor, koks, motorna ulja, industrijska maziva, bazna ulja, plinsko ulje „M“, atmosferski ostatak, ostalo

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

## Rezultati poslovanja u prvom tromjesečju 2020. u odnosu na prvo tromjesečje 2019. godine

### Ključni pokazatelji

- CCS EBITDA bez jednokratnih stavki je negativna, posljedično i novčani tok kao odraz utjecaja negativnih vanjskih faktora na poslovanje, prvenstveno smanjenja rafinerijske marže te smanjenja ekonomskih aktivnosti u ožujku
- Na rezultat perioda negativno je utjecao ispravak vrijednosti zaliha kao posljedica značajnog smanjenja cijene nafte Brent
- Prerada je viša uslijed dužeg remonta Rafinerije nafte Rijeka u prethodnoj godini, no pad potražnje uzrokovan virusom COVID-19 je ipak negativno utjecao na preradu
- Struktura proizvodnje je poboljšana zbog prerade lakših tipova nafte i više konverzije rafinerijskih postrojenja
- Manja količina uvoza motornog goriva (-67 kt) zbog pokretanja prerade u Rafineriji nafte Rijeka u odnosu na planirani remont prošle godine
- Ukupne maloprodajne količine (216 kt) manje su za 3% u odnosu na prvo tromjesečje 2019. godine zbog smanjenja potražnje u drugoj polovici ožujka zbog posljedica izbijanja virusa COVID-19 te zabrane kretanja u zemlji
- Marža negoriva u maloprodaji povećana je za 18% kao odraz kontinuiranog unapređenja asortimana široke potrošnje i usluga, a gdje najveći udio u povećanju čine Gastro i roba široke potrošnje

### Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja u poslovanje Rafinerija i marketinga iznosila su 52 milijuna kuna i odnosila su se na:
  - Remont Rafinerije nafte Rijeka – započele su pripreme aktivnosti za mehaničku analizu tla i radove. Detaljni inženjerski dizajn u pripremi
  - Projekt Splitter propan-propilen - aktivnosti vezane uz civilne i mehaničke radove na postrojenju dosegle su finalnu fazu implementacije  
Provedba projekata Remont Rafinerije nafte Rijeka i Splitter propan-propilen se nastavlja unatoč manjim kašnjenjima zbog negativnih vanjskih utjecaja
  - Nastavak investicijskih aktivnosti za projekte logistike te razvoja rafinerije s fokusom na održivost i energetske učinkovitost
- Kapitalna ulaganja u poslovanje Usluga kupcima i maloprodaje iznosila su 24 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2020. godine u usporedbi sa 89 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2019. godine kao rezultat:
  - U prvom tromjesečju 2019. godine najveći dio kapitalnih ulaganja odnosio se na razvoj mreže u Crnoj Gori. Izuzevši kapitalna ulaganja u Crnoj Gori, prvo tromjesečje 2020. godine imalo je nešto više kapitalnih ulaganja nego prvo tromjesečje 2019. godine s fokusom na rekonstrukcije Fresh Cornera.

### Glavni vanjski parametri

2019.	Cijene sirove nafte i plina	I-III.2019.	I-III.2020.	%
64	Brent dtd (USD/bbl)	63	50	(20,6)
0,43	Brent-Ural spread (USD/bbl)	(0,28)	1,99	n.a.
16	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	22	12	(45,3)
<b>FOB MED Cijene proizvoda i marži</b>				
595	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	549	462	(15,9)
586	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	584	457	(21,8)
324	Lož ulja 3,5% (USD/t)	371	224	(39,7)
454	UNP (USD/t)	500	454	(9,3)
109	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	71	83	16,2
100	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	107	78	(26,8)
(162)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(106)	(155)	45,9
(32)	Crack spread – UNP (USD/t)	23	75	229,4
(0,81)	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(0,53)	0,40	n.a.
<b>Tečajne razlike</b>				
6,62	kn/USD prosjek	6,53	6,78	3,8
6,65	kn/USD na dan	6,61	6,88	4,1
7,44	kn/EUR prosjek	7,42	7,48	0,8
7,44	kn/EUR na dan	7,43	7,61	2,4
2,33	3m USD LIBOR (%)	2,69	1,53	(43,1)
(0,36)	3m EURIBOR (%)	(0,31)	0,41	n.a.

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

## Konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 31. ožujka 2020. i 2019. (u milijunima kuna)

2019.	Bilješka	I-III.2019.	I-III.2020.	%
<b>22.597</b>	<b>Prihodi od ugovora s kupcima</b>	<b>4.251</b>	<b>3.948</b>	<b>(7)</b>
466	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti	115	73	(37)
234	Ostali poslovni prihodi	66	44	(33)
<b>23.297</b>	<b>Prihodi iz osnovne djelatnosti</b>	<b>4.432</b>	<b>4.065</b>	<b>(8)</b>
(160)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	(517)	(556)	8
(8.460)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(262)	(1.246)	376
(2.134)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	(409)	(402)	(2)
(2.125)	Ostali materijalni troškovi	(442)	(435)	(2)
(626)	Nematerijalni troškovi	(144)	(122)	(15)
(1.970)	Troškovi osoblja	(446)	(430)	(4)
(7.114)	Nabavna vrijednost prodane robe	(1.991)	(1.615)	(19)
(109)	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	(54)	(153)	183
126	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	(37)	(3)	(92)
<b>(22.572)</b>	<b>Rashodi iz osnovne djelatnosti</b>	<b>(4.302)</b>	<b>(4.962)</b>	<b>15</b>
<b>725</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti</b>	<b>130</b>	<b>(897)</b>	<b>n.a.</b>
104	Financijski prihodi	33	73	121
(180)	Financijski rashodi	(69)	(156)	126
<b>(76)</b>	<b>Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti</b>	<b>(36)</b>	<b>(83)</b>	<b>131</b>
<b>10</b>	<b>Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela</b>	<b>(23)</b>	<b>5</b>	<b>n.a.</b>
<b>659</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja</b>	<b>71</b>	<b>(975)</b>	<b>n.a.</b>
(170)	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	(14)	178	n.a.
<b>489</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>	<b>57</b>	<b>(797)</b>	<b>n.a.</b>
	<b>Pripisivo:</b>			
486	Vlasnicima Društva	58	(798)	n.a.
3	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	(1)	1	n.a.
<b>489</b>		<b>57</b>	<b>(797)</b>	<b>n.a.</b>
	<b>Zarada po dionici</b>			
48,6	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	5,8	(79,8)	n.a.



## Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. ožujka 2020. i 31. prosinca 2019. godine (u milijunima kuna)

	Bilješka	31.12.2019.	31.3.2020.	%
<b>Aktiva</b>				
<b>Dugotrajna imovina</b>				
Nematerijalna imovina	9	635	632	(0)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	12.567	12.423	(1)
Imovina s pravom korištenja	10	342	352	3
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		160	165	3
Ostala ulaganja		17	17	(0)
Dugoročna potraživanja		898	911	1
Odgođena porezna imovina		1.035	1.238	20
Utržive vrijednosnice		39	22	(44)
Dugotrajna financijska imovina		607	488	(20)
<b>Ukupno dugotrajna imovina</b>		<b>16.300</b>	<b>16.248</b>	<b>(0)</b>
<b>Kratkotrajna imovina</b>				
Zalihe	12	2.299	1.784	(22)
Potraživanja od kupaca, neto	13	2.026	1.620	(20)
Ostala potraživanja		143	217	52
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		16	20	25
Utržive vrijednosnice		-	45	n.a.
Ostala kratkotrajna imovina		136	247	82
Novac i novčani ekvivalenti		606	1.118	84
<b>Kratkotrajna imovina</b>		<b>5.226</b>	<b>5.051</b>	<b>(3)</b>
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		6	6	0
<b>Ukupno kratkotrajna imovina</b>		<b>5.232</b>	<b>5.057</b>	<b>(3)</b>
<b>Ukupna aktiva</b>	<b>8</b>	<b>21.532</b>	<b>21.305</b>	<b>(1)</b>
<b>Pasiva</b>				
<b>Kapital i rezerve</b>				
Upisani kapital	11	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		166	166	-
Rezerve fer vrijednosti		241	143	(41)
Ostale rezerve		1.590	1.634	3
Zadržana dobit		207	(591)	n.a.
<b>Udjeli vlasnika matičnog društva</b>		<b>11.204</b>	<b>10.352</b>	<b>(8)</b>
Nekontrolirajući interesi		12	13	8
<b>Ukupno kapital</b>		<b>11.216</b>	<b>10.365</b>	<b>(8)</b>
<b>Dugoročne obveze</b>				
Obveze po dugoročnim kreditima		-	647	n.a.
Obveze po dugoročnim najmovima		276	285	3
Ostale dugoročne obveze		40	39	(3)
Otpremnine i jubilarne nagrade		70	69	(1)
Dugoročna rezerviranja		3.716	3.725	0
Odgođena porezna obveza		15	15	0
<b>Ukupno dugoročne obveze</b>		<b>4.117</b>	<b>4.780</b>	<b>16</b>
<b>Kratkoročne obveze</b>				
Obveze po bankovnim kreditima		3.160	3.339	6
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		68	73	7
Obveze prema dobavljačima	15	1.511	1.398	(7)
Porezi i doprinosi		650	528	(19)
Ostale kratkoročne obveze		624	618	(1)
Otpremnine i jubilarne nagrade		7	5	(29)
Kratkoročna rezerviranja		179	199	11
<b>Ukupno kratkoročne obveze</b>		<b>6.199</b>	<b>6.160</b>	<b>(1)</b>
<b>Ukupno obveze</b>	<b>14</b>	<b>10.316</b>	<b>10.940</b>	<b>6</b>
<b>Ukupna pasiva</b>		<b>21.532</b>	<b>21.305</b>	<b>(1)</b>



## Konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2019. i 2020. godine (u milijunima kuna)

2019.	Bilješka	I-III.2019.	I-III.2020.	%
<b>489</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>	<b>57</b>	<b>(797)</b>	<b>n.a.</b>
	<b>Korigirano za:</b>			
2.134	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)	409	402	(2)
170	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	14	(178)	n.a.
109	Vrijednosna usklađenja (neto)	54	153	183
(11)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(2)	(2)	-
(29)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	(22)	70	n.a.
24	Rashodi od kamata (neto)	5	7	40
10	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	23	(5)	n.a.
26	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti	22	8	(64)
(135)	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja	37	4	(89)
49	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	20	13	(35)
8	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	(8)	(9)	13
(2)	Ostale negotovinske stavke	6	1	(83)
<b>2.842</b>	<b>Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala</b>	<b>16</b>	<b>(333)</b>	<b>n.a.</b>
	<b>Kretanje obrtnog kapitala</b>	<b>17</b>		
322	Smanjenje/(Povećanje) zaliha	490	325	(34)
(389)	(Povećanje)/Smanjenje potraživanja i predujmova	(105)	212	n.a.
101	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	499	(241)	n.a.
<b>2.876</b>	<b>Novac iz operativnih aktivnosti</b>	<b>1.499</b>	<b>(37)</b>	<b>n.a.</b>
(41)	Plaćeni porezi	(3)	(6)	100
<b>2.835</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>1.496</b>	<b>(43)</b>	<b>n.a.</b>
	<b>Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti</b>			
(2.442)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(708)	(236)	(67)
(143)	Plaćena nematerijalna imovina	(31)	-	n.a.
20	Primici od prodaje dugotrajne imovine	1	1	-
(12)	Ulaganja u vrijednosnice	(4)	18	
10	Primljene dividende od društava svrstanih u dugotrajnu financijsku imovinu i ostalih društava	-	-	n.a.
42	Primljene kamate i ostali financijski prihodi	10	3	(70)
9	Kreditni i ostala ulaganja (neto)	2	7	250
<b>(2.516)</b>	<b>Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti</b>	<b>18</b>	<b>(730)</b>	<b>(72)</b>
	<b>Novčani tijek iz financijskih aktivnosti</b>			
208	Promjena dugoročnih kredita (neto)	(126)	309	n.a.
823	Promjena kratkoročnih kredita (neto)	(638)	443	n.a.
(1.250)	Isplaćene dividende vlasnicima	-	-	n.a.
197	Promjena glavnice obveza po najmu	114	14	(88)
(1)	Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(1)	-	n.a.
(123)	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata	(73)	(16)	(78)
<b>(146)</b>	<b>Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti</b>	<b>(724)</b>	<b>750</b>	<b>n.a.</b>
173	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	42	500	1.090
422	Na dan 1. siječnja	422	606	44
6	Promjene tečajnih razlika	6	(3)	n.a.
601	Stanje na kraju razdoblja	470	1.103	135
5	Dopušteno prekoračenje	3	15	400
<b>606</b>	<b>Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju</b>	<b>473</b>	<b>1.118</b>	<b>136</b>

## Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

2019. (mil. kn)	I-III.2019.	I-III.2020.	%
<b>Neto prihod od prodaje</b>			
3.745 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	969	820	(15)
21.530 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	4.044	3.788	(6)
2.139 Korporativno i Ostalo	488	376	(23)
(4.817) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(1.250)	(1.036)	(17)
<b>22.597 Ukupno</b>	<b>4.251</b>	<b>3.948</b>	<b>(7)</b>
<b>EBITDA*</b>			
2.356 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	569	424	(25)
519 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	50	(943)	n.a.
26 Korporativno i Ostalo	(8)	(32)	300
(42) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(72)	56	n.a.
<b>2.859 Ukupno</b>	<b>539</b>	<b>(495)</b>	<b>n.a.</b>
<b>EBITDA bez jednokratnih stavki</b>			
2.356 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	569	424	(25)
519 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	50	(943)	n.a.
26 Korporativno i Ostalo	(8)	(32)	300
(42) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(72)	56	n.a.
<b>2.859 Ukupno</b>	<b>539</b>	<b>(495)</b>	<b>n.a.</b>
<b>Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti</b>			
1.149 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	354	260	(27)
(229) Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(102)	(1.137)	1.015
(154) Korporativno i Ostalo	(50)	(76)	52
(41) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(72)	56	n.a.
<b>725 Ukupno</b>	<b>130</b>	<b>(897)</b>	<b>n.a.</b>
<b>Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>			
1.431 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	354	260	(27)
(229) Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(102)	(1.137)	1.015
(154) Korporativno i Ostalo	(50)	(76)	52
(41) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(72)	56	n.a.
<b>1.007 Ukupno</b>	<b>130</b>	<b>(897)</b>	<b>n.a.</b>
<b>Nekretnine, postrojenja i oprema</b>			
4.932 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5.149	4.899	(5)
6.674 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.366	6.548	3
1.422 Korporativno i Ostalo	1.418	1.442	2
(461) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(416)	(466)	12
<b>12.567 Ukupno</b>	<b>12.517</b>	<b>12.423</b>	<b>(1)</b>

\* EBITDA = EBIT + Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)

### Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade

Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade predstavlja efekt nerealizirane dobiti nastale prijenosom zaliha iz Istraživanja i proizvodnje na Rafinerije i Marketing, ali se i dalje drži na Ininim zalihama kao sirova nafta ili gotovi / polugotovi proizvodi. Učinak intersegmentalne EBITDA na rezultat u I.-III. 2020. iznosi 56 milijuna kuna u odnosu na (72) milijuna kuna u I.-III. 2019. godine.

## Osvrt na financijske rezultate i bilješke

### Račun dobiti i gubitka

#### Bilješka

- 1 **Ukupni prihodi od ugovora s kupcima** u I.-III. 2020. godini iznosili su 3.948 milijuna kuna i bili su malo nešto niži nego u I.-III. 2019. godini, uglavnom potaknuti smanjenjem prihoda od prodaje segmenta Rafinerije i marketing obzirom veća prodaja nije mogla eliminirati utjecaj nepovoljnog vanjskog okruženja
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši za 376% u odnosu na I.-III.2019. i iznosili su (1.246) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade, prvenstveno zbog remonta Rafinerije nafte Rijeka u prvom tromjesečju 2019. godine.
- 3 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-III.2020.smanjili su se 19% u odnosu na I.-III. 2019. te su iznosili (1.615) milijuna kuna usljed manje prodaje roba.
- 4 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u I.-III.2020.:
  - Ostali materijalni troškovi niži su za 2% i iznose (435) milijuna kuna, uglavnom zbog troškova vezanih uz cijenu nafte
  - Nematerijalni troškovi iznosili su (122) milijuna kuna te su bili 15% niži u odnosu na I.-III. 2019. godine i vezani su uz više troškove intelektualnih usluga u 2019. godini.
  - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (402) milijuna kuna je 2% niža u odnosu na I.-III.2019. godine.
  - Ispravci vrijednosti i rezerviranja imala su negativan učinak u iznosu od (156) milijuna kuna te su bili viši nego u I.-III. 2019. godine kada su iznosili (91) milijun kuna uglavnom zbog vrijednosnog usklađenja sirovina uzrokovanog padom cijena ugljikovodika u I.-III.2020. godine.
- 5 **Troškovi osoblja** u iznosu od (430) milijuna kuna bili su 4% niži nego u I.-III.2019. godine.
- 6 **Prihodi poreza tekuće godine** u I.-III. 2020. iznosili su 178 milijuna kuna u odnosu na (14) milijuna kuna troškova poreza u I.-III.2019. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 18% za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2020. i dan 31. ožujka 2019. godine.
- 7 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u I.-III. 2020. godini zbog:
  - Neto gubitak od tečajnih razlika u I.-III. 2020. iznosio je (55) milijuna kuna dok je u I.-III. 2019. zabilježen gubitak od (9) milijuna kuna.
  - Plaćene kamate iznosile su (21) milijun kuna i primljene kamate 1 milijun kuna u I.-III.2020., dok su u I.-III.2019. plaćene kamate iznosile (28) milijuna kuna a primljene kamate 1 milijun kuna.
  - Ostali financijski troškovi iznosili su (8) milijuna kuna i niži su u odnosu na ostale financijske troškove u iznosu od 0,2 milijuna kuna u I.-III. 2019.

### Izveštaj o financijskom položaju

- 8 Na dan 31. ožujka 2020. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 21.305 milijuna kuna te 1% niža nego 31. prosinca 2019.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. ožujkom 2020. godine, INA Grupa je uložila je3 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 11 milijuna kuna.
- 10 U razdoblju zaključno s 31. ožujkom 2020. godine INA Grupa je uložila 192 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 373 milijuna kuna.
- 11 **Upisani kapital** na dan 31. ožujka 2020. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.
- 12 **Zalihe** su iznosile 1.784 milijuna kuna što je smanjenje od 22% u odnosu na 31. prosinca 2019. zbog nižih zaliha gotovih proizvoda usljed nižih cijena.
- 13 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 1.620 milijuna kuna što je 20% niže nego 31. prosinca 2019. uglavnom zbog manjih prihoda od prodaje.
- 14 Na dan 31. ožujka 2020. **ukupne obveze** iznosile su 10.940 milijuna kuna što je 6% više nego 31. prosinca 2019. Neto dug INA Grupe iznosi 2.823 milijuna kuna te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2019. **Omjer duga i kapitala** povećao se sa 18,5% 31. prosinca 2019. na 21,4% 31. ožujka 2020. godine.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** smanjile su se u odnosu na 31. prosinca 2019. za 7% na iznos od 1.398 milijuna kuna zbog podmirenih obveza za uvoznu naftu.

### Izveštaj o novčanom toku

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je (333) milijuna kuna u I.-III.2020. što predstavlja smanjenje odnosu na I.-III. 2019. 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 296 milijun kuna prvenstveno zbog:
  - Smanjenja vrijednosti zaliha od 325 milijuna kuna uglavnom umanjenje vrijednosti zaliha uzrokovanih nižim cijenama.
  - Smanjenja potraživanja u iznosu od 212 milijuna kuna vezano uz smanjenje prihoda od prodaje.
  - Smanjenja obveza prema dobavljačima u iznosu od (241) milijun kuna odnosi se na plaćenu uvoznu sirovu naftu.
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (207) milijuna kuna, u usporedbi s (730) milijuna kuna odljeva u I.-III. 2019. odražavajući smanjenje poslovnih aktivnosti.

## Jednokratne stavke s utjecajem na operativnu dobit i EBITDA (u milijunima kuna)

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 - umanjenje vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjenja vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni. U izvještajnom razdoblju nije bilo jednokratnih stavki.

## 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 2019. godine.

Na dan 31. ožujka 2020. godine, INA je imala:

- Otvorene kratkoročne termenske swap transakcije s ciljem zaštite promjena u zalihama, perioda za određivanje cijena i rafinerijskih marži.
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 2.637 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata.
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.750 milijuna kuna.

## 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.-III.2020. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	31.3.2020.	31.3.2020.
<b>Društva raspoloživa za prodaju</b>		
JANAF d.d. Zagreb	1	7
<b>Strateški partner</b>		
MOL Nyrt.	453	71
<b>Društvo koje kontrolira strateški partner</b>		
Tifon d.o.o.	114	2
MOL Slovenia d.o.o.	14	4
MOL Petrochemical	11	1
MOL Commodity Trading Kft.	7	9
MOL-LUB Kft.	-	1
Slovnaft, a.s.	-	89

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	31.3.2020.	31.3.2020.
<b>Društva raspoloživa za prodaju</b>		
JANAF d.d. Zagreb	1	3
<b>Strateški partner</b>		
MOL Nyrt.	148	71
<b>Društvo koje kontrolira strateški partner</b>		
MOL Commodity Trading Kft.	99	98
Tifon d.o.o.	53	2
MOL Slovenia d.o.o.	2	4
MOL Petrochemicals	2	1
Slovnaft, a.s.	-	39

## Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I-III.2020. 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 INA Grupe.

Dana 31. ožujka 2020. održana je sjednica Nadzornog odbora Ine na kojoj su imenovani novi članovi Uprave kompanije na prijedlog Vlade Republike Hrvatske. Novi članovi Uprave Ine su Barbara Dorić, Darko Markotić i Niko Dalić, a imenovani su s danom 1. travnja 2020. godine na razdoblje od pet godina.

### Uprava:

- Sándor Fasimon – Predsjednik Uprave
- Niko Dalić – član Uprave
- Barbara Dorić – član Uprave
- Darko Markotić – član Uprave
- Zsolt Pethő – član Uprave
- Ákos Székely – član Uprave