



**INA GRUPA  
IV.-VI. I I.-VI. 2020.  
FINANCIJSKO  
IZVJEŠĆE**

Zagreb, srpanj 2020.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za IV.–VI. i I.–VI. 2020. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. lipnja 2020. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

## Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	mil. kn	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
5.543	3.132	Neto prihod od prodaje*	9.794	7.080	(28)
583	444	EBITDA <sup>(1)</sup>	1.122	(54)	n.a.
<b>583</b>	<b>444</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki <sup>(2)</sup></b>	<b>1.122</b>	<b>(54)</b>	<b>n.a.</b>
<b>673</b>	<b>383</b>	<b>CCS EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>1.175</b>	<b>813</b>	<b>(31)</b>
157	(83)	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	287	(983)	n.a.
<b>157</b>	<b>(83)</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki <sup>(2)</sup></b>	<b>287</b>	<b>(983)</b>	<b>n.a.</b>
<b>247</b>	<b>(144)</b>	<b>CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>	<b>340</b>	<b>(116)</b>	<b>n.a.</b>
(1)	(2)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(37)	(82)	122
130	(167)	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	188	(965)	n.a.
<b>130</b>	<b>(167)</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki <sup>(2)</sup></b>	<b>188</b>	<b>(965)</b>	<b>n.a.</b>
108	60	Pojednostavljeni slobodni novčani tok <sup>(3)</sup>	(8)	295	n.a.
<b>(488)</b>	<b>645</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>1.008</b>	<b>602</b>	<b>(40)</b>
<b>Zarada po dionici</b>					
13,0	(16,7)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	18,8	(96,5)	n.a.
1.763	2.543	Neto dug	1.763	2.543	44
14,0	20,0	Omjer duga i kapitala (%)	14,0	20,0	
<b>565</b>	<b>323</b>	<b>Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>1.183</b>	<b>518</b>	<b>(56)</b>
511	299	Hrvatska	992	457	(54)
54	24	Inozemstvo	191	61	(68)
IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	mil. USD <sup>(4)</sup>	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
840	455	Neto prihod od prodaje*	1.493	1.035	(31)
88	64	EBITDA <sup>(1)</sup>	171	(8)	n.a.
<b>88</b>	<b>64</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki <sup>(2)</sup></b>	<b>171</b>	<b>(8)</b>	<b>n.a.</b>
<b>102</b>	<b>56</b>	<b>CCS EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>179</b>	<b>119</b>	<b>(34)</b>
24	(12)	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	44	(144)	n.a.
<b>24</b>	<b>(12)</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki <sup>(2)</sup></b>	<b>44</b>	<b>(144)</b>	<b>n.a.</b>
<b>37</b>	<b>(21)</b>	<b>CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>	<b>52</b>	<b>(17)</b>	<b>n.a.</b>
(0)	(0)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(6)	(12)	100
20	(24)	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	29	(141)	n.a.
<b>20</b>	<b>(24)</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki <sup>(2)</sup></b>	<b>29</b>	<b>(141)</b>	<b>n.a.</b>
16	9	Pojednostavljeni slobodni novčani tok <sup>(3)</sup>	(1)	43	n.a.
<b>(74)</b>	<b>94</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>154</b>	<b>88</b>	<b>(43)</b>
<b>Zarada po dionici</b>					
2,0	(2,4)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	2,9	(14,1)	n.a.
271	379	Neto dug	271	379	40
<b>85</b>	<b>47</b>	<b>Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>180</b>	<b>76</b>	<b>(58)</b>
77	43	Hrvatska	151	67	(56)
8	4	Inozemstvo	29	9	(69)

\* 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: IV.-VI. 2019. – 6,60 HRK/USD; IV.-VI. 2020. – 6,89 HRK/USD; I.-VI.2019. – 6,56 HRK/USD; I.-VI.2020. – 6,84 HRK/USD; na dan 30. lipnja 2019. – 6,50 HRK/USD; na dan 30. lipnja 2020 – 6,71 HRK/USD; na dan 31. prosinca 2019. – 6,65 HRK/USD

Nakon neočekivanih i besprimjernih kretanja na tržištu u prvoj polovici 2020. godine rezultat INA Grupe pao je u odnosu na rezultate 2019. godine. Industrija nafte i plina i dalje je daleko od potpunog oporavka unatoč tome što se tržište nafte počelo stabilizirati s popuštanjem restriktivnih mjera povezanih s COVID-19 pandemijom. CCS EBITDA INA Grupe iznosila je 813 milijuna kuna, što je pad za 31% u odnosu na isto razdoblje u 2019. godini. Neovisno o tome, rezultat drugog tromjesečja 2020. godine sličan je razinama prvog tromjesečja 2020. godine odražavajući nedavan oporavak cijena ugljikovodika i stabilno interno poslovanje. Izvještajni rezultat je i dalje negativan, iako značajno manje nego u prvom kvartalu 2020. godine, s EBITDA-om u iznosu (54) milijuna kuna pod utjecajem tržišnog okruženja.

Rezultat Istraživanja i proizvodnje nafte i plina bio je pod utjecajem nekoliko faktora: 12% niže razine proizvodnje uslijed prirodnog pada proizvodnje te 36% nižih ostvarenih cijena ugljikovodika, prepolovivši EBITDA na 554 milijuna kuna u odnosu na prvo polugodište 2019. godine. CCS EBITDA bez jednokratnih stavki Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju u prvom polugodištu 2020. godine je pozitivna te iznosi 185 milijuna kuna zbog zdravog poslovanja maloprodaje. Unatoč tome, izvještajna EBITDA pokazuje negativan trend te iznosi (682) milijuna kuna u skladu s nepovoljnim cjenovnim okruženjem. Pandemija i pad u turističkom sektoru rezultirali su padom maloprodajnih količina od 16% s nastavkom povećanja prihoda od negoriva.

Dok se strateška transformacija Ininih Rafinerija i marketinga nastavlja, kapitalna ulaganja bila su značajno niža u odnosu na prvo polugodište 2019. godine zbog visokog početnog učinka jer je glavni pokretač prošlogodišnjih ulaganja bio veliki remont u Rafineriji nafte Rijeka. Kapitalna ulaganja su također smanjena zbog potrebnih mjera koje su donesene tijekom ekonomske krize uzrokovane COVID-19 pandemijom.



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

*“2020. nastavlja biti jedna od najizazovnijih godina za naftnu i plinsku industriju. Nakon izbijanja pandemije COVID-19 mnoge su države postupno započele s popuštanjem restriktivnih mjera, što je pokrenulo gospodarstva iz zastoja u kojem su se nalazila. Međutim, za naftnu i plinsku industriju oporavak se još uvijek ne nazire jer je potražnja tek djelomično obnovljena, a razine cijena, osobito plina, i dalje su preniske da bi se poslovalo s dobiti.*

*U takvim nepredviđenim uvjetima INA je poduzela brze operativne i financijske mjere za prilagodbu poslovanja, među kojima su najznačajnije bile daljnja racionalizacija poslovanja, smanjenje operativnih troškova i odgađanje ulaganja koja nisu od ključne važnosti. Samo takvom snažnom reakcijom možemo održati stabilnost i osigurati dovoljan novčani tok za strateška ulaganja u predstojećim godinama. Većina tih strateških ulaganja, koja se nastavljaju bez obzira na krizu, usmjerena su na naše rafinerijsko poslovanje u sklopu programa INA R&M Novi smjer 2023.*

*Vezano za poslovanje u prvoj polovici 2020., možemo reći da je ono stabilno na operativnoj razini, uz CCS EBITDA u iznosu od 813 milijuna kuna, ali su izazovni tržišni uvjeti i vanjski čimbenici za posljedicu imali izvještajnu EBITDA od negativnih (54) milijuna kuna. Iako negativan, u usporedbi s rezultatima iz prvog tromjesečja 2020. vidljiv je rezultat nešto boljeg cjenovnog okruženja i naših internih napora. Istraživanje i proizvodnja i dalje su pod pritiskom očekivanog prirodnog pada proizvodnje, a na njih dodatno negativno utječu niske cijene ugljikovodika. S druge strane, rafinerijsko poslovanje se unatoč prednosti niže Brent cijene mora nositi s velikim padom potražnje kojeg su uzrokovale niska gospodarska aktivnost i negativne marže. I maloprodaja je zabilježila pad potražnje, ali kompanija nastavlja sa širenjem segmenta negoriva i brзом reakcijom na trendove na tržištu.*

*Na tako nestabilnom tržištu teško je predvidjeti bilo kakva buduća kretanja, no uvjeren sam da će INA uz nastavak projekata strateškog razvoja i vodeći računa o unutarnjoj učinkovitosti izići iz krize snažnija i prilagođenija budućim trendovima.”*

## Izjava posloводства

### Istraživanje i proizvodnja nafte i plina\*

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
1.016	360	Neto prihod od prodaje	1.985	1.180	(41)
669	130	EBITDA	1.238	554	(55)
<b>669</b>	<b>130</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki **</b>	<b>1.238</b>	<b>554</b>	<b>(55)</b>
444	(168)	Dobitak iz osnovne djelatnosti	798	92	(88)
<b>444</b>	<b>(168)</b>	<b>Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki **</b>	<b>798</b>	<b>92</b>	<b>(88)</b>
<b>511</b>	<b>53</b>	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	<b>932</b>	<b>370</b>	<b>(60)</b>
158	77	Kapitalna ulaganja	306	184	(40)

\* 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

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
<b>14.732</b>	<b>13.313</b>	<b>Proizvodnja nafte (boe/d)</b>	<b>14.748</b>	<b>13.409</b>	<b>(9)</b>
12.285	10.987	Hrvatska	12.349	11.059	(10)
1.845	1.802	Egipat	1.794	1.810	1
602	524	Angola	605	540	(11)
<b>18.365</b>	<b>16.022</b>	<b>Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)</b>	<b>19.018</b>	<b>16.427</b>	<b>(14)</b>
6.248	4.898	Hrvatska - podmorje	6.612	5.057	(24)
12.117	11.124	Hrvatska - kopno	12.406	11.370	(8)
<b>1.296</b>	<b>1.115</b>	<b>Kondenzat (boe/dan)</b>	<b>1.342</b>	<b>1.154</b>	<b>(14)</b>
<b>34.393</b>	<b>30.450</b>	<b>Ukupna proizvodnja ugljikovodika</b>	<b>35.108</b>	<b>30.990</b>	<b>(12)</b>

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
50	20	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	50	32	(36)

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

### Rezultati poslovanja u prvom polugodištu 2020. u odnosu na prvo polugodište 2019. godine

#### Ključni pokazatelji

- Pad prosječne cijene ugljikovodika za 36% negativno je utjecao na visinu prihoda od prodaje za 581 milijuna kuna, od čega najviše na prihode od prodaje sirove nafte i kondenzata u iznosu od 321 milijun kuna i dodatnih 236 milijuna kuna negativnog efekta na prodaju plina
- Domaća proizvodnja sirove nafte bila je niža kao rezultat prirodnog pada i povećanog udjela vode uglavnom na poljima Đeletovci i Stružec
- Proizvodnja sirove nafte u inozemstvu:
  - Egipat: blago veća proizvodnja zbog aktivnosti bušenja na North Bahariyi
  - Angola: manje proizvedene količine odražavaju slabije rezultate ležišta na bloku 3/05 i neplanirana obustava proizvodnje
- 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 na glavnim plinskim poljima (Kalinovac i Vučkovec)
- Niža proizvodnja kondenzata u skladu s smanjenom proizvodnjom na glavnim plinskim poljima

#### Kapitalna ulaganja

I-VI. 2020. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	15	2	-
Razrada	60	48	5
Ostalo	54	-	-
<b>UKUPNO</b>	<b>129</b>	<b>50</b>	<b>5</b>

Investicijske razine bile su niže u usporedbi s prvih šest mjeseci u 2019. godini kao rezultat odgode projekata zbog niske cijene Brenta i pandemije COVID-19:

- Drava-02: priprema programa testiranja bušotine Jankovac-1 je završena, a testiranje će biti obavljeno u srpnju
- Drugi i treći krug nadmetanja za dodjelu dozvola za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu Republike Hrvatske: Ugovor o istraživanju i podjeli proizvodnje za tri istražna bloka je potpisan 26. ožujka, pripreme aktivnosti za snimanje seizmike na Dravi-03 su tijekom
- Ukupno 12 remonata bušotina izvedeno je u Hrvatskoj
- Projekt EOR, Ivanič i Žutica: utiskivanje CO<sub>2</sub> je u tijeku te je izvršen remont na šest bušotina
- Egipat, koncesija North Bahariya: izbušeno je šest proizvodnih bušotina od čega je pet završeno i stavljeno u proizvodnju



Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju \*

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
5.242	3.024	Neto prihod od prodaje	9.286	6.812	(27)
(113)	264	EBITDA	(63)	(682)	983
<b>(113)</b>	<b>264</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki**</b>	<b>(63)</b>	<b>(682)</b>	<b>983</b>
(23)	203	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	(10)	185	n.a.
(271)	80	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(373)	(1.060)	184
<b>(271)</b>	<b>80</b>	<b>Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**</b>	<b>(373)</b>	<b>(1.060)</b>	<b>184</b>
(181)	19	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(320)	(193)	(40)
(404)	(24)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(855)	(118)	(86)
381	227	Kapitalna ulaganja	845	303	(64)

\* 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., Croplin d.o.o., Petroli 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

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	Rafinerijska prerada (kt)	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
178	31	Domaća nafta	367	41	(89)
440	674	Uvozna nafta	440	985	124
13	-	Kondenzat	34	-	n.a.
(56)	209	Ostala sirovina	(42)	288	n.a.
<b>575</b>	<b>914</b>	<b>Ukupno rafinerijska prerada</b>	<b>799</b>	<b>1.314</b>	<b>64</b>
		<b>Rafinerijska proizvodnja (kt)</b>			
25	49	UNP	32	66	106
4	33	Primarni benzin	4	49	1.125
115	203	Benzini	196	289	47
35	14	Petroleji	35	32	(9)
173	393	Dizel	220	542	146
17	30	Plinska ulja	31	54	74
107	90	Lož ulja	124	114	(8)
21	20	Ostali proizvodi*	35	35	0
<b>497</b>	<b>832</b>	<b>Ukupno</b>	<b>677</b>	<b>1.181</b>	<b>74</b>
12	6	Rafinerijski gubitak	18	13	(28)
66	76	Vlastita potrošnja	104	120	15
<b>575</b>	<b>914</b>	<b>Ukupna rafinerijska proizvodnja</b>	<b>799</b>	<b>1.314</b>	<b>64</b>
		<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)</b>			
544	409	Hrvatska	950	837	(12)
209	144	BiH	366	290	(21)
12	14	Slovenija	29	27	(7)
88	32	Italija	159	57	(64)
155	525	Ostala tržišta	241	759	215
<b>1.008</b>	<b>1.124</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.745</b>	<b>1.970</b>	<b>13</b>
		<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)</b>			
53	60	UNP	102	104	2
4	23	Primarni benzin	5	27	440
194	248	Benzini	337	383	14
67	5	Petroleji	87	23	(74)
542	489	Dizel	954	886	(7)
23	41	Plinska ulja	64	81	27
57	97	Lož ulja	74	106	43
25	17	Bitumen	34	26	(24)
43	144	Ostali proizvodi**	88	334	280
<b>1.008</b>	<b>1.124</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.745</b>	<b>1.970</b>	<b>13</b>
279	204	od čega: prodaja prema Uslugama kupcima i maloprodaji	502	420	(16)
<b>294</b>	<b>217</b>	<b>Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m<sup>3</sup>)</b>	<b>657</b>	<b>486</b>	<b>(26)</b>
<b>507</b>	<b>508</b>	<b>Ukupan broj maloprodajnih mjesta</b>	<b>507</b>	<b>508</b>	<b>0</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 polugodištu 2020. u odnosu na prvo polugodište 2019. godine

Ključni pokazatelji

- Negativan rezultat odražava nagli pad cijene Brenta i kotacija proizvoda uzrokujući značajnu negativnu promjenu u vrijednosti zaliha
- CCS EBITDA bez jednokratnih stavki je veća za 195 milijuna kuna u odnosu na prošlu godinu uglavnom zbog većeg udjela prodaje vlastitih proizvoda, snažne prodajne marže na ključnim tržištima i discipliniranih mjera štednje što je neutraliziralo smanjenu ekonomsku aktivnost i smanjenu potražnju za rafinerijskim proizvodima
- Rafinerijske marže i dalje su pod pritiskom zbog manje povoljnih marži na dizele i benzine, dok su niže cijene sirove nafte i troškovi energije imali pozitivan utjecaj
- Prerada je viša za 515 kt u odnosu na prošlu godinu kada je izvršen veliki remont u Rafineriji nafte Rijeka, ali je i dalje prilagođena smanjenoj potražnji zbog pandemije COVID-19
- Ukupne maloprodajne količine bile su (420 kt) 16% ispod razine prvog polugodišta 2019. godine zbog:
  - smanjene potražnje od druge polovice ožujka nakon zatvaranja granica i ograničavanja kretanja širom zemlje
  - pada turističke potrošnje i dolazaka
- Marža negoriva u maloprodaji povećana je za 15% kao odraz kontinuiranog unapređenja asortimana robe široke potrošnje i usluga

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja u poslovanje Rafinerija i marketinga iznosila su 250 milijuna kuna i odnosila su se na:
  - Projekt obrade teških ostataka u Rijeci – U tijeku je izdavanje detaljnog dizajna. Pripremne aktivnosti na lokaciji i preseljenje podzemnih instalacija je započelo.
  - Projekt biorafinerije: Projekt je prijavljen za status strateške investicije u Republici Hrvatskoj. Osnovni dizajn (unutar granica postrojenja) se dovršava. Poslovni model lanca opskrbe biomasom je dovršen.
  - Projekt Splitter propan-propilen je uspješno nastavljen nakon pokretanja postupka krajem svibnja s čistoćom propilena od 99%
- Kapitalna ulaganja u Uslugama kupcima i maloprodaji iznosila su 53 milijuna kuna u prvom polugodištu 2020. godine u usporedbi sa 123 milijuna kuna u prvom polugodištu 2019. godine – Izuzevši projekt rasta u Crnoj Gori koji je činio značajan dio investicija u 2019. godini, kapitalna ulaganja u prvom polugodištu 2020. godine na razini su prošle godine s fokusom na rekonstrukcije i modernizacije Fresh Cornera

Glavni vanjski parametri

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	Cijene sirove nafte i plina	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
69	29	Brent dtd (USD/bbl)	66	40	(39,4)
0,04	(0,30)	Brent-Ural spread (USD/bbl)	(0,13)	0,87	n.a.
17	7	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	19	10	(47,4)
<b>FOB MED Cijene proizvoda i marže</b>					
644	263	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	596	367	(38,4)
603	266	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	594	365	(38,6)
382	145	Lož ulja 3,5% (USD/t)	377	186	(50,7)
456	294	UNP (USD/t)	478	377	(21,1)
123	43	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	97	63	(35,1)
82	45	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	95	62	(34,7)
(139)	(76)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(122)	(117)	(4,1)
(65)	73	Crack spread – UNP (USD/t)	(21)	74	n.a.
(1,10)	(4,05)	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(1,02)	(1,77)	73,5
<b>Tečaj</b>					
6,60	6,89	kn/USD prosjek	6,56	6,84	4,3
6,50	6,71	kn/USD na dan	6,50	6,71	3,2
7,42	7,58	kn/EUR prosjek	7,42	7,53	1,5
7,39	7,56	kn/EUR na dan	7,39	7,56	2,3
2,51	0,73	3m USD LIBOR (%)	2,60	1,07	(58,8)
(0,32)	(0,30)	3m EURIBOR (%)	(0,31)	(0,36)	16,1

\* 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 30. lipnja 2019. i 2020. godine (u milijunima kuna)

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	Bilješka	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
<b>5.543</b>	<b>3.132</b>	<b>Prihodi od ugovora s kupcima</b>	<b>9.794</b>	<b>7.080</b>	<b>(28)</b>
86	46	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti	201	119	(41)
90	35	Ostali poslovni prihodi	156	79	(49)
<b>5.719</b>	<b>3.213</b>	<b>Prihodi iz osnovne djelatnosti</b>	<b>10.151</b>	<b>7.278</b>	<b>(28)</b>
771	164	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	254	(392)	n.a.
(1.897)	(1.511)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(2.159)	(2.757)	28
(426)	(527)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	(835)	(929)	11
(608)	(547)	Ostali materijalni troškovi	(1.050)	(982)	(6)
(223)	(124)	Nematerijalni troškovi	(367)	(249)	(32)
(480)	(385)	Troškovi osoblja	(926)	(815)	(12)
(2.908)	(484)	Nabavna vrijednost prodane robe	(4.899)	(2.099)	(57)
(30)	93	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	(84)	(60)	(29)
239	25	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	202	22	(89)
<b>(5.562)</b>	<b>(3.296)</b>	<b>Rashodi iz osnovne djelatnosti</b>	<b>(9.864)</b>	<b>(8.261)</b>	<b>(16)</b>
<b>157</b>	<b>(83)</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti</b>	<b>287</b>	<b>(983)</b>	<b>n.a.</b>
34	4	Financijski prihodi	67	77	15
(35)	(6)	Financijski rashodi	(104)	(159)	53
<b>(1)</b>	<b>(2)</b>	<b>Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti</b>	<b>(37)</b>	<b>(82)</b>	<b>122</b>
<b>5</b>	<b>40</b>	<b>Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela</b>	<b>(18)</b>	<b>45</b>	<b>n.a.</b>
<b>161</b>	<b>(45)</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja</b>	<b>232</b>	<b>(1.020)</b>	<b>n.a.</b>
(30)	(123)	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	(44)	55	n.a.
<b>131</b>	<b>(168)</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>	<b>188</b>	<b>(965)</b>	<b>n.a.</b>
		<b>Pripisivo:</b>			
130	(167)	Vlasnicima Društva	188	(965)	n.a.
1	(1)	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	-	-	n.a.
<b>131</b>	<b>(168)</b>		<b>188</b>	<b>(965)</b>	<b>n.a.</b>
		<b>Zarada po dionici</b>			
13,0	(16,7)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	18,8	(96,5)	n.a.

## Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2019. i 30. lipnja 2020. godine (u milijunima kuna)

	Bilješka	31.12.2019.	30.6.2020.	%
<b>Aktiva</b>				
<b>Dugotrajna imovina</b>				
Nematerijalna imovina	9	635	584	(8)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	12.567	12.213	(3)
Imovina s pravom korištenja	10	342	334	(2)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		160	206	29
Ostala ulaganja		17	17	(0)
Dugoročna potraživanja		898	881	(2)
Odgođena porezna imovina		1.035	1.121	8
Utržive vrijednosnice		39	21	(46)
Dugotrajna financijska imovina		607	526	(13)
<b>Ukupno dugotrajna imovina</b>		<b>16.300</b>	<b>15.903</b>	<b>(2)</b>
<b>Kratkotrajna imovina</b>				
Zalihe	12	2.299	2.530	10
Potraživanja od kupaca, neto	13	2.026	1.347	(34)
Ostala potraživanja		143	189	32
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		16	13	(19)
Utržive vrijednosnice		-	64	n.a.
Ostala kratkotrajna imovina		136	278	104
Novac i novčani ekvivalenti		606	324	(47)
<b>Kratkotrajna imovina</b>		<b>5.226</b>	<b>4.745</b>	<b>(9)</b>
Imovina i uložni namijenjeni prodaji		6	6	0
<b>Ukupno kratkotrajna imovina</b>		<b>5.232</b>	<b>4.751</b>	<b>(9)</b>
<b>Ukupna aktiva</b>	<b>8</b>	<b>21.532</b>	<b>20.654</b>	<b>(4)</b>
<b>Pasiva</b>				
<b>Kapital i rezerve</b>				
Upisani kapital	11	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		166	166	-
Revalorizacijske rezerve		241	174	(28)
Ostale rezerve		1.590	1.598	1
Zadržana dobit		207	(760)	n.a.
<b>Udjeli vlasnika matičnog društva</b>		<b>11.204</b>	<b>10.178</b>	<b>(9)</b>
Nekontrolirajući interesi		12	12	0
<b>Ukupno kapital</b>		<b>11.216</b>	<b>10.190</b>	<b>(9)</b>
<b>Dugoročne obveze</b>				
Obveze po dugoročnim najmovima		276	266	(4)
Ostale dugoročne obveze		40	37	(8)
Otpremnine i jubilarne nagrade		70	70	-
Dugoročna rezerviranja		3.716	3.725	0
Odgođena porezna obveza		15	15	0
<b>Ukupno dugoročne obveze</b>		<b>4.117</b>	<b>4.113</b>	<b>(0)</b>
<b>Kratkoročne obveze</b>				
Obveze po bankovnim kreditima		3.160	2.931	(7)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		68	73	7
Obveze prema dobavljačima	15	1.511	1.568	4
Porezi i doprinosi		650	927	43
Ostale kratkoročne obveze		624	669	7
Otpremnine i jubilarne nagrade		7	5	(29)
Kratkoročna rezerviranja		179	178	(1)
<b>Ukupno kratkoročne obveze</b>		<b>6.199</b>	<b>6.351</b>	<b>2</b>
<b>Ukupno obveze</b>	<b>14</b>	<b>10.316</b>	<b>10.464</b>	<b>1</b>
<b>Ukupna pasiva</b>		<b>21.532</b>	<b>20.654</b>	<b>(4)</b>



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

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2019. i 2020. godine (u milijunima kuna)

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	Bilješka	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
131	(168)	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>	188	(965)	n.a.
		<b>Korigirano za:</b>			
426	527	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)	835	929	11
30	123	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	44	(55)	n.a.
30	(93)	Vrijednosna usklađenja (neto)	84	60	(29)
(2)	-	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(4)	(2)	(50)
13	(39)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	(9)	31	n.a.
3	2	Rashodi od kamata (neto)	8	9	13
(5)	(40)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	18	(45)	n.a.
(28)	8	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti	(6)	16	n.a.
(239)	(26)	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja	(202)	(22)	(89)
24	13	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	44	26	(41)
(26)	180	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	(34)	171	n.a.
(7)	(2)	Ostale negotovinske stavke	(1)	(1)	0
<b>350</b>	<b>485</b>	<b>Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala</b>	<b>16</b>	<b>965</b>	<b>152</b>
		<b>Kretanje obrtnog kapitala</b>	17		
(865)	(656)	Smanjenje/(Povećanje) zaliha	(375)	(331)	(12)
(237)	214	(Povećanje)/Smanjenje potraživanja i predujmova	(342)	426	n.a.
275	607	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	774	366	(53)
<b>(477)</b>	<b>650</b>	<b>Novac iz operativnih aktivnosti</b>	<b>1.022</b>	<b>613</b>	<b>(40)</b>
(11)	(5)	Plaćeni porezi	(14)	(11)	(21)
<b>(488)</b>	<b>645</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>1.008</b>	<b>602</b>	<b>(40)</b>
		<b>Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti</b>			
(499)	(287)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.207)	(523)	(57)
(35)	(12)	Plaćena nematerijalna imovina	(66)	(12)	(82)
6	4	Primici od prodaje dugotrajne imovine	7	5	(29)
4	-	Ulaganja u vrijednosnice	-	18	n.a.
11	12	Primljene kamate i ostali financijski prihodi	21	15	(29)
-	(5)	Kredit i ostala ulaganja (neto)	2	2	0
<b>(513)</b>	<b>(288)</b>	<b>Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti</b>	<b>18</b>	<b>(1.243)</b>	<b>(60)</b>
		<b>Novčani tijek iz financijskih aktivnosti</b>			
-	(635)	Promjena dugoročnih kredita (neto)	(126)	(326)	159
1.184	(353)	Promjena kratkoročnih kredita (neto)	546	90	(84)
83	(19)	Promjena glavnice obveza po najmu	197	(5)	n.a.
-	-	Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(1)	-	n.a.
(21)	(116)	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata	(94)	(132)	40
<b>1.246</b>	<b>(1.123)</b>	<b>Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti</b>	<b>522</b>	<b>(373)</b>	<b>n.a.</b>
245	(766)	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	287	(266)	n.a.
473	1.118	Na dan 1. siječnja	422	606	44
(5)	(9)	Promjene tečajnih razlika	1	(12)	n.a.
713	343	Stanje na kraju razdoblja	710	328	(54)
-	(19)	Dopušteno prekoračenje	3	(4)	n.a.
<b>713</b>	<b>324</b>	<b>Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju</b>	<b>713</b>	<b>324</b>	<b>(55)</b>

## Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

IV-VI.2019.	IV-VI.2020.	mil. kn	I-VI.2019.	I-VI.2020.	%
<b>Neto prihod od prodaje</b>					
1.016	360	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.985	1.180	(41)
5.242	3.024	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	9.286	6.812	(27)
508	314	Korporativno i Ostalo	996	690	(31)
(1.223)	(566)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(2.473)	(1.602)	(35)
<b>5.543</b>	<b>3.132</b>	<b>Ukupno</b>	<b>9.794</b>	<b>7.080</b>	<b>(28)</b>
<b>EBITDA*</b>					
669	130	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.238	554	(55)
(113)	264	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(63)	(682)	983
19	(84)	Korporativno i Ostalo	11	(116)	n.a.
8	134	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(64)	190	n.a.
<b>583</b>	<b>444</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.122</b>	<b>(54)</b>	<b>n.a.</b>
<b>EBITDA bez jednokratnih stavki</b>					
669	130	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.238	554	(55)
(113)	264	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(63)	(682)	983
19	(84)	Korporativno i Ostalo	11	(116)	n.a.
8	134	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(64)	190	n.a.
<b>583</b>	<b>444</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.122</b>	<b>(54)</b>	<b>n.a.</b>
<b>Dobitak(gubitak) osnovne djelatnosti</b>					
444	(168)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	798	92	(88)
(271)	80	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(373)	(1.060)	184
(24)	(130)	Korporativno i Ostalo	(74)	(206)	178
8	135	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(64)	191	n.a.
<b>157</b>	<b>(83)</b>	<b>Ukupno</b>	<b>287</b>	<b>(983)</b>	<b>n.a.</b>
<b>Dobitak(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>					
444	(168)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	798	92	(88)
(271)	80	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(373)	(1.060)	184
(24)	(130)	Korporativno i Ostalo	(74)	(206)	178
8	135	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(64)	191	n.a.
<b>157</b>	<b>(83)</b>	<b>Ukupno</b>	<b>287</b>	<b>(983)</b>	<b>n.a.</b>
<b>Nekretnine, postrojenja i oprema</b>					
5.038	4.664	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5.038	4.664	(7)
6.594	6.598	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.594	6.598	0
1.402	1.421	Korporativno i Ostalo	1.402	1.421	1
(430)	(470)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(430)	(470)	9
<b>12.604</b>	<b>12.213</b>	<b>Ukupno</b>	<b>12.604</b>	<b>12.213</b>	<b>(3)</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.-VI. 2020. iznosi 190 milijuna kuna u odnosu na (64) milijuna kuna u I.-VI. 2019. godine.

## Osvrt na financijske rezultate i bilješke

### Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

#### Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u I.-VI. 2020. godini iznosili su 7.080 milijuna kuna te su ispod razine prvog polugodišta 2019. potaknuti uglavnom nižom prodajom Rafinerija i marketinga na ključnim tržištima (Hrvatska i BiH), uslijed smanjenja potražnje na tržištu zajedno s naglim padom cijena ugljikovodika uzrokovanim COVID-19 pandemijom
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši za 28% u odnosu na I.-VI.2019. i iznosili su (2.757) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade, ponovno pokretanja Rafinerije nafte Rijeka u svibnju, 2019.
- 3 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-VI.2020. smanjila se za 57% u odnosu na I.-VI. 2019. te je iznosila (2.099) milijuna kuna uslijed manje prodaje
- 4 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u I.-VI.2020.godini:
  - Ostali materijalni troškovi niži su za 6% i iznose (982) milijuna kuna, uglavnom zbog troškova vezanih uz cijenu nafte i manjeg opsega poslovanja
  - Nematerijalni troškovi iznosili su (249) milijuna kuna te su bili 32% niži u odnosu na I.-VI. 2019. godine i vezani su uz niže troškove intelektualnih usluga u 2020. godini
  - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (929) milijuna kuna je 11% viša u odnosu na I.-VI.2019. godine
  - Ispravci vrijednosti i rezerviranja imala su negativan učinak u iznosu od (38) milijuna kuna u odnosu na pozitivan učinak u 2019. u kada su iznosili 118 milijuna kuna
- 5 **Troškovi osoblja** u iznosu od (815) milijuna kuna bili su 12% niži nego u I.-VI.2019. godine
- 6 **Prihodi poreza tekuće godine** u I.-VI. 2020. iznosili su 55 milijuna kuna u odnosu na (44) milijuna kuna troškova poreza u I.-VI.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 30. lipnja, 2020. i 30. lipnja, 2019. godine
- 7 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u I.-VI. 2020. godine uglavnom kao rezultat:
  - Neto gubitak od tečajnih razlika u I.-VI. 2020. iznosio je (42) milijuna kuna dok je u I.-VI. 2019. zabilježena dobit od 15 milijuna kuna
  - Plaćene kamate iznosile su (37) milijuna kuna i primljene kamate 3 milijun kuna u I.-VI.2020., dok su u I.-VI.2019. plaćene kamate iznosile (56) milijuna kuna a primljene kamate 2 milijuna kuna.
  - Ostali financijski troškovi iznosili su (6) milijuna kuna i niži su u odnosu na ostale financijske prihode u iznosu od 2 milijuna kuna u I.-VI. 2019.

### Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

#### Bilješka

- 8 Na dan 30. lipnja 2020. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 20.654 milijuna kuna te je 4% niža nego 31. prosinca 2019.
- 9 U razdoblju zaključno s 30. lipnjem 2020. godine, INA Grupa uložila je 9 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 21 milijun kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 30. lipnjem 2020. godine INA Grupa je uložila 507 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 764 milijuna kuna
- 11 **Upisani kapital** na dan 30. lipnja 2020. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 12 **Zalihe** su iznosile 2.530 milijuna kuna i porasle su za 10% u odnosu na 31. prosinca 2019. godine uglavnom zbog uvozne i domaće nafte
- 13 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 1.347 milijuna kuna što je 34% niže nego 31. prosinca 2019. uglavnom zbog manjih prihoda od prodaje
- 14 Na dan 30. lipnja 2020. **ukupne obveze** iznosile su 10.464 milijuna kuna što je 1% više nego 31. prosinca 2019. Neto dug INA Grupe iznosi 2.543 milijuna kuna te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2019. **Omjer duga i kapitala** povećao se sa 18,5% 31. prosinca 2019. na 20% 30. lipnja 2020. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećale su se u odnosu na 31. prosinca 2019. za 4% na iznos od 1.568 milijuna kuna zbog obveza za uvoznu naftu

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

#### Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 152 milijuna kuna u I.-VI.2020. što predstavlja smanjenje odnosu na I.-VI. 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 461 milijun kuna prvenstveno zbog:
  - Povećanje vrijednosti zaliha od (331) milijun kuna uglavnom se odnosi na povećanje zaliha domaće i uvozne nafte
  - Smanjenja potraživanja u iznosu od 426 milijuna kuna vezano uz smanjenje prihoda od prodaje
  - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 366 milijun kuna odnosi se na uvoz sirove nafte
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (495) milijuna kuna, u usporedbi s (1.243) milijuna kuna odljeva u I.-VI. 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 30. lipnja, 2020. godine, INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne termenske swap transakcije s ciljem zaštite promjena u zalihama i perioda za određivanje cijena.
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 2.450 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata.
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.683 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.-VI.2020. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	30.6.2020.	30.6.2020.
<b>Društva raspoloživa za prodaju</b>		
JANAF d.d. Zagreb	2	27
<b>Strateški partner</b>		
MOL Nyrt.	689	578
<b>Društvo koje kontrolira strateški partner</b>		
Tifon d.o.o.	177	4
MOL Petrochemical	39	4
MOL Commodity Trading Kft.	23	61
MOL Slovenia d.o.o.	21	-
MOL Serbia d.o.o.	2	-
MOL Azerbaijan LTD.	-	142
Slovnaft, a.s.	-	80
IES S.p.A	-	2
MOL-LUB Kft.	-	1

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	30.6.2020.	30.6.2020.
<b>Društva raspoloživa za prodaju</b>		
JANAF d.d. Zagreb	1	5
<b>Strateški partner</b>		
MOL Nyrt.	71	35
<b>Društvo koje kontrolira strateški partner</b>		
MOL Commodity Trading Kft.	129	136
Tifon d.o.o.	62	2
MOL Petrochemicals	10	1
MOL Slovenia d.o.o.	2	1
MOL Serbia d.o.o.	2	-
Slovnaft, a.s.	-	(23)
MOL-LUB Kft.	-	1
IES S.p.A	-	1

## Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I.-VI.2020. i IV.-VI.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