

## IZVJEŠTAJ ZA IV-VI. I I-VI.2015. – INA GRUPA KONSOLIDIRANO

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za I-VI.2015. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. lipnja 2015. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

## Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	(mil. kn)	I-VI.2014.*	I-VI.2015.	%
3.798	5.505	6.219	(11)	Neto prihod od prodaje	11.761	9.303	(21)
707	804	631	27	EBITDA <sup>(1)</sup>	1.467	1.511	3
<b>939</b>	<b>696</b>	<b>680</b>	<b>2</b>	<b>CCS EBITDA</b>	<b>1.569</b>	<b>1.636</b>	<b>4</b>
318	396	143	177	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	538	714	33
<b>556</b>	<b>262</b>	<b>207</b>	<b>27</b>	<b>CCS Dobit iz osnovne djelatnosti</b>	<b>642</b>	<b>819</b>	<b>27</b>
(251)	(35)	(39)	(10)	Neto financijski gubitak	(131)	(286)	118
50	278	131	112	Neto dobit/gubitak pripisiva vlasniku kapitala	372	328	(12)
<b>(668)</b>	<b>758</b>	<b>727</b>	<b>4</b>	<b>Neto novac iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>1.188</b>	<b>90</b>	<b>(92)</b>
				<b>Zarada po dionici</b>			
				Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	37,2	32,8	(12)
5,0	27,8	13,1	112	Neto dug	4.269	3.691	(14)
4.196	3.691	4.269	(14)	Omjer duga i kapitala	24,3	23,2	
25,7	23,2	24,3		<b>CAPEX ukupno</b>	<b>665</b>	<b>549</b>	<b>(17)</b>
<b>236</b>	<b>312</b>	<b>385</b>	<b>(19)</b>	Hrvatska	608	453	(25)
189	264	326	(19)	Inozemstvo	58	96	66
47	49	59	(18)				

  

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	(mil. USD) <sup>(2)</sup>	I-VI.2014.*	I-VI.2015.	%
557	802	1.123	(29)	Neto prihod od prodaje	2.115	1.360	(36)
104	117	114	3	EBITDA <sup>(1)</sup>	264	221	(16)
<b>138</b>	<b>101</b>	<b>123</b>	<b>(17)</b>	<b>CCS EBITDA</b>	<b>282</b>	<b>239</b>	<b>(15)</b>
47	58	26	123	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	97	104	8
<b>82</b>	<b>38</b>	<b>37</b>	<b>2</b>	<b>CCS Dobit iz osnovne djelatnosti</b>	<b>116</b>	<b>120</b>	<b>4</b>
(37)	(5)	(7)	(28)	Neto financijski gubitak	(24)	(42)	77
7	41	24	71	Neto dobit/gubitak pripisiva vlasniku kapitala	67	48	(28)
<b>(98)</b>	<b>110</b>	<b>131</b>	<b>(16)</b>	<b>Neto novac iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>214</b>	<b>13</b>	<b>(94)</b>
				<b>Zarada po dionici</b>			
				Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	6,7	4,8	(28)
0,7	4,1	2,4	71	Neto dug	767	540	(30)
595	540	767	(30)	<b>CAPEX ukupno</b>	<b>120</b>	<b>80</b>	<b>(33)</b>
<b>35</b>	<b>46</b>	<b>70</b>	<b>(35)</b>	Hrvatska	109	66	(39)
28	38	59	(35)	Inozemstvo	10	14	35
7	7	11	(34)				

<sup>(1)</sup> EBITDA = EBIT + amortizacija + vrijednosno usklađenje + rezerviranja

<sup>(2)</sup> Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za I-III.2015. – 6,8173 kn/USD; IV-VI.2015. – 6,8657 kn/USD; IV-VI.2014. – 5,5392 kn/USD; I-VI.2014. – 5,5603 kn/USD; I-VI.2015. – 6,8411 kn/USD; na dan 31.3.2015. – 7,0503 kn/USD; na dan 30.6.2015. – 6,8294 kn/USD

\* Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.12

INA Grupa je u prvom polugodištu 2015. godine ostvarila CCS EBITDA u iznosu od 1.636 milijuna kuna, što je povećanje od 4% u odnosu na prvo polugodište 2014. godine, dok je CCS dobit iz poslovanja za isto razdoblje iznosila 819 milijuna kuna što je porast od 27%. Ovi rezultati ostvareni su usprkos snažnom pogoršanju okruženja poslovanja segmenta Istraživanje i proizvodnja koji predstavlja primarni generator novca Društva, s gotovo preplovljenim cijenama nafte. U isto vrijeme, promjene cijena u okruženju djelovale su pozitivno na rezultat segmenta Rafinerije i marketing.

U prvom polugodištu 2015. godine ukupna proizvodnja ugljikovodika segmenta Istraživanje i proizvodnja porasla je za 6%. Navedeno je rezultat porasta domaće proizvodnje nafte za gotovo 20%, dok je proizvodnja plina zabilježila blagi porast od 4% uslijed povećanja proizvodnje u podmorju i pokretanja proizvodnje na Isabeli što je kompenziralo više no što je bio prirodni pad proizvodnje na starim poljima. Dodatno je na rezultat segmenta pozitivno utjecalo slabljenje kune u odnosu na američki dolar kao pozitivna tečajna razlika. S druge strane; smanjenje cijene nafte zajedno s negativnim regulatornim intervencijama (smanjenje regulirane cijene plina i povećanje naknada za eksploataciju) uzrokovale su slabljenje profitabilnosti ovog poslovnog segmenta s padom EBITDA od 22% u odnosu na prethodnu godinu – ovaj pad profitabilnosti je blaži od pada cijena ugljikovodika.

Rafinerije i marketing uključujući aktivnosti Trgovine na malo pokazuju značajno poboljšanje rezultata, sa CCS EBITDA u iznosu od (22) milijuna kuna u odnosu na (405) milijuna kuna u prvom polugodištu 2014. Navedeno poboljšanje omogućila je prilagodba proizvodnje (manji udio lož ulja) i korištenje niskih cijena nafte. Kako bi iskoristila uvjete povoljnog rafinerijskog okruženja, INA je povećala rafinerijsku proizvodnju za 3% i prodaju rafinerijskih proizvoda za 4%. Iako je ukupna prodaja zabilježila porast, blagi pad prodaje u Hrvatskoj pokazuje da gospodarski oporavak na domaćem tržištu tek treba uslijediti, zbog čega Društvo i dalje nastavlja s aktivnostima optimizacije s daljnjim razvojem novih modela poslovanja u maloprodaji prilagođenih tržišnom natjecanju.

Financijski položaj Društva poboljšana je s daljnjim smanjenjem neto duga za 14% krajem prvog polugodišta 2015. godine u odnosu na prvo polugodište 2014., dok je omjer duga i kapitala dosegao razinu od 23,2%. Kapitalna ulaganja u iznosu od 549 milijuna kuna smanjena su za 17% te su prvenstveno usmjerena na domaća ulaganja u segment Istraživanja i proizvodnje, kako bi se osigurao nastavak povećanih prinosa prilikom moderiranja prirodnog pada proizvodnje na glavnim proizvodnim područjima.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** U prvom polugodištu 2015. godine EBITDA je dosegla 1.635 milijuna kuna, što je za 451 milijun kuna niže u odnosu na isto razdoblje prošle godine. U usporedbi s prvim polugodištem 2014. godine, pad cijene Brent-a imao je značajan negativan utjecaj na rezultat. Osim toga, ranije spomenute negativne regulatorne odluke nastavile su opterećivati poslovanje segmenta smanjenjem cijene plina za kućanstava i povećanjem naknada za eksploataciju. Značajno veća proizvodnja segmenta - ostvarena povećanjem domaće i inozemne proizvodnje sirove nafte, kao i većom proizvodnjom prirodnog plina u podmorju u usporedbi s prvim polugodištem 2014. godine – djelomično je ublažila negativne čimbenike.
- ▶ **Rafinerije i marketing (uključujući Trgovinu na malo):** U prvom polugodištu 2015. godine CCS EBITDA i EBITDA iznosili su (22) i (147) milijuna kuna, što je znatno poboljšanje u usporedbi s ostvarenjem u prvom polugodištu 2014. godine. Na rezultat su utjecali povoljno vanjsko okruženje, poboljšane rafinerijske marže u Rafineriji nafte Rijeka, veći volumen s poboljšanom strukturom prodaje zajedno s poboljšanim učinkom poslovanja u Trgovini na malo. Stabilan rad rafinerije u drugom tromjesečju 2015. godine, zajedno s povećanim maržama doprinijeli su poboljšanju rezultata.
- ▶ **Korporativno i ostalo:** EBITDA segmenta iznosila je 6 milijuna kuna, što je smanjenje u odnosu na prvo polugodište 2014. godine. EBITDA je niža uglavnom zbog smanjenog doprinosa Crosca uslijed slabijeg angažmana platformi za bušenje.

#### Zoltán Áldott, predsjednik Uprave, komentirao je rezultate:

Inin operativni rezultat u prvom polugodištu 2015. značajno je poboljšana unatoč velikom padu cijena sirove nafte. Ukupna proizvodnja ugljikovodika porasla je za 6 posto, dok je domaća proizvodnja nafte povećana gotovo 20 posto. Na ukupne rezultate Segmenta Proizvodnje i Istraživanja negativno je utjecao pad ostvarenih cijena, iako donekle kompenziran jačanjem dolara.

U promijenjenom cjenovnom okruženju, rezultat Segmenta Rafinerija i Marketinga značajno je bolji, iako i dalje stvara gubitke. Smanjenje gubitka postignuto je povećanom proizvodnjom i prodajom te smanjenjem vlastite potrošnje. Unatoč svemu, optimizacija rafinerijskog i maloprodajnog poslovanja ostaje zadatak za Upravu Ine kako bi se osigurala dugoročna održivost poslovanja. Maloprodaja je i dalje stabilna te je obilježena padom prodaje benzina i povećanjem u prodaji dizelskih goriva, potvrđujući trend "dizelizacije".

Kapitalna ulaganja veća od pola milijarde kuna pokazuju našu snagu u aktualnom okruženju, budući da nismo smanjivali svoje investicijske projekte.

## Izjava posloводства Istraživanje i proizvodnja\*

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-VI.2014.**	I-VI.2015.	%
1.237	1.385	1.717	(19)	Prihodi	3.883	2.622	(32)
870	765	904	(15)	EBITDA	2.086	1.635	(22)
701	466	658	(29)	Dobit iz osnovne djelatnosti	1.652	1.167	(29)
148	187	233	(20)	CAPEX sa one-off	466	335	(28)

\*Istraživanje i proizvodnja odnosi se na INA, d.d. segment Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeća ovisna društva: Adriagas S.r.l. Milano, Prirodni plin d.o.o. (pripojen u INU 3.11.2014.)

\*\* Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.12

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Proizvodnja ugljikovodika*	I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
13.724	13.549	11.894	14	Proizvodnja nafte (boe/dan)	11.934	13.636	14
10.466	10.193	8.629	18	Hrvatska	8.659	10.329	19
2.051	2.098	2.032	3	Egipat	2.111	2.075	(2)
1.207	1.257	1.233	2	Angola	1.163	1.232	6
26.007	24.892	23.857	4	Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)	24.565	25.447	4
12.988	11.958	10.021	19	Hrvatska - podmorje	10.596	12.470	18
13.020	12.934	13.837	(7)	Hrvatska - kopno	13.969	12.976	(7)
1.984	1.915	2.194	(13)	Kondenzat (boe/dan)	2.220	1.949	(12)
41.715	40.356	37.945	6	Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe dan)	38.719	41.032	6

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
48	53	73	(27)	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)* **	75	51	(33)

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Trgovina prirodnim plinom - mil. m <sup>3</sup>	I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
288	292	384	(24)	Ukupna prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu**	912	580	(36)

\*Izračunato na temelju ukupnih prihoda eksterne prodaje uključujući i prodajnu cijenu plina

\*\* Ne uključuje prisilnu prodaju plina sa zaliha skladišta Okoli u 2014.

### Rezultati prvog polugodišta 2015. u odnosu na prvo polugodište 2014. godine

U prvom polugodištu 2015. godine EBITDA je dosegla razinu od 1.635 milijuna kuna, što je za 22% manje u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Iako se cjelokupni volumen proizvodnje povećao za značajnih 6%, zahvaljujući povećanoj proizvodnji nafte (domaće i iz Angole) i prirodnog plina iz podmorja, realizirana cijena ugljikovodika se smanjila za 27% zbog pada cijene Brenta za 47% što je negativno utjecalo na prodaju nafte u iznosu od (924) milijuna kuna.

Nadalje promjene u regulatornom okruženju kroz smanjenje regulirane cijene plina stvorile su (82) milijuna kuna razlike u odnosu na bazno razdoblje, a učinak udvostručene naknade za eksploataciju (67) milijuna kuna, ukupno (149) milijuna kuna negativnog učinka u prvom polugodištu 2015. godine. Smanjene realizirane cijene ugljikovodika djelomično su ublažene slabljenjem kune u odnosu na američki dolar za 23%, kao pozitivna tečajna razlika (HRK/USD 5,56 u prvom polugodištu 2014. u odnosu na 6,84 u prvom polugodištu 2015. godine). Ukupna prodaja prirodnog plina manja je za 36%, uzrokovana nižom prodajom HEP-u i gotovo bez prodaje Petrokemiji u prvom tromjesečju 2015. godine.

**Proizvodnja sirove nafte** povećala se u prvom tromjesečju 2015. godine za 14% u odnosu na isto razdoblje 2014. godine:

- gotovo 20% veća proizvodnja domaće nafte rezultat je kontinuiranog remonta bušotina, poboljšanja učinkovitosti bušotina i dodatne proizvodnje sa polja Hrastilnica
- međunarodna proizvodnja nafte je neznatno veća zbog veće proizvodnje u Angoli, što je djelomično manjom proizvodnjom u Egiptu.

Ukupna proizvodnja **prirodnog plina** u prvom polugodištu 2015. bila je 4% viša nego u prvom polugodištu 2014.:

- proizvodnja prirodnog plina iz podmorja porasla je uglavnom zbog proizvodnje sa novih polja polja Ika SW (od studenog 2014. godine) i Isabela (od srpnja 2014. godine) što je umanjilo prirodni pad proizvodnje sa polja u podmorju.
- na proizvodnju prirodnog plina sa kopna utjecao je prirodni pad proizvodnje i udio vode u iscrpku na starim plinskim poljima što je djelomično ublaženo sa dodatnom većom proizvodnjom plina.

Smanjenje domaće proizvodnje **kondenzata** od 12% posljedica je prirodnog pada na glavnim plinsko kondenzatnim poljima.

### Rezultati drugog tromjesečja 2015. u odnosu na drugo tromjesečje 2014.

U drugom tromjesečju 2015. EBITDA se smanjila za 15% u odnosu na 2014. godinu, uglavnom kao posljedica pada Brenta i dodatnog smanjenja reguliranih cijena prirodnog plina kućanstvima (1,59 kn/m<sup>3</sup> od travnja 2015.). To je djelomično ublaženo povoljnim tečajnim razlikama.

Dodatni pozitivni učinak je postignut povećanjem domaće i međunarodne proizvodnje nafte kao rezultat provedenih remonta i optimizacije bušotina u Hrvatskoj i uspješne kampanje bušenja i remonta u inozemstvu. Proizvodnja prirodnog plina bila je također veća u podmorju zahvaljujući proizvodnji sa polja Ika SW i Izabela.

### Drugo tromjesečje 2015. u odnosu na prvo tromjesečje 2015.

U drugom tromjesečju 2015. EBITDA se smanjila za 12% u usporedbi sa prvim tromjesečjem 2015. odražavajući prvenstveno manju proizvodnju uglavnom zbog smanjene proizvodnje plina u podmorju i dodatnog smanjenja regulirane cijene prirodnog plina kućanstvima (1,59 HRK/m<sup>3</sup> od travnja 2015.), što je donekle ublaženo s blagim povećanjem cijene Brenta koje je pozitivno utjecalo na realiziranu cijenu nafte.

Na rezultate baznog razdoblja pozitivno su utjecale jednokratne stavke u iznosu od 100 milijuna kuna. Smanjena proizvodnja za 3% se uglavnom može pripisati nižoj proizvodnji plina iz podmorja zbog manjeg llinog udjela u ugovornom području Sjeverni Jadran, te udjela vode u iscrpku na ugovornom području Aiza Laura. Domaća proizvodnja nafte bila je također manja zbog testne proizvodnje na Hrastilnici.

Proizvodnja u inozemstvu blago se povećala kao rezultat veće od prvotno očekivane proizvodnje na Gazela-101 na Bloku 3/05A u Angoli i uspješnih bušačkih i remontnih operacija na koncesijama North Bahariya i Ras Qattara u Egiptu.

### KAPITALNA ULAGANJA ISTRAŽIVANJA I PROIZVODNJE

Kapitalna ulaganja Istraživanja i proizvodnje u prvom polugodištu 2015. iznosila su 335 milijuna kuna. Kapitalna ulaganja u Hrvatskoj iznosila su 252 milijuna kuna dok su ulaganja u inozemstvu iznosila 83 milijuna kuna. U usporedbi sa prvim polugodištem 2014. kapitalna ulaganja su manja za 131 milijun kuna odnosno 28%. Smanjena razina ulaganja uglavnom je rezultat slabijih razradnih aktivnosti u podmorju i smanjenog istraživanja na kopnenom dijelu Hrvatske.

SD IPNP CAPEX H1 2015 (mil HRK)	Hrvatska	Egipt	Angola
Istraživanje	24,9	-	-
Razrada	182,6	53,7	29,0
Istraživanje: 24,9 (7,4%) Razrada: 265,3 (79,2%) Ostalo: 44,9 (13,4%)	<p><b>Istraživanje na kopnu:</b></p> <p><b>Hrastilnica-5:</b> Zbog negativnog rezultata bušenja instalirani su cementni čepovi za likvidaciju bušotine. Testiranje bušotine Kloštar-8 je dovršeno. 3D seizmika Legrad (79 km2): dovršeno je snimanje 3D Seizmike. Slijedi obrada podataka i seizmička interpretacija.</p> <p><b>Razrada na kopnu:</b></p> <p><b>EOR projekt:</b> Na polju Ivanić u tijeku je probna proizvodnja utiskivanjem CO<sub>2</sub> na 12 bušotina. Pripremni remontni radovi izvedeni su na devet bušotina, a na dvije bušotine su u tijeku. U tijeku je rješavanje imovinsko-pravnih odnosa kako bi se omogućilo utiskivanje CO<sub>2</sub> u dvije dodatne bušotine na poljima Ivanić i Žutica sjever. Na polju Ivanić su u tijeku i remontni na proizvodnim bušotinama kako bi ih se pripremio za očekivani porast proizvodnje. U tijeku su pripremni remontni za dozacijevljenje utisnih bušotina na Žutici Jug .</p> <p><b>Medimurje projekt:</b> U tijeku su građevinski radovi. Utisna bušotina Mač-1R je izbušena i opremljena za utiskivanje formacijske vode.</p> <p><b>Bušotina Gola-10</b> puštena je u testnu proizvodnju do baklje. Dvršena su hidro-dinamička mjerenja i testiranje tlaka. U tijeku je ishođenje građevinske dozvole.</p> <p><b>Kapitalni remontni bušotina</b> započeli su sredinom ožujka, dovršeno je sedam, a u tijeku su četiri kapitalna remonta.</p> <p><b>4P Program (HF):</b> Potpisan je ugovor za izvođenje hidrauličkog frakturiranja. U tijeku je priprema bušotina za frakturiranje, dizajn radova, te laboratorijska testiranja. Frakturiranje će započeti u kolovozu.</p> <p><b>Razrada na Jadranu:</b></p> <p><b>Projekt Ika JZ</b> – U tijeku je probna proizvodnja plina započeta u studenom 2014. U tijeku je izrada dokumentacije za dobivanje uporabne dozvole.Ivana A/K optimizacija: Procesno postolje i booster jedinica su transportirani, podignuti, pozicionirani i postavljeni u završni položaj. Nastavljaju se aktivnosti za ishođenje svih potrebnih dozvola.</p>	<p><b>Istraživanje:</b></p> <p>Nema istražnih aktivnosti, realizacija investicija u razdoblju odnosi se samo na usklađivanje obračuna radova za koncesiju East Yidma što je rezultiralo blagim negativnim ostvarenjem. Licenca na koncesiji je istekla.</p> <p><b>Razrada:</b></p> <p><b>Koncesija North Bahariya</b> – tri bušotine su izbušene, opremljene i puštene u proizvodnju, a bušenje dvije bušotine je u tijeku. Izvedeno je nekoliko remonata bušotina.</p> <p><b>Koncesija West Abu Gharadig</b> – Raspisan je natječaj za ugovaranje za projekt Tretiranja kontaminiranog pješčenjaka.</p> <p><b>Koncesija Ras Qattara</b> – Dvršen je projekt Faras-plinski generator struje. Ugovaranje za upravljanje otpadom za projekt Tretiranja kontaminiranog pješčenjaka je u tijeku. Izveden je dio radova nadogradnje postrojenja, te remontni radovi na dvadeset bušotina.</p> <p><b>Koncesija Sidi Rahman</b> – dovršen je program rada za remont bušotine Sidi Rahman-5, u tijeku su pripremni radovi za buduću remontnu kampanju.</p>	<p><b>Razrada:</b></p> <p><b>Blok 3/05:</b></p> <p>Bufalo-113 dodatna bušotina: u tijeku je bušenje koje je započelo 20. ožujka 2015. Također, Operator je nastavio izvršenje planirane proizvodnje, intervencija u bušotinama, aktivnosti održavanja, pregled i inženjeringa nadzemnih postrojenja. Također, nastavljena je i implementacija planiranih velikih projekata koji su u tijeku.</p> <p><b>Blok 3/05A:</b></p> <p>Razradno područje Caco-Gazela: Bušenje bušotine Gazela 101 započelo je 28. srpnja 2014. U rujnu je došlo do neočekivanih tehničkih problema prilikom bušenja.Razradno područje Punja: Završna Investicijska Odluka treba biti usuglašena među partnerima tijekom trećeg tromjesečja 2015.</p>

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-VI.2014.**	I-VI.2015.	%
2.576	4.453	4.774	(7)	Prihodi	8.569	7.029	(18)
(285)	138	(187)	n.a.	EBITDA	(507)	(147)	(71)
(52,6)	30	(138)	n.a.	CCS -R&M dobit/gubitak iz EBITDA	(405)	(22)	(94)
(435)	57	(364)	n.a.	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(855)	(378)	(56)
(197)	(77)	(300)	(74)	CCS -R&M gubitak iz osnovne djelatnosti	(751)	(273)	(64)
38	99	111	(11)	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	157	137	(13)

\*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo INA, d.d. i sljedeća ovisna društva: INA-Maziva Zagreb, InterINA Ljubljana, INA BH Sarajevo, HoldINA Sarajevo, INA -Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo, Osijek Petrol, Petrol Rijeka

\*\* Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.12

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Rafinerijska prerada (000 t)	I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
75	173	(0)	n.a.	Domaća nafta	93	248	167
268	691	664	4	Uvozna nafta	1.019	958	(6)
8	28	-	n.a.	Kondenzat	33	36	8
183	155	188	(17)	Ostala sirovina	388	339	(13)
<b>534</b>	<b>1.047</b>	<b>853</b>	<b>23</b>	<b>Ukupno rafinerijska prerada</b>	<b>1.533</b>	<b>1.581</b>	<b>3</b>
I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Rafinerijska proizvodnja (000 t)	I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
28	74	51	45	UNP	90	102	13
144	285	216	32	Motorni benzini	392	430	10
139	353	289	22	Dizel	497	492	(1)
28	40	22	84	Plinska ulja	55	68	25
11	36	42	(16)	Petroleji	55	47	(16)
10	15	11	40	Primarni benzin	19	24	27
45	110	102	7	Lož ulja	185	155	(16)
-	-	-	n.a.	Bitumen	3	-	n.a.
63	2	17	(88)	Ostali proizvodi*	41	65	59
<b>469</b>	<b>914</b>	<b>750</b>	<b>22</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.338</b>	<b>1.383</b>	<b>3</b>
7	9	5	59	Rafinerijski gubitak	10	16	66
57	124	97	29	Vlastita potrošnja	185	182	(2)
<b>534</b>	<b>1.047</b>	<b>853</b>	<b>23</b>	<b>Ukupna rafinerijska proizvodnja</b>	<b>1.533</b>	<b>1.581</b>	<b>3</b>
I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)	I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
362	417	422	(1)	Hrvatska	794	779	(2)
112	131	128	2	BiH	240	243	1
11	59	51	14	Slovenija	69	69	1
101	386	243	59	Ostala tržišta	416	487	17
<b>586</b>	<b>992</b>	<b>844</b>	<b>17</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.518</b>	<b>1.577</b>	<b>4</b>
I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
40	79	56	39	UNP	102	118	16
142	298	219	36	Motorni benzini	385	440	14
274	369	366	1	Dizel	657	643	(2)
49	26	26	1	Plinska ulja	65	75	15
14	36	38	(4)	Petroleji	50	50	(0)
6	18	7	161	Primarni benzin	19	24	26
31	113	103	10	Lož ulja	183	144	(22)
5	10	10	1	Bitumen	16	16	(5)
26	42	19	125	Ostali proizvodi	39	68	72
<b>586</b>	<b>992</b>	<b>844</b>	<b>17</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.518</b>	<b>1.577</b>	<b>4</b>
197	246	252	(2)	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	448	443	(1)

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

### **Rezultati prvog polugodišta 2015. u odnosu na prvo polugodište 2014. godine**

U prvom polugodištu CCS EBITDA segmenta Rafinerije i marketing (uključujući Trgovinu na malo) iznosila je (22) milijuna kuna što je značajan napredak u odnosu na gubitak od (405) milijuna kuna u istom razdoblju prošle godine.

#### **Poslovanje segmenta Rafinerije i marketing**

Na rezultat je utjecalo: (1) smanjenje cijene Brent nafte sa 108,9 na 57,8 USD/barelu što je pozitivno utjecalo na smanjenje materijalnih troškova i vlastite potrošnje u kombinaciji sa (2) većim prodajnim količinama kako bi iskoristili povoljno vanjsko okruženje (prodaja motornih goriva se povećala za 42 kt) i (3) boljom prodajnom strukturom u rafinerijama. Jednako tako poslovanje Trgovine na malo postiglo je (4) višu jediničnu maržu u maloprodaji. Povoljnije rafinerijsko okruženje omogućilo je realizaciju boljih marži.

Na rezultat je negativno utjecalo (1) smanjenje prodaje na ključnim tržištima sa ostvarenom manjom maržom prvenstveno zbog slabije prodaje motornih goriva na domaćem tržištu i ograničenim količinama zajedno sa agresivnom konkurencijom u Bosni i Hercegovini i (2) veći troškovi osoblja zbog prelaska vatrogasaca u segment Rafinerije i marketing.

#### **Poslovanje Trgovine na malo**

U prvom polugodištu 2015. ukupna količina prodaje segmenta Trgovina na malo iznosila je 443 kt, te bilježi pad od 1% u odnosu na prvo polugodište 2014. godine. Pad je uglavnom rezultat niže prodaje motornih benzina za 7% (10kt) dok je prodaja dizela i lož ulja porasla za 2% (5 tisuća tona). Prodaja UNP-a bilježi pad od 1% kao rezultat niže prodaje UNP boca. Struktura prodaje pokazuje trend porasta prodaje dizelskih goriva, koji se može pripisati prvenstveno trendu "dizelizacije", što ukazuje na preferencije kupaca prema učinkovitijim gorivima. Prihod od marže za ostalu robu široke potrošnje neznatno je povećan u odnosu na prvo polugodište 2014., što je rezultat kontinuiranog povećanja ponude robe široke potrošnje i razvoja novih dodatnih usluga.

Na dan 30. lipnja 2015. INA Grupa je upravljala mrežom od 441 benzinske postaje (391 u Hrvatskoj, 43 u Bosni i Hercegovini, 6 u Sloveniji i 1 u Crnoj Gori), od kojih su 32 benzinske postaje u Hrvatskoj uključene u model poduzetništva, te posluju učinkovitije. U odnosu na isti datum prethodne godine, četiri benzinske postaje koje nisu ispunile poslovna očekivanja su zatvorene (tri u Bosni i Hercegovini i jedna u Hrvatskoj).

### **Rezultati drugog tromjesečja 2015. u odnosu na drugo tromjesečje 2014.**

U drugom tromjesečju 2015. godine CCS EBITDA i EBITDA segmenta Rafinerije i marketing (uključujući i Trgovinu na malo) iznosile su 30 i 138 milijuna kuna, što je značajno poboljšanje u usporedbi s ostvarenjem u drugom tromjesečju 2014. godine. Pozitivan rezultat proizlazi iz poslovanja segmenta Rafinerije i marketing (uključujući i Trgovinu na malo) pod utjecajem čimbenika koji su netom gore objašnjeni u usporedbi na polugodišnjoj razini.

### **Rezultati drugog tromjesečja 2015. u odnosu na prvo tromjesečje 2015.**

U drugom tromjesečju 2015. godine segment Rafinerije i marketing (uključujući Trgovinu na malo) ostvario je poboljšani rezultat na razini CCS EBITDA u iznosu od 30 milijuna kuna, što je 83 milijuna kuna bolji rezultat u odnosu na prethodno tromjesečje. Glavni doprinosi poboljšanom rezultatu uglavnom dolaze iz ostvarenja u travnju i svibnju, uključujući (1) povoljnije vanjsko okruženje i niže razine cijena sirovina i energije u kombinaciji sa (2) znatno većom količinom prodaje motornih goriva u skladu sa sezonskim oscilacijama i uz doprinos (3) stabilnijeg rafinerijskog poslovanja sa znatno višim razinama prerade. Proizvodnja benzina je značajno povećana kako bi se povećao benefit od izuzetno povoljnih rafinerijskih marži na benzin.

#### **Kapitalna ulaganja**

Ukupna kapitalna ulaganja u prvom polugodištu 2015. iznosila su 137 milijuna kuna, 20 milijuna kuna manje u odnosu na prvo polugodište 2014. godine. Kapitalna ulaganja segmenta Rafinerije i marketing u prvom polugodištu 2015. godine iznosila su 100 milijuna kuna i uglavnom se odnose na logističke projekte, dok su ulaganja segmenta Trgovina na malo dosegla 37 milijuna kuna, što je 1 milijun kuna iznad realizacije prvog polugodišta 2014. godine. Segment Trgovina na malo završio je tri projekta kapitalne rekonstrukcije, dva projekta modernizacije i druge manje projekte modernizacije s dodatnih pet projekata kapitalnih rekonstrukcija započetih u prvom polugodištu 2015. godine.





**Konsolidirani izvještaj o finansijskom položaju INA GRUPE**  
**Na dan 30. lipnja 2015.**  
**(u milijunima kuna)**

	Note	31.12.2014.	30.6.2015.	%
<b>Aktiva</b>				
<b>Dugotrajna imovina</b>				
Nematerijalna imovina	9	457	478	5
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	14.038	13.954	(1)
Goodwill		183	183	0
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		22	22	0
Ostala ulaganja		23	14	(39)
Dugoročna potraživanja		170	214	26
Odgođeni porezi		1.742	1.633	(6)
Imovina i uložni raspoloživi za prodaju		462	556	20
<b>Ukupno dugotrajna imovina</b>		<b>17.097</b>	<b>17.054</b>	<b>(0)</b>
<b>Kratkotrajna imovina</b>				
Zalihe	12	1.924	2.494	30
Potraživanja od kupaca, neto	13	1.998	2.394	20
Ostala potraživanja		181	159	(12)
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		112	21	(81)
Ostala kratkotrajna imovina		282	260	(8)
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda		154	140	(9)
Novac i novčani ekvivalenti		467	224	(52)
<b>Ukupno kratkotrajna imovina</b>		<b>5.118</b>	<b>5.692</b>	<b>11</b>
<b>Ukupna aktiva</b>	<b>8</b>	<b>22.215</b>	<b>22.746</b>	<b>2</b>
<b>Pasiva</b>				
<b>Kapital i pričuve</b>				
Upisani kapital	11	9.000	9.000	0
Zakonske rezerve		330	330	0
Revalorizacijske rezerve		121	196	62
Ostale rezerve		2.851	1.496	(48)
Zadržana dobit ili preneseni gubitak		(641)	1.177	n.a.
<b>Kapital pripisiv vlasniku</b>		<b>11.661</b>	<b>12.199</b>	<b>5</b>
Nekontrolirajući interes		(1)	(1)	0
<b>Ukupno kapital</b>		<b>11.660</b>	<b>12.198</b>	<b>5</b>
<b>Dugoročne obveze</b>				
Obveze po dugoročnim kreditima		628	460	(27)
Ostale dugoročne obveze		64	69	8
Otpremnine i jubilarne nagrade		172	138	(20)
Dugoročna rezerviranja		2.837	3.068	8
Odgođena porezna obveza		9	10	11
<b>Ukupno dugoročne obveze</b>		<b>3.710</b>	<b>3.745</b>	<b>1</b>
<b>Kratkoročne obveze</b>				
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima		2.631	3.309	26
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima		199	146	(27)
Obveze prema dobavljačima	15	1.713	1.889	10
Porezi i doprinosi		1.054	580	(45)
Ostale kratkoročne obveze		554	523	(6)
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		114	71	(38)
Otpremnine i jubilarne nagrade		12	6	(50)
Kratkoročna rezerviranja		568	279	(51)
<b>Ukupno kratkoročne obveze</b>		<b>6.845</b>	<b>6.803</b>	<b>(1)</b>
<b>Ukupno obveze</b>	<b>14</b>	<b>10.555</b>	<b>10.548</b>	<b>(0)</b>
<b>Ukupna pasiva</b>		<b>22.215</b>	<b>22.746</b>	<b>2</b>



**Konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA GRUPE**  
**Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2014. i 2015.**  
**(u milijunima kuna)**

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	Note	I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
<b>50</b>	<b>278</b>	<b>131</b>	<b>112</b>		<b>372</b>	<b>328</b>	<b>(12)</b>
413	415	447	(7)		907	828	(9)
17	83	(27)	n.a.		35	100	186
8	109	37	195		62	117	89
(4)	(9)	(1)	800		(3)	(13)	333
-	(31)	-	n.a.		-	(31)	n.a.
176	(81)	(27)	200		-	95	n.a.
15	13	23	(43)		55	28	(49)
42	31	22	41		33	73	121
(32)	(118)	4	n.a.		(40)	(150)	275
18	73	20	265		43	91	112
(14)	24	3	700		(1)	10	n.a.
<b>689</b>	<b>787</b>	<b>632</b>	<b>25</b>		<b>1.463</b>	<b>1.476</b>	<b>1</b>
(600)	3	(943)	n.a.	16	(485)	(597)	23
(206)	(213)	(686)	(69)	17	(126)	(419)	233
(436)	196	1.757	(89)		441	(240)	n.a.
<b>(553)</b>	<b>773</b>	<b>760</b>	<b>2</b>		<b>1.293</b>	<b>220</b>	<b>(83)</b>
(115)	(15)	(33)	(55)		(105)	(130)	24
<b>(668)</b>	<b>758</b>	<b>727</b>	<b>4</b>		<b>1.188</b>	<b>90</b>	<b>(92)</b>
(157)	(369)	(363)	2		(653)	(526)	(19)
(72)	33	40	(18)		(7)	(39)	457
5	17	3	467		5	22	340
-	(3)	-	n.a.		-	(3)	n.a.
10	-	5	n.a.		10	10	0
14	(2)	(6)	(67)		39	12	(69)
<b>(200)</b>	<b>(324)</b>	<b>(321)</b>	<b>1</b>		<b>(606)</b>	<b>(524)</b>	<b>(14)</b>
1.366	236	731	(68)		1.974	1.602	(19)
(551)	(1.299)	(606)	114		(2.929)	(1.850)	(37)
2.966	3.159	4.289	(26)		8.013	6.125	(24)
(2.930)	(2.592)	(4.846)	(47)		(7.691)	(5.522)	(28)
(6)	(3)	(9)	(67)		(25)	(9)	(64)
(90)	(7)	(1)	600		(44)	(97)	120
<b>755</b>	<b>(506)</b>	<b>(442)</b>	<b>14</b>		<b>(702)</b>	<b>249</b>	<b>n.a.</b>
(113)	(72)	(36)	100		(120)	(185)	54
467	282	314	(10)		402	467	16
(72)	14	5	180		1	(58)	n.a.
282	224	283	(21)		283	224	(21)

**Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA-GRUPE**  
**Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2014. i 2015.**  
**(u milijunima kuna)**

**Pripisivo vlasniku kapitala**

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
<b>Stanje na dan 1.1.2014.</b>	<b>9.000</b>	<b>330</b>	<b>2.284</b>	<b>6</b>	<b>1.256</b>	<b>12.876</b>	<b>(1)</b>	<b>12.875</b>
Dobit razdoblja	-	-	-	-	372	372	0	372
Ostala sveobuhvatna dobit neto	-	-	8	18	-	26	-	26
<b>Ukupna sveobuhvatna dobit neto</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8</b>	<b>18</b>	<b>372</b>	<b>398</b>	<b>0</b>	<b>398</b>
<b>Stanje na dan 30.6.2014.</b>	<b>9.000</b>	<b>330</b>	<b>2.292</b>	<b>24</b>	<b>1.628</b>	<b>13.274</b>	<b>(1)</b>	<b>13.273</b>
<b>Stanje na dan 1.1.2015.</b>	<b>9.000</b>	<b>330</b>	<b>2.851</b>	<b>121</b>	<b>(641)</b>	<b>11.661</b>	<b>(1)</b>	<b>11.660</b>
Dobit razdoblja	-	-	-	-	328	328	0	328
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	285	75	-	360	-	360
<b>Ukupna sveobuhvatna dobit</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>285</b>	<b>75</b>	<b>328</b>	<b>688</b>	<b>0</b>	<b>688</b>
Prijenos ostalih rezervi u zadržanu dobit	-	-	(1.640)	-	1.640	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(150)	(150)	-	(150)
<b>Stanje na dan 30.6.2015.</b>	<b>9.000</b>	<b>330</b>	<b>1.496</b>	<b>196</b>	<b>1.177</b>	<b>12.199</b>	<b>(1)</b>	<b>12.198</b>

## Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%	(mil. kn)	I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
				<b>Prodaja</b>			
1.237	1.385	1.717	(19)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.883	2.622	(32)
2.576	4.453	4.774	(7)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	8.569	7.029	(18)
672	499	694	(28)	Korporativno i Ostalo	1.188	1.171	(1)
(687)	(832)	(966)	(14)	Intersegmentalna prodaja	(1.879)	(1.519)	(19)
<b>3.798</b>	<b>5.505</b>	<b>6.219</b>	<b>(11)</b>	<b>Prihodi od prodaje</b>	<b>11.761</b>	<b>9.303</b>	<b>(21)</b>
				<b>Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti</b>			
(536)	(919)	(1.059)	(13)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(2.231)	(1.455)	(35)
(3.011)	(4.396)	(5.138)	(14)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(9.424)	(7.407)	(21)
(684)	(553)	(683)	(19)	Korporativno i Ostalo	(1.264)	(1.237)	(2)
751	759	804	(6)	Intersegmentalna eliminacija	1.696	1.510	(11)
<b>(3.480)</b>	<b>(5.109)</b>	<b>(6.076)</b>	<b>(16)</b>	<b>Rashodi</b>	<b>(11.223)</b>	<b>(8.589)</b>	<b>(23)</b>
				<b>Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti</b>			
701	466	658	(29)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.652	1.167	(29)
(435)	57	(364)	n.a.	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(855)	(378)	(56)
(12)	(54)	11	n.a.	Korporativno i Ostalo	(76)	(66)	(13)
64	(73)	(162)	(55)	Intersegmentalna eliminacija	(183)	(9)	(95)
<b>318</b>	<b>396</b>	<b>143</b>	<b>177</b>	<b>Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti</b>	<b>538</b>	<b>714</b>	<b>33</b>
				<b>Udio u dobiti pridruženih društava</b>			
(251)	(35)	(39)	(10)	<b>Gubitak iz financijskih aktivnosti</b>	<b>(131)</b>	<b>(286)</b>	<b>118</b>
				<b>Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije opozivanja</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>5</b>
67	361	104	247				
(17)	(83)	27	n.a.	Troškovi poreza tekuće godine	(35)	(100)	186
<b>50</b>	<b>278</b>	<b>131</b>	<b>112</b>	<b>Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja</b>	<b>372</b>	<b>328</b>	<b>(12)</b>
				<b>Amortizacija</b>			
I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%		I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
224	237	256	(7)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	523	461	(12)
136	132	137	(4)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	275	268	(3)
53	46	54	(15)	Korporativno i Ostalo	109	99	(9)
<b>413</b>	<b>415</b>	<b>447</b>	<b>(7)</b>	<b>Ukupno</b>	<b>907</b>	<b>828</b>	<b>(9)</b>
				<b>EBITDA*</b>			
I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%		I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
870	765	903	(15)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.085	1.635	(22)
(285)	138	(186)	n.a.	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(506)	(147)	(71)
51	(45)	83	n.a.	Korporativno i Ostalo	101	6	(94)
71	(54)	(169)	(68)	Intersegmentalna eliminacija	(213)	17	n.a.
<b>707</b>	<b>804</b>	<b>631</b>	<b>27</b>	<b>Ukupno</b>	<b>1.467</b>	<b>1.511</b>	<b>3</b>

\*EBITDA= EBIT + amortizacija + ispravak vrijednosti + rezerviranja

Podaci o prodaji uključuju internu prodaju unutar INA Grupe, pa su pripadajući troškovi stoga uključeni u troškove poslovanja segmenta djelatnosti koji je kupac. Transakcije među segmentima djelatnosti se eliminiraju da bi se dobili konsolidirani podaci o prodaji INA Grupe i troškovi poslovanja INA Grupe.

**REZULTATI I-VI. 2015. GODINE**

- 1 **Ukupni prihodi od prodaje** u I-VI.2015. su iznosili 9.303 milijuna kuna i bili su 21% ispod razine I-VI.2014., prvenstveno potaknute nižim prihodima od prodaje segmenta Istraživanja i proizvodnje nafte i plina zbog nižeg Brent-a, te nižim prosječnim cijenama naftnih derivata segmenta Rafinerija i marketinga i Trgovina na malo.
- 2 **Troškovi sirovina i materijala** su niži za 34% u odnosu na I-VI.2014. i iznosili su 4.033 milijuna kuna, što je rezultat nižih cijena.
- 3 **Troškovi prodane robe** u I-VI. 2015. su smanjeni za 14% u odnosu na I-VI. 2014. i iznosili su 1.538 milijuna kuna kao rezultat drugačije strukture prodaje .
- 4 U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih u prvom polugodištu 2015:
  - Ostali materijalni troškovi veći su za 25% i iznose 1.285 milijuna kuna, kao rezultat: većih troškova podizvođača vezanih za STSI-ov projekt u Bjelorusiji; većih troškova rudne rente zbog promjene regulative; te nešto viših troškova održavanja
  - Troškovi usluga su iznosili 333 milijun kuna, što predstavlja pad od 24%, uglavnom zbog ENI poreza proknjiženog u 2014. (trošak vezan za 2013. godine za koji je u istom iznosu proknjiženo i otpuštanje rezerviranja u 2014).
  - Amortizacija u iznosu od 828 milijuna kuna bila je 9% niža u odnosu na I-VI.2014., uglavnom zbog niže amortizacije sirijske imovine.
  - Ispravci vrijednosti i rezerviranja imali su pozitivan učinak od 31 milijuna kuna i bili su 53 milijuna niži u odnosu na I-VI.2014. ( 22 milijuna kuna negativnog utjecaja u I-VI. 2014.) što je posljedica ukidanja rezerviranja za poticajne mjere, bonuse, ukidanja rezerviranja za sudske sporove te nižih rezerviranja za redovne otpremnine.
- 5 **Troškovi osoblja** u iznosu 1.226 milijuna kuna 4% više u odnosu na I-VI.2014. U troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 617 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje u iznosu od 425 milijuna kuna, troškovi otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u iznosu od 64 milijuna kuna kao i ostalih naknade zaposlenicima u iznosu od 120 milijuna kuna za godinu završenu na dan 30. lipnja 2015. godine. Za godinu završenu na dan 30. lipnja 2014. godine u troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 609 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje u iznosu od 407 milijuna kuna, troškovi otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u iznosu od 25 milijuna kuna, dok su ostale naknade zaposlenicima iskazane u iznosu 137 milijuna kuna.
- 6 **Porez na dobit** u I-VI.2015. je iznosio 100 milijuna kuna u odnosu na 35 milijuna kuna u I-VI.2014. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 20% za razdoblje završeno na dan 31. lipnja 2015. i za razdoblje završeno na dan 31. lipnja 2014. godine.
- 7 **Neto financijski rashodi** su povećani u I-VI. 2015 u odnosu na I-VI. 2014 ponajviše kao rezultat negativnih tečajnih razlika proizašlih iz slabljenja kune što je djelomično kompenzirano implementiranim mjerama (povećanje udjela u eura u strukturi duga).
  - Neto gubitak od tečajnih razlika u I-VI. 2015. bio je 121 milijuna kuna, i veći je, u odnosu na 7 milijun kuna neto gubitaka od tečajnih razlika zabilježenih u I-VI. 2014. godini uzrokovano snažnim rastom tečaja HRK/USD sa 5,6 u I-VI. 2014. na 6,8 u I-VI. 2015.
  - Plaćene kamata su iznosile 77 milijuna kuna i primljene kamate 19 milijuna kuna u 2015. godini, u odnosu na plaćene kamate od 99 milijuna kuna i 10 milijuna primljenih kamata u 2014.
  - Ostali financijski troškovi su iznosili 107 milijuna kuna, u odnosu na ostale financijske troškove u iznosu od 49 milijuna kuna u 2014 godini.

## Modificiranje

\*Izvršena je promjena u iskazivanju „dobiti od tečajnih razlika dobavljača/kupaca“ i „prihodi od naplaćenih potraživanja za predstečajne nagodbe“ (koja se prije iskazivala u sklopu „ostale dobiti iz poslovanja“), koja se sada iskazuje u sklopu „Financijskih prihoda“. S druge strane, „gubici od tečajnih razlika dobavljača/kupaca“ koji su se iskazivali u sklopu „ostalih nematerijalnih troškova“, te „realizirane naknade po primljenim dugoročnim kreditima“ koji su se iskazivali u sklopu „vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine“ sada se iskazuju u „financijskim rashodima“.

## Jednokratne stavke

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. U 2013. INA je usvojila razinu materijalnosti za jednokratne stavke u iznosu od 10 milijuna eura. Nadalje, u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i MRS 36 - umanjenje vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja.

## Međusegmentalna eliminacija

Međusegmentalna eliminacijska linija u rezultatima poslovanja uvedena je kako bi Kompanija bila u mogućnosti pružiti rezultate segmenta u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardima, vođena transparentnošću prikazanih informacija koji moraju ispunjavati najviše standarde konzistentnosti i pouzdanosti. U ovu svrhu i u svrhu prikazivanje fer tržišnih odnosa među segmentima, paritet internih prijenosa između Istraživanja i proizvodnje i Rafinerija i marketinga je promijenjen na bazi isporučenih količina. Ova linija pokazuje efekt promjene na dobit iz osnovne djelatnosti u iznosu nerealizirane odgođene dobiti u odnosu na prijenos između segmenata. Nerealizirana dobit pojavljuje se kad je artikl zadržan u zalihama segmenta koju ga je primio a prodaja trećoj strani se dogodi u idućem tromjesečju. Za potrebe izvještavanja segmenta segment koji isporučuje bilježi dobit odmah u trenutku prijenosa. Međutim, na razini Kompanije profit se bilježi tek kad se odvila prodaja trećoj strani. Učinak međusegmentalne EBITDA na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo u I-VI.2015. godini iznosi +16 milijuna kuna što je niže u odnosu na -190 milijuna kuna u 2014. godini radi drugačijeg načina rada Rafinerije Sisak.

## Promjena interne cijene domaće nafte i kondenzata

Počevši od 1. travnja 2015 INA je promijenila formulu za izračun interne cijene nafte i plinskog kondenzata između segmenta Istraživanja i proizvodnje nafte i plina i Rafinerije i marketing. Nova formula je uvedena u primjenu iz razloga da bolje reflektira stvarne tržišne cijene u promjenjivim tržišnim okolnostima.

## Koncesije u Angoli i Egiptu - promjena u računovodstvenom tretiranju obračunatih radova

Do lipnja 2015. godine računovodstveni tretman obračunatih radova na međunarodnim koncesijama (Egiptu i Angoli) nije se jednako tretirao na području Sjevernog Jadrana. Istovjetni računovodstveni tretman za sve koncesije započeo je s primjenom u srpnju 2015. godine. Izmijenjeni računovodstveni tretman je praksa u skladu s MSFI-jevima iz razloga što potpuno osigurava evidentiranje nastalih troškova i s njima povezanih obveza. Učinak promjene na metodu načela nastanka poslovnog događaja na financijske izvještaje INA, d.d. iznosi -233 milijuna USD na CAPEX i 76 tisuća USD na OPEX.

## BILANCA

### Bilješke

- 8 Na dan 30. lipnja 2015. godine **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 22.746 milijuna kuna i bila je 2% veća u odnosu na 31. prosinac 2014.
- 9 Na dan 30. lipnja 2015. godine, INA Grupa investirala je u **nematerijalnu imovinu** 21 milijuna kuna. Trošak amortizacije umanjio je vrijednost nematerijalne imovine za 19 milijuna kuna. Na povećanje vrijednosti nematerijalne imovine utjecao je preračun promjene tečaja na naftnim i plinskim poljima u iznosu od 20 milijuna kuna. Također je umanjena vrijednosti nematerijalne imovine iskorištenjem emisijskih jedinica u vrijednosti 1 milijuna kuna.
- 10 Na dan 30. lipnja 2015. godine INA Grupa je investirala 520 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Na povećanje vrijednosti materijalne imovine utjecao je preračun promjene tečaja u iznosu od 236 milijuna kuna. Trošak amortizacije umanjio je vrijednost materijalne imovine za 809 milijuna kuna. U odsustvu parametara potrebnih za obračun amortizacije po funkcionalnoj metodi amortizacije zbog „više sile“, linearna metoda amortizacije za nadzemnu imovinu u Siriji se počinje primjenjivati od 1. siječnja 2013., kako bi se realno prikazao obračun amortizacije opreme. Trošak amortizacije u 2015. godini utjecao je na smanjenje vrijednosti nadzemne imovine u Siriji iznosi u iznosu od 28 milijuna kuna. Vrijednosno usklađenje te otpis imovine u pripremi umanjilo je dugotrajnu materijalnu imovinu za 25 milijuna kuna. Vrijednosno usklađenje imovine u upotrebi umanjilo je dugotrajnu materijalnu imovinu za 3 milijuna kuna. Otudjenje imovine iznosilo je 2 milijuna kuna. Strateške rezerve u vrijednosti od 1 milijun kuna su otpremljene sa skladišta.
- 11 **Upisani kapital** na dan 30. lipnja 2015. iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.
- 12 **Zalihe** su iznosile 2.494 milijuna kuna, što je porast od 30% u odnosu do 31. prosinca 2014., kao rezultat uglavnom iz viših količina zaliha nafte (uvozna) i vlastito proizvedenih gotovih proizvoda.
- 13 **Potraživanja od kupaca** porasla na 2.394 milijuna kuna i za 20% su viša u na ostvarenje 31. prosinca 2014. uzrokovano višom prodajom u lipnju 2015. godine u odnosu na prosinac prethodne godine.
- 14 Na dan 31. ožujak 2015. **ukupne obveze** su iznosile 10.548 milijuna kuna, što je u razini sa stanjem na 31. prosinca 2014. **Neto dug** INA Grupe povećan je za 23% i iznosio je 3.691 milijuna kuna u odnosu na 31. prosinca 2014. uglavnom kao rezultat negativnih promjena u radnom kapitalu što je uzrokovalo povećanje kratkoročnih kredita. **Omjer duga i kapitala**<sup>1</sup> povećan je sa 20,4% na dan 31. prosinca 2014. na 23,2% na dan 30. lipnja 2015.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećane su za 10% na 1.889 milijuna kuna, kao rezultat većih obveza za uvezenu sirovu naftu

## NOVČANI TIJEK

### Bilješke

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala** iznosio je 1.476 milijuna kuna u prvom polugodištu 2015. što predstavlja povećanje od 13 milijuna kuna, odnosno 1%, u odnosu na prvo polugodištu 2014., što je u skladu sa sličnom EBITDA-om ostvarenom u usporednim periodima
- 17 **Promjene u radnom kapitalu** utjecale su na operativni novčani tijek negativno u iznosu od 1.256 milijuna kuna, prvenstveno zbog:
- Smanjenja obveza prema dobavljačima i ostalih obveza od 240 milijuna kuna, kao rezultat smanjenja ostalih obveza najviše vezanih za smanjenje poreznih obveza
  - Povećanja vrijednosti zaliha od 597 milijuna kuna kao rezultat povećanja zaliha sirove nafte i gotovih proizvoda
  - Povećanja potraživanja od 419 milijuna kuna što proizlazi iz veće prodaje u drugom kvartalu 2015. Godine u odnosu na zadnji kvartal 2014. godine.
- 18 **Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti** iznosio je 524 milijuna kuna, u usporedbi sa 606 milijuna kuna odljeva u I-VI.2014.

## Događaji nakon datuma bilance

Potpisan ugovor s Petrokemijom

INA - Industrija nafte, d.d. i Petrokemija d.d potpisali su dana 17. srpnja 2015. konačni Ugovor o opskrbi plinom za iduće ugovorno razdoblje, od 1. listopada 2015. do 30. rujna 2016. godine. Sukladno Ugovoru, predviđena je isporuka 300 milijuna m<sup>3</sup> prirodnog plina godišnje.

Sporazum o novom modelu upravljanja maloprodajnim mjestima

Dana 29. srpnja 2015. je u Ini potpisan Sporazum koji omogućuje primjenu novog, poslovno održivog modela upravljanja Ininim maloprodajnim mjestima. Sporazum su potpisali predstavnici tri najveća sindikata koja djeluju u Ini (INAS - Sindikat naftne djelatnosti, Sindikat naftnog gospodarstva – SING i Samostalni sindikat radnika u djelatnostima energetike, kemije i metala Hrvatske - EKN) predstavnici Radničkog Vijeća Ine, predstavnik INA Maloprodajnih servisa d.o.o. te predstavnici Ine.

<sup>1</sup> Neto dug / neto dug plus vlasnički kapital uključujući manjinske udjele

## **Financijski instrumenti i upravljanje rizicima**

Politika upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe pruža okvir unutar kojeg INA i konsolidirana ovisna društva upravljaju i održavaju na prihvatljivoj razini robni, tečajni i kamatni rizik. Pored financijskih (tržišnih) rizika, najznačajniji rizici su kreditni rizik i rizik likvidnosti.

### **a) Tržišni rizici**

#### **Upravljanje robnim rizicima (rizicima promjene cijena)**

INA kupuje sirovu naftu i derivate na promptnom tržištu u USD, uglavnom koristeći kratkoročne kreditne aranžmane. Potrebne količine plina kupovale su se po cijenama formiranim na spot tržištu i denominiranim u EUR. INA može koristiti izvedenice kako bi upravljala robnom izloženosti. Na dan 30. lipnja 2015. INA, d.d. je imala otvorene kratkoročne termenske robne (swap) transakcije s ciljem zaštite perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksnim cijenama.

#### **Upravljanje valutnim rizikom**

Mnoge transakcije INA Grupe određene su i obavljene u stranoj valuti, stoga je INA Grupa izložena rizicima promjene tečaja valuta. INA Grupa ima neto dugu USD i EUR, te neto kratku HRK izloženost operativnih novčanih tijekova. Grupa može koristiti međuvalutni swap kako bi prilagodila kombinaciju valuta u portfelju duga. Na dan 30. lipnja 2015. nije bilo otvorenih međuvalutnih swap transakcija.

#### **Upravljanje rizikom kamatnih stopa**

Društva INA Grupe koriste kredite s fiksnim i promjenjivim kamatnim stopama, pa je INA Grupa izložena riziku promjene kamatnih stopa. INA Grupa ne špekulira s kretanjem kamatnih stopa te prvenstveno odabire promjenjivu kamatnu stopu. INA Grupa može koristiti kamatni swap kako bi upravljala rizikom kamatnih stopa. Na dan 30. lipnja 2015. godine nije bilo otvorenih kamatnih swap transakcija.

#### **Ostali cjenovni rizici**

INA je izložena rizicima promjene cijene vrijednosnica koji proizlaze iz vlasničkih udjela koji se drže iz strateških razloga, a ne radi trgovanja.

### **b) Kreditni rizici**

Prodajom robe i usluga kupcima na odgodu plaćanja nastaje kreditni rizik, rizik od neplaćanja odnosno neizvršenja ugovornih obveza od strane kupaca. Sukladno važećem „Postupku upravljanja kreditnim rizicima“ procjenjuje se bonitet i rizik poslovanja s kupcem temeljem korištenja internog modela evaluacije kao i korištenjem usluga bonitetnih agencija. Grupa nema značajniju kreditnu izloženost koja nije pokrivena instrumentima osiguranja, osim prema državnim tijelima i poduzećima u državnom vlasništvu, te vlasništvu lokalne samouprave kao i izloženost prema kupcima temeljem pojedinih koncesijskih ugovora u inozemstvu. Kako bi umanjila kreditni rizik, INA koristi i usluge osiguranja potraživanja. INA u ograničenoj mjeri koristi i usluge vanjskih agencija specijaliziranih za posredovanje pri naplati potraživanja.

### **c) Rizici likvidnosti**

INA Grupa upravlja rizikom likvidnosti održavajući odgovarajuće rezerve likvidnosti i kreditne linije, stalnim praćenjem planiranog i ostvarenog tijeka novca, te datuma dospelja potraživanja i obveza.

Na dan 30. lipnja 2015. godine, INA Grupa je imala ugovorene kratkoročne bankovne linije u iznosu od 2,18 milijardi kuna, isključujući dopuštena prekoračenja po transakcijskim računima i kreditne linije za financiranje uvoza nafte i derivata, te dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 6,16 milijardi 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 2015. i 2014. godine:

INA-Grupa mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga 30.06.2015.	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama 30.06.2015.
<b>Društva raspoloživa za prodaju</b>		
JANAF d.d. Zagreb	2	23
<b>Strateški partner</b>		
MOL Nyrt.	316	398
<b>Društvo koje kontrolira strateški partner</b>		
Tifon d.o.o.	263	13
Energopetrol d.d.	122	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	46	33
Kalegran Ltd.	45	2
TVK Ingatlankezelő Kft.	17	-
Slovnaft, a.s.	4	165
Mol Commodity Trading Kft.	-	25

Transakcije između INA Grupe i povezanih strana tijekom razdoblja:

INA-Grupa mil. kn	Potraživanja od povezanih strana 30.06.2015.	Obveze prema povezanim stranama 30.06.2015.
<b>Društva raspoloživa za prodaju</b>		
JANAF d.d. Zagreb	1	3
<b>Strateški partner</b>		
MOL Nyrt.	108	21
<b>Društvo koje kontrolira strateški partner</b>		
Tifon d.o.o.	64	1
Energopetrol d.d.	42	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	18	8
Kalegran Ltd.	14	1
Slovnaft, a.s.	2	72

## Informacije po segmentima

30. lipanj 2015.					
Imovina i obveze	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Medusegmentalni transferi	Ukupno
Nekretnine, postrojenja i oprema	349	18	111	-	478
Nematerijalna imovina	7.337	4.913	1.828	(124)	13.954
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	-	-	-	22
Zalihe	147	2.400	277	(330)	2.494
Potraživanja od kupaca, neto	650	1.353	391	-	2.394
Neraspoređena imovina					3.404
<b>Ukupna aktiva</b>					<b>22.746</b>
Obveze prema dobavljačima	417	1.336	296	(160)	1.889
Neraspoređene obveze					8.659
<b>Ukupne obveze</b>					<b>10.548</b>
<b>Ostale segmentalne informacije</b>					
<b>Kapitalni izdaci:</b>	<b>327</b>	<b>137</b>	<b>90</b>	<b>(13)</b>	<b>541</b>
Nekretnine, postrojenja i oprema	313	135	85	(13)	520
Nematerijalna imovina	14	2	5	-	21
<b>Amortizacija</b>	<b>461</b>	<b>268</b>	<b>99</b>	<b>-</b>	<b>828</b>
Gubici/(dobici) od umanjenja NP&O, neto koji su utjecali na dobit ili gubitak	-	-	-	-	-
Ostali gubici/(dobici) od umanjenja, neto, koji su utjecali na dobit ili gubitak	47	14	30	26	117
<b>Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto</b>	<b>47</b>	<b>14</b>	<b>30</b>	<b>26</b>	<b>117</b>

  

31. prosinac 2014.					
Imovina i obveze	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Medusegmentalni transferi	Ukupno
Nekretnine, postrojenja i oprema	7.270	5.107	1.774	(113)	14.038
Nematerijalna imovina	318	19	120	-	457
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	-	-	-	22
Zalihe	152	1.844	262	(334)	1.924
Potraživanja od kupaca, neto	630	983	701	(316)	1.998
Neraspoređena imovina					3.776
<b>Ukupna aktiva</b>					<b>22.215</b>
Obveze prema dobavljačima	479	1.123	427	(316)	1.713
Neraspoređene obveze					8.842
<b>Ukupne obveze</b>					<b>10.555</b>
<b>Ostale segmentalne informacije</b>					
<b>Kapitalni izdaci:</b>	<b>1.100</b>	<b>474</b>	<b>172</b>	<b>(57)</b>	<b>1.689</b>
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.092	471	143	(57)	1.649
Nematerijalna imovina	8	3	29	-	40
<b>Amortizacija</b>	<b>1.344</b>	<b>570</b>	<b>218</b>	<b>-</b>	<b>2.132</b>
Gubici/(dobici) od umanjenja NP&O, neto koji su utjecali na dobit ili gubitak	1.214	387	17	-	1.618
Ostali gubici/(dobici) od umanjenja, neto, koji su utjecali na dobit ili gubitak	265	180	10	(21)	434
<b>Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto</b>	<b>1.479</b>	<b>567</b>	<b>27</b>	<b>(21)</b>	<b>2.052</b>

## Glavni vanjski parametri

I-III.2015.	IV-VI.2015.	IV-VI.2014.	%		I-VI.2014.	I-VI.2015.	%
53,9	61,9	109,7	(43,6)	Brent dtd (USD/bbl)	108,9	57,8	(46,9)
0,68	(0,37)	1,61	n.a.	Brent-Ural spread	1,50	0,16	(89,3)
544,7	661,0	1.008,4	(34,5)	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	984,5	601,9	(38,9)
498,9	561,0	917,0	(38,8)	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	918,2	529,4	(42,3)
274,6	322,9	575,3	(43,9)	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	573,4	298,4	(48,0)
516,1	434,6	824,3	(47,3)	UNP (USD/t)*	857,6	476,0	(44,5)
91,1	82,1	51,1	60,5	Prosječna rafinerijska marža	47,3	84,6	78,9
136,7	192,9	178,8	7,9	Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	160,4	164,4	2,4
90,8	92,9	87,4	6,3	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	94,2	91,8	(2,5)
(133,4)	(145,2)	(254,3)	(42,9)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(250,6)	(139,2)	(44,5)
108,1	(33,5)	(5,3)	533,3	Crack spread – UNP (USD/t)*	33,6	38,5	14,4
6,82	6,87	5,54	24,0	kn/USD prosjek	5,56	6,84	23,0
7,05	6,83	5,56	22,8	kn/USD na dan	5,56	6,83	22,8
7,68	7,57	7,60	(0,4)	kn/EUR prosjek	7,62	7,63	0,1
7,64	7,58	7,57	0,1	kn/EUR na dan	7,57	7,58	0,1
0,26	0,28	0,23	21,5	3m USD LIBOR (%)	0,23	0,27	17,3
0,12	(0,01)	0,30	n.a.	3m EURIBOR (%)	0,30	0,02	(93,4)

\* FOB Mediterranean

## Objave i priopćenja u I.-VI. 2015. godine

20. srpnja 2015.	Potpisan ugovor sa Petrokemijom
12. lipnja 2015.	Odluke Glavne skupštine Društva
06. svibnja 2015.	Poziv na Glavnu skupštinu Društva
31. ožujak 2015.	Održana sjednica Nadzornog odbora Društva
31. ožujak 2015.	Godišnji upitnik kodeksa korporativnog upravljanja
13. ožujak 2015.	Smanjenje regulirane cijene plina
24. veljače 2015.	Oduzimanje dozvole za istraživanje
06. veljače 2015.	Rješenje Porezne uprave
03. veljače 2015.	Dopis MOL-a
21. siječnja 2015.	Presuda Visokog upravnog suda
15. siječnja 2015.	Odgovor na upit Zagrebačke burze

## Dioničarska struktura prema broju dionica

	31.12.2006.	31.12.2007.	31.12.2008. 31.12.2009. 31.12.2010.	31.12.2011.	31.12.2012. 31.12.2013 31.12.2014.	30.06.2015.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.725.620	4.908.207	4.908.207
Vlada RH	5.180.367	4.484.918	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552
Privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	790.828	608.241	608.241
<b>Ukupno</b>	<b>10.000.000</b>	<b>10.000.000</b>	<b>10.000.000</b>	<b>10.000.000</b>	<b>10.000.000</b>	<b>10.000.000</b>

Izvor: Središnje klirinško deponitarno društvo d.d.

## Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru

**Nadzorni odbor**

Tijekom drugog tromjesečja nije bilo promjena u Nadzornom odboru.

**Uprava**

Tijekom drugog tromjesečja nije bilo promjena u Upravi.

**Odbor Izvršnih direktora**

Tijekom drugog tromjesečja nije bilo promjena u Odboru Izvršnih direktora.

**Izjava o odgovornosti**

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I-VI.2015. 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.

Uprava:

Zoltán Áldott	Predsjednik Uprave INA. d.d.
Niko Dalić	Član
Gábor Horváth	Član
Ivan Krešić	Član
Davor Mayer	Član
Péter Ratatics	Član