

IZVJEŠTAJ ZA I-III.2013. – INA GRUPA KONSOLIDIRANO

INA Grupa (ZB: INA-R-A; LSE: HINA; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za I-III.2013. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. ožujka 2013. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

(mil. kn)	X-XII.2012.	2012.	I-III.2012.	I-III.2013.	%
Neto prihod od prodaje	7.275	29.895	7.256	7.123	(2)
EBITDA ⁽¹⁾	887	4.578	1.297	1.008	(22)
Dobit iz osnovne djelatnosti	(166)	1.356	588	549	(7)
Neto financijski gubitak	(72)	(289)	23	(131)	n.a.
Neto dobit/gubitak ⁽²⁾	(252)	681	412	376	(9)
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	308	3.742	473	260	(45)
Zarada po dionici					
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici)	(25,2)	68,1	41,2	37,6	(9)
Omjer duga i kapitala	30,83	30,83	37,14	30,43	(18)
CAPEX					
Inozemstvo	45	120	20	124	520
Hrvatska	501	1.166	145	39	(73)
(mil. USD) ⁽³⁾	X-XII.2012.	2012.	I-III.2012.	I-III.2013.	%
Neto prihod od prodaje	1.253	5.109	1.259	1.241	(1)
EBITDA ⁽¹⁾	153	782	225	176	(22)
Dobit iz osnovne djelatnosti	(29)	232	102	96	(6)
Neto financijski gubitak	(12)	(49)	4	(23)	n.a.
Neto dobit/gubitak ⁽²⁾	(43)	116	72	66	(8)
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	53	640	82	45	(45)
Zarada po dionici					
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (USD po dionici)	(4,3)	11,6	7,2	6,6	(8)
CAPEX					
Inozemstvo	8	21	3	22	523
Hrvatska	86	199	25	7	(73)

⁽¹⁾ EBITDA = EBIT + amortizacija + vrijednosno usklađenje + rezerviranja

⁽²⁾ Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala

⁽³⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za X-XII. 2012. - 5.8038; I.-XII. 2012. - 5.8509 HRK/USD; I-III. 2012. - 5.7621 HRK/USD; I-III. 2013. - 5.7383 HRK/USD

⁽⁴⁾ Počevši sa 1. siječnjom 2013., izvještavanje segmenta Rafinerija i marketinga i Trgovine na malo je spojeno u vrijednosni lanac Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo čime je izvještavanje prilagođeno međunarodnoj praksi. Kao rezultat ovakve segmentacije, Grupa ima sljedeća dva segmenta izvještavanja: Istraživanje i proizvodnju i Rafinerija i marketing uključujući Trgovinu na malo. Usporediva razdoblja su prilagođena u skladu s navedenim.

Otežani uvjeti koji su prevladavali u operativnom okruženju INA Grupe u drugoj polovici 2012. godine nastavili su u prvom tromjesečju 2013., postavljajući niz operativnih izazova pred Kompaniju. Oni uključuju prilagodbu INA Grupe smanjenoj tržišnoj potražnji za naftnim proizvodima i smanjenu potrošnju prirodnog plina, potaknuto produljenim usporavanjem gospodarskog rasta na ključnim tržištima. Iako je ukupno okruženje rafinerijskih marži neznatno pogoršano, INA je iskoristila djelomična poboljšanja, uglavnom kao rezultat poboljšanog randmana proizvoda.

Prihodi INA Grupe su ostali na gotovo istoj razini od oko 7 milijardi kuna, uz 25% veći izvoz. U prvom tromjesečju održana je razina proizvodnje rafinerijskih proizvoda, usprkos padu domaće potražnje. Povećanje izvoza u Bosnu, Sloveniju i na ostala tržišta činilo je više od polovice prodaje naftnih derivata, naglašavajući napore učinjene u osvajanju ovih izvoznih tržišta, što je pozitivno praćeno smanjenim uvozom gotovih proizvoda. Na razini od tek iznad 1 milijarde kuna, EBITDA je smanjena za 22% u odnosu na prvo tromjesečje 2012. potaknuta nižom proizvodnjom uslijed prirodnog pada proizvodnje ugljikovodika i pritiska iz segmenta Rafinerija i marketinga uključujući trgovinu na malo koji dolazi iz pada potražnje za proizvodima i neznatnog smanjena prosječne rafinerijske marže.

U prvom tromjesečju 2013., INA Grupa ostvarila je pozitivne rezultate u dobiti iz osnovne djelatnosti i neto dobiti, koji su iznosili 549 milijuna kuna i 376 milijuna kuna. Poboljšana operativna učinkovitost odražena u smanjenju rashoda poslovanja snažno je doprinijela ovom solidnom rezultatu, koji je umanjn spomenutim negativnih učincima. Tijekom prvog tromjesečja 2013., kao rezultat snažne predanosti menadžmenta i nastojanja usmjerenih na pružanje stabilnih izvora financiranja za buduće kapitalne

izdatke, INA Grupa je osigurala sindicirani kredit od 400 milijuna USD. Ova transakcija je u skladu s financijskim ciljevima Grupe koji uključuju kontinuirano poboljšanje financijskog položaja Kompanije i strukture duga.

Kao rezultat, INA Grupa je u mogućnosti nastaviti sa svojim investicijskim programima unatoč izazovnom poslovnomokruženju na ključnim regionalnim tržištima, s kapitalnim ulaganjima za tromjesečje koja su dosegla 163 milijuna kuna. Ovaj iznos je uglavnom uložen u domaće projekte usmjerene na tercijarne metode proizvodnje nafte, modernizaciju Inine maloprodajne mreže, te pripremu projekata za razvoj rafinerijskih sustava, a posebno obrade teških ostataka.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** U prvom tromjesečju 2013. godine, EBITDA je dosegla iznos od 1,61 milijardi kuna, porast od 331 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prošle godine zbog više prosječne ostvarene cijene ugljikovodika, neznatno poboljšanog rezultata poslovanja trgovanja prirodnim plinom (smanjene uvozne količine plina) i poboljšane strukture troškova odražavajući napore menadžmenta usmjerene na poboljšanje operativne učinkovitosti. Ovi pozitivni trendovi su umanjeni smanjenom proizvodnjom ugljikovodika odražavajući prirodno iscrpljenje domaćih polja.
- ▶ **Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo:** Usprkos zahtjevnim okolnostima na tržištu u prvom tromjesečju 2013., segment bilježi pozitivan CCS EBITDA, rezultat povoljniji nego u posljednjem tromjesečju (bez jednokratnih stavki). Poboljšani učinak je rezultat povoljnog randmana proizvoda (rezultat kontinuirane optimizacije rafinerijskog poslovanja), bolje rafinerijske marže benzina, snažnih napora učinjenih u osvajanju novih tržišta kroz povećanje izvoza i unutarnjih poboljšanja učinkovitosti. Negativni čimbenici koji su ublažili taj rezultat uključuju više cijene obrađene sirove nafte, manji udjel prerađene domaće nafte, više troškove energije i smanjenje prosječnih rafinerijskih marži. Slabljenje potražnje za proizvodima jasno je vidljivo u padu prodajnih količina maloprodaje što je više nego kompenzirano poboljšanim izvoznim aktivnostima. Visoki troškovi osoblja u maloprodaji i dalje su veliki teret za poslovanje.
- ▶ **Korporativno i ostalo:** 13% manji operativni gubitak segmenta (136 milijuna kuna) u prvom tromjesečju 2013. u odnosu na isto razdoblje prošle godine dokaz je napora menadžmenta u daljnjoj optimizaciji procesa i kontroli troškova.
- ▶ **Kapitalna ulaganja** u prvom tromjesečju 2013. dosegla su 163 milijuna kuna, na sličnoj razini istog razdoblja 2012. Fokus je na kapitalnim projektima u Hrvatskoj, posebice istraživanje na kopnu gdje je završena priprema za tri nove istražne bušotine, modernizacija maloprodaje te projekti poboljšanja zaštite okoliša i učinkovitosti rafinerija. Nove inicijative Rafinerija i marketinga predviđene za 2013. uključuju projekte zaštite okoliša i energetske učinkovitosti u cilju poboljšanja interne operativne učinkovitosti te osnovni projekt duboke konverzije u Rafineriji nafte Rijeka. Sa 103 već modernizirane benzinske postaje, INA raspolaze vodećom mrežom moderniziranih postaja u Hrvatskoj dok se trenutno rekonstruiraju 5 daljnjih benzinskih postaja.

Zoltán Áldott, predsjednik Uprave, komentirao je rezultate:

Okrúženje INA Grupe u prvom tromjesečju 2013. godine ostalo je izazovno i negativna kretanja iz 2012. godine nastavljaju se u 2013., no Kompanija je ostvarila stabilne pozitivne rezultate. Stalni naponi menadžmenta za unaprijeđenje efikasnosti i kontrolu troškova postaju sve važniji i važniji kako produljeno gospodarsko usporavanje u Hrvatskoj i ostatku Inine ciljne regije nastavljaju ograničavati rezultat. Nakon uspješno završenog Ininog trogodišnjeg programa poboljšanja učinkovitosti (OptINA2), nastavili smo s daljnjim akcijama za poboljšanje učinkovitosti u svim segmentima, s primarnim fokusom na rafinerijsko poslovanje. Rezultati tih aktivnosti vidljivi su u, među ostalim aspektima, 20% smanjenju troškova ostalih materijala i usluga.

Na istraživanje i proizvodnju pozitivno su utjecale više realizirane cijene i niže količine uvezenog plina, no ukupni rezultat je umanjeno prirodni padom proizvodnje. Poslovanje rafinerija u cijeloj Europi i dalje je opterećeno nestabilnim rafinerijskim maržama i smanjenom potražnjom što dovodi do zatvaranja većeg broja postrojenja. Hrvatska je također svjedočila još jednom teškom tromjesečju u smislu potražnje za gorivom, ali je INA je uspjela uravnotežiti pad domaće potražnje kroz intenziviranje prodajnih aktivnosti na drugim tržištima, što je rezultiralo povećanjem izvoza za četvrtinu.

Kapitalna ulaganja usmjerena su na domaće projekte, posebice istraživanje na kopnu gdje je, dok se nastavljaju naši EOR projekti, završena priprema za tri nove istražne bušotine. Inine dvije rafinerije zajednički opskrbljuju hrvatsko i regionalno tržište te je daljnji razvoj sustava prvenstveno usmjeren na područja poboljšanja učinkovitosti i zaštite okoliša kako bi se povećala sinergija između rafinerija i povećala dubina konverzije rezultirajući boljom strukturom proizvoda. Modernizacija maloprodajne mreže velikih razmjera provedena u 2012. godini i nastavljena u 2013. rezultirala je time da INA ima najveći broj moderniziranih benzinskih postaja u Hrvatskoj i osigurala poziciju Ine kao vodeće premium maloprodaje u Hrvatskoj.

Izjava posloводства Istraživanje i proizvodnja*

X-XII.2012.	2012.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-III.2012.	I-III.2013.	%
3.296	12.264	Prihodi	3.767	3.182	(16)
1.456	5.361	EBITDA	1.280	1.611	26
1.242	3.787	Dobit iz osnovne djelatnosti	806	1.341	66
228	690	CAPEX **	72	115	60

*Istraživanje i proizvodnja odnosi se na INA, d.d. segment Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeća ovisna društva: Croscio Grupa, INA Naftaplina IE&PL, Guernsey, Adriagas S.r.l. Milano, Prirodni plin d.o.o.

** Ne uključujući jednokratni Opex za istraživanje

X-XII.2012.	2012.	Proizvodnja ugljikovodika*	I-III.2012.	I-III.2013.	%
11.998	12.296	Proizvodnja nafte (boe/dan)*	12.699	11.484	(10)
8.645	8.792	Hrvatska	8.721	8.408	(4)
-	109	Sirija**	439	-	n.a.
1.869	1.909	Egipat	1.924	1.831	(5)
1.484	1.486	Angola	1.615	1.245	(23)
27.825	33.025	Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)	44.330	27.958	(37)
12.938	15.768	Hrvatska - podmorje	18.774	13.644	(27)
14.887	14.978	Hrvatska - kopno	16.394	14.314	(13)
-	2.278	Sirija**	9.163	-	n.a.
2.512	3.234	Kondenzat (boe/dan)	5.571	2.460	(56)
2.512	2.537	Hrvatska	2.767	2.460	(11)
-	697	Sirija**	2.804	-	n.a.
42.335	48.555	Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe dan)	62.601	41.902	(33)
X-XII.2012.	2012.	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika***	I-III.2012.	I-III.2013.	%
85	83	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	78	83	7
X-XII.2012.	2012.	Trgovina prirodnim plinom - mil. m3	I-III.2012.	I-III.2013.	%
270	1.129	Uvoz prirodnog plina	367	246	(33)
717	2.631	Ukupna prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu	964	801	(17)

X-XII.2012.	2012.	Razlike prema uvoznim cijenama (kn/000 m3)	I-III.2012.	I-III.2013.	%
(452)	(536)	Ukupna cijena	(666)	(547)	(18)

*Bez izdvojenog kondenzata

**Proizvodnja na sirijskim poljima u 2012. godini trajala je samo 57 dana. Od 26. veljače 2012. Sirijska proizvodnja zaustavljena je temeljem objave „više sile“ (ne uključujući datum).

Proizvodnja sirove nafte u Siriji smanjila se bržim tempom obzirom je smanjenje proizvodnje započelo već u četvrtom tromjesečju 2011. godine uslijed lokalnih ograničenja.

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

Rezultati prvog tromjesečja 2013. u odnosu na četvrto tromjesečje 2012. godine

U prvom tromjesečju 2013., EBITDA je porasla u odnosu na četvrto tromjesečje 2012. odražavajući (1) 9% smanjene uvozne količine prirodnog plina (2) dodatni povećani prihod iz efekta promjene pariteta transfera količina nafte i kondenzata iz domaće proizvodnje (207 milijuna kuna) što je uključilo ne na samo ukupnu proizvodnju nafte i plina u Hrvatskoj tijekom razdoblja već i zalihe akumulirane tijekom 2012. koje su prenesene u Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo (Rafinerija Sisak) u prvom tromjesečju 2013. i (3) blago povećanje proizvodnih količina iz Jadrana. Međutim, ti su pozitivni trendovi ublaženi (1) nižom prosječnom proizvodnjom ugljikovodika ponajviše uslijed prirodnog pada i na Jadranu i u Panonskom bazenu, (2) i dalje negativnim doprinosom poslovanja Prirodnog plina (gubitak od 310 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2013.), na što su uglavnom utjecali viši iznos ukupnih prodanih količina i povećana negativna razlika u cijeni koja se samo mogla nadomjestiti sa nižim uvoznim količinama prirodnog plina. Tijekom prvog tromjesečja 2013. kompanija je osjetila otežanje uvjeta na domaćem tržištu plina, što je vidljivo u smanjenoj potražnji i domaćinstava i industrijskih potrošača što blisko prati domaće ekonomske trendove. Sve u svemu, pad potražnje i pritisak na cijene uslijed otvaranja tržišta nepovoljno su utjecali na aktivnosti trgovanja plinom.

Rezultati prvog tromjesečja 2013. u odnosu na prvo tromjesečje 2012. godine

Poboljšanje rezultata segmenta Istraživanja i proizvodnje u prvom tromjesečju 2013. odražava (1) 7% poboljšanu prosječnu ostvarenu cijenu ugljikovodika (2) 33% niže količine uvoza prirodnog plina u kombinaciji s 18% smanjenja razlike u cijeni i (3) u potpunosti prodanim u zemlji proizvedenim količinama usklađenim s radom rafinerija prilagođenim zahtjevima potražnje. Međutim, na rezultat je nepovoljno utjecalo smanjenje proizvodnje ugljikovodika uslijed prirodnog pada.

Ukupna proizvodnja prirodnog plina bila je 37% manja u odnosu na prvo tromjesečje 2012. što odražava (1) nedostatak sirijske proizvodnje u prvom tromjesečju 2013. zbog objave više sile i (2) prirodni pad proizvodnje i zavodnjenje polja i na kopnu i u podmorju u Hrvatskoj kao i redovite aktivnosti održavanja. Proizvodnja prirodnog plina iz podmorja značajno se smanjila zbog više razine zavodnjenja, radova na održavanju i stavljanja van pogona partnerske strane na Aiza Laura polju te prirodnog pada proizvodnje.

Hrvatska **proizvodnja sirove nafte** pala je u 2013. zbog prirodnog iscrpljenja polja. Međunarodno, proizvodnja nafte bila je 5% manja u Egiptu zbog prirodnog pada proizvodnje starih polja na koncesijama Ras Qattara i West Abu Gharadig, kao i pada proizvodnje polja Sidi Rahman na koncesiji East Yidma; ovo negativno djelovanje upotpunila je za 23% manja proizvodnja sirove nafte u Angoli proizašla iz neplaniranih gubitaka proizvodnje, uglavnom povezano s podizanjem ugljikovodika utiskivanjem plina i prirodnog pada. Nije bilo proizvodnje nafte u Siriji u prvom tromjesečju 2013., kako je Kompanija privremeno obustavila aktivnosti u skladu s međunarodnim i domaćim propisima i lokalnim razvojem situacije u Siriji. Proizvodne količine u Siriji su obračunate samo do objave više sile (26. veljače 2012.).

Kompanija je zabilježila sirijske proizvodne količine u svojim izvještajima do proglašenja "Više sile" 26. veljače 2012. unatoč tome što nije primila prihode. Usporediva ukupna proizvodnja ugljikovodika, kada se prilagodi za sirijske proizvodne količine iz 2012. smanjena je za 17 %. Kao rezultat navedenih trendova, prihodi od prodaje Istraživanja i proizvodnje su manji na godišnjoj razini odražavajući (1) smanjenje u proizvodnji ugljikovodika i (2) niže količine prodanog prirodnog plina. Ovi negativni učinci su djelomično ublaženi većom prosječnom ostvarenom cijenom ugljikovodika.

Rashodi Istraživanja i proizvodnje u prvom tromjesečju 2013. godine smanjeni su za 38% u odnosu na prvo tromjesečje 2012. i dostigli su 1,84 milijardi kuna, odražavajući (1) smanjene troškove uvoznog prirodnog plina uslijed 33% smanjenih količina i (2) pad amortizacije uglavnom uslijed izostanka proizvodnih količina iz Sirije.

Kapitalna ulaganja Istraživanja i proizvodnje

Kapitalna ulaganja Istraživanja i proizvodnje u prvom tromjesečju 2013. iznosila su 115 milijuna kuna, smanjenje 5% u odnosu na prvo tromjesečje 2012. Kapitalna ulaganja u Hrvatsku iznosila su 74,3 milijuna kuna, dok su kapitalna ulaganja u inozemstvu dosegla 35,8 milijuna kuna, a Croscova ulaganje 5,3 milijuna kuna. Niža razina kapitalnih ulaganja su uglavnom rezultat činjenice što još uvijek nisu započele podmorske aktivnosti istražnog bušenja na bloku Ivana-C na Sjevernom Jadranu zbog raspoloživosti bušačke opreme; početak podmorskog istražnog bušenja se očekuje u srpnju 2013. CROSCO-va kapitalna ulaganja bila su ispod razine prvog tromjesečja 2012. uslijed reprogramirane isporuke opreme i ograničenja procesa nabave.

Tijekom prvog tromjesečja 2013. Kompanija je potrošila 16,1 milijuna kuna za istražne aktivnosti što u Hrvatskoj uključuje – pripremu za bušenje tri nove istražne bušotine– Bunjani-1 S, Krunoslavje-2 i Caginec-1 te aktivnosti pripreme za frakturiranje bušotine Molve-23, u Egiptu je počelo bušenje istražne bušotine Helal-1 u koncesiji Disouqdok. Razradne aktivnosti iznosile su 81 milijun kuna pri čemu su ona u Hrvatskoj (51 milijun kuna) vezana za ulaganja na Jadranu - Ika JZ projekt platforme, aktivnosti izgradnja postolja, projektni pregled, troškovi osiguranja i projektiranja te na kopnu – u okviru EOR projekta nastavljene su aktivnosti na poljima Ivanić, Etan i Žutica. Preostale kopnene razradne aktivnosti uglavnom su vezane za aktivnosti remonta bušotina. U Egiptu (22 milijuna kuna) u siječnju 2013. počelo je bušenje bušotine Abrar-17 koja je i stavljena u proizvodnju početkom ožujka. U ožujku je započelo i bušenje bušotine Ganna West. Ras Qattara i West Abu El Gharadig: Vršene su remontne aktivnosti kako bi se optimirala razina proizvodnje. U Angoli (8 milijuna kuna) investicije na bloku 3/05a odnosile su se na FEED aktivnosti na poljima Punja i Caco Gazela. Na bloku 3/05 ulaganja su vezana za poboljšanja nadgrađa - Topsides Facilities Upgrade (TFU).

Rafinerije i marketing i trgovina na malo*

X-XII.2012.	2012.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-III.2012.	I-III.2013.	%
4.898	20.994	Prihodi	4.353	5.820	34
(441)	(295)	EBITDA	145	(17)	n.a.
(42)	99	Trošak zamjene dobit (+) / gubitak (-)	155	(8)	n.a.
(15)	13	Vrijednosno usklađenje zaliha dobit (+) / gubitak (-)	24	8	(67)
(5)	(7)	Efekt promjene tečajnih razlika dobit (+) / gubitak (-)	11	(21)	n.a.
(326)	(331)	CCS- R&M EBITDA**	(24)	4	n.a.
(1.297)	(1.836)	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(61)	(203)	233
(540)	(1.218)	CCS -R&M gubitak iz osnovne djelatnosti***	(232)	(181)	(22)
268	457	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	40	45	13

*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing uključujući trgovinu na malo INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: Maziva Zagreb, Proplin (do listopada 2011.), Osijek Petrol, InterIna Ljubljana, INA BH Sarajevo, Holdina Sarajevo, INA Hungary, INA -Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo

**Isključujući jednokratne negativne stavke (53 milijuna kuna u četvrtom tromjesečju 2012., 69 milijuna kuna u 2012. i 22 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2012.)

***Isključujući jednokratne negativne stavke (696 milijuna kuna u četvrtom tromjesečju 2012., 723 milijuna kuna u 2012. i 19 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2012.)

X-XII.2012.	2012.	Rafinerijska prerada (000 t)	I-III.2012.	I-III.2013.	%
138	496	Domaća nafta	136	38	(72)
576	2.448	Uvozna nafta	572	674	18
33	113	Kondenzat	20	9	(54)
206	1.009	Ostala sirovina	220	193	(13)
953	4.065	Ukupno rafinerijska prerada	949	914	(4)
X-XII.2012.	2012.	Rafinerijska proizvodnja (000 t)	I-III.2012.	I-III.2013.	%
52	236	UNP	51	49	(4)
266	1.164	Motomi benzini	194	259	33
306	1.334	Dizel	225	309	37
53	181	Plinska ulja	56	55	(3)
15	97	Petroleji	16	21	34
13	61	Primarni benzin	24	11	(52)
121	440	Lož ulja	97	114	18
(0)	26	Bitumen	-	4	n.a.
0	(6)	Ostali proizvodi*	155	(13)	n.a.
827	3.532	Ukupno	818	809	(1)
5	26	Rafinerijski gubitak	6	5	(22)
121	507	Vlastita potrošnja	125	100	(20)
953	4.065	Ukupna rafinerijska proizvodnja	949	914	(4)
X-XII.2012.	2012.	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)	I-III.2012.	I-III.2013.	%
441	1.848	Hrvatska	419	373	(11)
138	521	BiH	111	115	3
8	38	Slovenija	8	27	237
268	1.100	Ostala tržišta	171	277	70
855	3.507	Ukupno	709	791	12
X-XII.2012.	2012.	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	I-III.2012.	I-III.2013.	%
57	261	UNP	59	56	(5)
222	1.001	Motomi benzini	182	251	38
335	1.365	Dizel	279	262	(6)
45	154	Plinska ulja	51	49	(3)
19	117	Petroleji	12	14	11
11	60	Primarni benzin	24	13	(45)
117	402	Lož ulja	83	121	46
16	57	Bitumen	6	6	(1)
34	91	Ostali proizvodi*	13	19	52
855	3507	Ukupno	709	791	11
241	1.042	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	216	193	(12)

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

Rezultati prvog tromjesečja 2013. u odnosu na četvrto tromjesečje 2012. godine

U prvom tromjesečju 2013., operativni rezultat segmenta Rafinerija i marketing s Trgovinom na malo snažno se poboljšao u usporedbi s posljednjim tromjesečjem 2012. vođen (1) poboljšanjem randmana rafinerijske proizvodnje, višim prinosom bijelih proizvoda s prosjekom 74,7% u prvom tromjesečju 2013. u odnosu na 73,0% u četvrtom tromjesečju 2012. (2) smanjenom vlastitom potrošnjom i gubitcima, (3) poboljšanim korištenjem novih postrojenja, (4) radom rafinerija prilagođenim zahtjevima potražnje što dopušta bolji i širi izbor sirovine i (5) višom prodajom motornih goriva, pogotovo povećanom prodajom na moru.

Negativni faktori koji djelomično nadoknađuju te pozitivne pomake su (1) viša cijena obrađene sirove nafte, (2) manji udio obrađene domaće nafte i (3) smanjene rafinerijske marže za dizel i UNP koje su pale gotovo 90%.

Čisti CCS rezultat segmenta Rafinerija i marketinga s Trgovinom na malo poboljšan je za 359 milijuna kuna u odnosu na četvrto tromjesečje 2012 kao rezultat gore navedenih čimbenika.

Zbog dalje smanjene potražnje na tržištu koja je utjecala na rafinerijsku preradu i time se odrazilo na ukupan pada prodaje derivatima od 7% u prvom tromjesečju 2013. u odnosu na prethodno tromjesečje.

Rezultati prvog tromjesečja 2013. godine prema prvom tromjesečju 2012. godine

EBITDA segmenta u prvom tromjesečju 2013. smanjen je za 162 milijuna kuna, dosegnuvši vrijednost od HRK (17) milijuna kuna. Ovaj pad odražava (1) nižu prosječnu rafinerijsku maržu, (2) povećanu cijenu prerađene sirove nafte, (3) neznatno smanjenje Brent-Ural spreada (4) kontinuirani pad potrošnje motornih goriva u ključnim tržištima i (5) više troškove energije, uglavnom zbog povećane potrošnje prirodnog plina i loživog ulja.

Gore navedene negativne čimbenike umanjuju (1) 12% viša prodaja, (2) raznoliki izbor sirovina i znatno niža vlastita potrošnja i gubitci (11,5% u prvom tromjesečju 2013. u usporedbi sa 13,8% u prvom tromjesečju 2012.), (3) rad rafinerija prilagođen zahtjevima potražnje i (4) upravljanje zalihama koje rezultira s niskim količinama u odnosu na isto razdoblje prethodne godine.

Usprkos nastavljenom smanjenju domaće potražnje Kompanije nije smanjila rafinerijsku preradu, već je je održala proizvodnju na stabilnoj razini povećavajući izvoz, povoljno doprinoseći nacionalnom gospodarstvu. Napori menadžmenta usmjereni na optimiziranje politike marketinga i napori prodajnog tima u osvajanju novih izvoznih tržišta (u Bosni i Sloveniji) te povećanju baze kupaca pobjedom na natjecanjima i ugovorima o opskrbi. Ovi napori su pokazali svoju vrijednost, u poboljanoj strukturi prodaje, posebno u povećanoj prodaju benzina omogućavajući Kompaniji da iskoristi povoljne rafinerijske marže.

Operativni rezultat segmenta Rafinerije i marketing smanjen je za 142 milijuna kuna na tromjesečnoj razini uglavnom zbog znatno manjeg dobitka na zalihama. Ovaj trend je ublažen značajno povećanom prodajom utrživih proizvoda kako je udio bijelih proizvoda ostao visok na uštrb neprofitabilnih crnih proizvoda.

Iako su potražnja na domaćem tržištu i za benzinom i za dizelom u stalnom opadanju, segment Rafinerija i marketinga uspio je ostvariti rast prihoda od prodaje motornih goriva uslijed stalnih napora menadžmenta za poboljšanjem rezultata segmenta. INA Grupa iskoristila je povoljan okoliš rafinerijske marže benzina sa znatno višom prodajom benzina, uglavnom prekomorskom. Veći napredak ograničen je negativnim kretanjima BDP-a koja se nastavljaju u 2013. godini utječući na smanjenje potrošnje u svim sektorima, najviše u građevinarstvu i prometu.

Kapitalna ulaganja SD-a Rafinerije i marketing

Kapitalna ulaganja u prvom tromjesečju 2013. su nešto niža nego u istom razdoblju 2012. godine (21 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2013. u usporedbi s 38 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2012.) Brojni projekti usmjereni na rast i zaštitu okoliša / održivost su pokrenuti u 2012. kao dio razvojnog programa SD Rafinerije i marketing, a biti će završeni/ dalje razvijani u 2013. Kapitalna ulaganja **Trgovine na malo** iznosila su 24 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2013. i porasla su u odnosu na prvo tromjesečje 2012. zbog različitog rasporeda i izvršenje intenzivnog programa modernizacije. U sklopu programa modernizacije mreže, koja ima za cilj poboljšanje prepoznatljivosti i funkcionalnosti benzinskih postaja, a kako bi se postigla visoka razina usluge kupcima i zadovoljstvo potrošača, 103 benzinske postaje su modernizirane u 2012., dok je pet benzinskih postaja trenutno u izgradnji faze i 1 u fazi nadmetanja.

Prodajne količine Trgovine na malo

U prvom tromjesečju 2013., **ukupne prodane količine** manje su za 11% u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Prodaja motornih benzina zabilježila je pad od 12%, dok je prodaja plinskog ulja pala za 10%. Prodaja UNP-a također je pala, za 11%, što je dijelom i posljedica odgođene instalacije dodatnih UNP jedinica. Prodaja je manja zbog smanjene potražnje, manjeg broja operativnih benzinskih postaja uslijed odgođenih aktivnosti modernizacije iz 2012. i nepovoljnih vremenskim uvjetima koji odgađaju poljoprivrednu sezonu. Promet po benzinskoj postaji u prvom tromjesečju 2013. bio je 8% manji u odnosu na isto razdoblje prošle godine, što je rezultat pada prodaje uslijed produblivanja gospodarske krize i pojačanog programa modernizacije mreže što dovodi do privremenog zatvaranja određenog broja benzinskih postaja.

Dana 31. ožujka 2013. godine INA Grupa upravlja mrežom od 445 benzinskih postaja (393 u Hrvatskoj i 52 u inozemstvu, od čega su 45 u Bosni i Hercegovini, šest u Sloveniji i jedna u Crnoj Gori).

Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2012. i 2013.
 (u milijunima kuna)

X-XII.2012.	2012.	Note	I-III.2012.	I-III.2013.	%
4.816	19.090				
2.459	10.805		5.114	4.446	(13)
			2.142	2.677	25
7.275	29.895	1	7.256	7.123	(2)
104	269		24	36	50
115	353		118	105	(11)
7.494	30.517		7.398	7.264	(2)
(66)	281		729	265	(64)
(3.521)	(15.151)	2	(3.402)	(3.888)	14
(572)	(2.016)	4	(628)	(420)	(33)
(415)	(1.696)	4	(411)	(362)	(12)
(345)	(1.360)	4	(441)	(292)	(34)
(772)	(2.636)	5	(619)	(559)	(10)
(1.488)	(5.377)	3	(1.957)	(1.420)	(27)
(693)	(1.063)		12	(22)	n.a.
212	(143)		(93)	(17)	(82)
(7.660)	(29.161)		(6.810)	(6.715)	(1)
(166)	1.356		588	549	(7)
39	137		168	85	(49)
(111)	(426)		(145)	(216)	49
(72)	(289)	7	23	(131)	n.a.
(238)	1.067		611	418	(32)
(15)	(380)	6	(192)	(42)	(78)
(253)	687		419	376	(10)
(252)	681		412	376	(9)
(1)	6		7	-	n.a.
(253)	687		419	376	(10)
(25,2)	68,1		41,2	37,6	(9)

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe
Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2012. i 2013.
 (u milijunima kuna)

X-XII.2012.	2012.		I-III.2012.	I-III.2013.	%
(253)	687	Dobit financijske godine	419	376	(10)
(40)	(111)	Ostala sveobuhvatna dobit:			
7	13	Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	(255)	191	n.a.
		Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	45	13	(71)
		Aktuarski dobici / gubici		(11)	
(33)	(98)	Ostala sveobuhvatna dobit, neto	(210)	193	n.a.
(286)	589	Ukupna sveobuhvatna dobit financijske godine	209	569	172
(285)	583	Pripisivo:	202	569	182
(1)	6	Vlasnicima društva	7	-	n.a.
		Vlasnicima nekontrolirajućih interesa			

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA GRUPE
Na dan 31. ožujka 2012. i 2013.
(u milijunima kuna)

	Note	1.1.2013.	31.3.2013.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	676	695	3
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	18.716	18.708	(0)
Goodwill		183	183	0
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		34	34	(0)
Ostala ulaganja		187	188	1
Dugoročna potraživanja		202	209	3
Derivatni financijski instrumenti		5	4	(20)
Odgođeni porezi		544	652	20
Imovina i uložni raspoloživi za prodaju		340	356	5
Ukupno dugotrajna imovina		20.887	21.029	1
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	12	3.352	3.731	11
Potraživanja od kupaca, neto	13	2.770	3.030	9
Ostala potraživanja		516	604	17
Derivatni financijski instrumenti		2	2	0
Ostala kratkotrajna imovina		30	47	57
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda		142	298	110
Novac i novčani ekvivalenti		488	1.206	147
Kratkotrajna imovina		7.300	8.918	22
Imovina i uložni namijenjeni prodaji		-	-	n.a.
Ukupno kratkotrajna imovina		7.300	8.918	22
Ukupna aktiva	8	28.187	29.947	6
Pasiva				
Kapital i pričuve				
Upisani kapital	11	9.000	9.000	0
Revalorizacijske rezerve		13	15	15
Ostale rezerve		2.505	2.696	8
Zadržana dobit ili preneseni gubitak		3.437	3.813	11
Kapital pripisiv vlasniku		14.955	15.524	4
Nekontrolirajući interes		(1)	(1)	0
Ukupno kapital		14.954	15.523	4
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima		1.161	1.037	(11)
Ostale dugoročne obveze		101	93	(8)
Otpremnine i jubilarne nagrade		100	113	13
Dugoročna rezerviranja		2.713	2.696	(1)
Ukupno dugoročne obveze		4.075	3.939	(3)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima		1.266	2.166	71
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima		4.725	4.794	1
Obveze prema dobavljačima	15	1.684	1.801	7
Porezi i doprinosi		497	675	36
Ostale kratkoročne obveze		596	540	(9)
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		36	102	183
Otpremnine i jubilarne nagrade		10	9	(10)
Kratkoročna rezerviranja		344	398	16
Ukupno kratkoročne obveze		9.158	10.485	14
Ukupno obveze	14	13.233	14.424	9
Ukupna pasiva		28.187	29.947	6

Konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2012. i 2013.
 (u milijunima kuna)

X-XII.2012.	2012.		Note	I-III.2012.	I-III.2013.	%
(253)	687	Dobit/(gubitak) finansijske godine		419	376	(10)
		Korigirano za:				
572	2.016	Amortizacija i umanjenje vrijednosti		628	420	(33)
15	380	Trošak poreza na dobit priznat u dobiti		192	42	(78)
748	1.281	Vrijednosna umanjenja kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		137	198	45
(55)	(218)	Povrat umanjenja		(149)	(176)	18
(29)	(36)	Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(2)	(3)	50
-	-	Dobitak od prodaje udjela i dionica		-	-	n.a.
126	44	Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika		(136)	100	n.a.
28	123	Rashodi od kamata (neto)		30	22	(27)
(21)	98	Ostali finansijski rashodi priznati u dobiti		36	(28)	n.a.
(219)	136	Povećanje rezerviranja		97	17	(82)
28	115	Kamate za napuštanje proizvodnih polja		24	20	(17)
(79)	(85)	Ostale negotovinske stavke		24	2	(92).
861	4.541	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	1.300	990	(24)
		Kretanje obrtnog kapitala	17			
808	190	(Povećanje)/smanjenje zaliha		(190)	(354)	86
308	379	(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova		19	(752)	n.a.
(1.483)	(120)	(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		(602)	410	n.a.
494	4.990	Novac iz operativnih aktivnosti		527	294	(44)
(186)	(1.248)	Plaćeni porez		(54)	(34)	(37)
308	3.742	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti		473	260	(45)
		Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti				
(530)	(1.190)	Plaćene nekretnine, postrojenja i oprema		(182)	(183)	1
(36)	(99)	Plaćena nematerijalna imovina		(14)	(10)	(29)
2	9	Primici od prodaje dugotrajne imovine		2	3	50
-	1	Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća		1	-	n.a.
(1)	19	Primljene kamate i ostali finansijski prihodi		7	4	(43)
(3)	142	Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)		153	(2)	n.a.
(568)	(1.118)	Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	18	(33)	(188)	470
		Novčani tijek iz finansijskih aktivnosti				
42	318	Povećanja dugoročnih zajmova		67	-	n.a.
(27)	(1.934)	Otplata dugoročnih zajmova		(276)	(151)	(45)
3.876	15.280	Povećanje kratkoročnih zajmova		4.289	3.616	(16)
(3.743)	(15.936)	Otplata kratkoročnih zajmova		(3.935)	(2.745)	(30)
(20)	(93)	Otplata kamata po dugoročnim kreditima		(26)	(20)	(23)
1	-	Ostale dugoročne obveze, neto		(2)	-	n.a.
		Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i primljena plaćanja za fer vrijednost derivativnih instrumenata		(63)	10	n.a.
150	(2.461)	Neto novčani tijek iz finansijskih aktivnosti		54	710	1.215
(110)	163	Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata		494	782	58
609	337	Stanje na dan 1. siječnja		337	488	45
(11)	(12)	Promjene tečajnih razlika		12	(64)	n.a.
488	488	Stanje na kraju razdoblja		843	1.206	43

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA-GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2012. i 2013.
(u milijunima kuna)

Pripisivo vlasniku kapitala

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2012.	9.000	2.616	-	2.759	14.375	(10)	14.365
Dobit financijske godine	-	-	-	412	412	-	412
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	(255)	45	(3)	(213)	10	(203)
Ukupna sveobuhvatna dobit, neto	-	(255)	45	409	199	10	209
Isplata dividendi							
Stanje na dan 31.03.2012.	9.000	2.361	45	3.168	14.574	-	14.574
	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2013.	9.000	2.505	13	3.437	14.955	(1)	14.954
Dobit financijske godine	-	-	-	376	376	-	376
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	191	2	-	-	-	-
Ukupna sveobuhvatna dobit	-	191	2	376	569	-	569
Isplata dividendi	-	-	-	-	-	-	-
Stanje na dan 31.03.2013.	9.000	2.696	15	3.813	15.524	(1)	15.523

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

X-XII.2012.	2012.	(mil. kn)	I-III.2012.	I-III.2013.	%
		Prodaja			
3.296	12.264	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.767	3.182	(16)
4.898	20.994	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	4.353	5.820	34
233	598	Korporativno i Ostalo	83	98	18
(1.152)	(3.961)	Intersegmentalna prodaja	(947)	(1.977)	109
7.275	29.895	Prihodi od prodaje	7.256	7.123	(2)
		Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti			
(2.054)	(8.477)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(2.961)	(1.841)	(38)
(6.195)	(22.830)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(4.414)	(6.023)	36
(344)	(1.193)	Korporativno i Ostalo	(240)	(234)	(3)
1.152	3.961	Intersegmentalna eliminacija	947	1.524	(61)
(7.441)	(28.539)	Rashodi	(6.668)	(6.574)	(1)
		Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti			
1.242	3.787	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	806	1.341	66
(1.297)	(1.836)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(61)	(203)	233
(111)	(595)	Korporativno i Ostalo	(157)	(136)	(13)
		Intersegmentalna eliminacija	-	(453)	-
(166)	1.356	Dobit osnovne djelatnosti	588	549	(7)
		Udio u dobiti pridruženih društava			
(72)	(289)	Gubitak iz finansijskih aktivnosti	23	(131)	n.a.
(238)	1.067	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	611	418	(32)
(15)	(380)	Troškovi poreza tekuće godine	(192)	(42)	(78)
(253)	687	Dobit tekućeg razdoblja	419	376	(10)
		Amortizacija (mil. kn)			
350	1.192	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	430	237	(45)
200	720	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	163	160	(1)
22	104	Korporativno i Ostalo	35	23	(34)
572	2.016	Ukupno	628	420	(33)
		EBITDA* (mil. kn)			
1.456	5.361	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.280	1.611	26
(441)	(295)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	145	(17)	n.a.
(128)	(488)	Korporativno i Ostalo	(128)	(115)	(10)
		Intersegmentalna eliminacija	-	(471)	
887	4.578	Ukupno	1.297	1.008	(22)

*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.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Račun dobiti i gubitka

Bilješke

Rezultati prvog tromjesečja 2013. godine

- 1 **Ukupni prihodi od prodaje** u prvom tromjesečju 2013. iznosili su 7.123 milijuna kuna te su bili nešto niži u odnosu na isto razdoblje 2012. godine, prvenstveno zbog niže prosječne realizirane cijene sirove nafte te nižih cijena naftnih derivata, kao i smanjenih prodajnih količina nafte i prirodnog plina, djelomično nadomještene višim prodajnim količinama naftnih derivata u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine.
- 2 **Troškovi sirovina i materijala** bili su 14% veći u odnosu na prvo tromjesečje 2012. i iznosili su 3.888 milijuna kuna, budući da su prosječna uvozna cijena i količine uvozne nafte bile veće.
- 3 **Troškovi prodane robe** zabilježili su pad od 27%, na iznos od 1.420 milijuna kuna, kao rezultat manjih prodajnih količina prirodnog plina i manjeg uvoza naftnih derivata u usporedbi s prvim tromjesečjem 2012.
- 4 U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih prvom tromjesečju 2013.:
 - Ostali materijalni troškovi bili su 12% manji te su iznosili 362 milijuna kuna.
 - Troškovi usluga u iznosu od 292 milijuna kuna zabilježili su pad od 34%, uglavnom zbog niže rudne rente i manjih troškova PDV-a.
 - Amortizacija je bila 33% manja i iznosila je 420 milijuna kuna uglavnom zbog proglašenja „više sile“ u veljači 2012. godine čime je smanjena amortizacija segmenta Istraživanje i proizvodnja.
 - Ispravci vrijednosti i rezerviranja u iznosu od 39 milijuna kuna bili su 52% manji.
- 5 **Troškovi osoblja** u iznosu od 559 milijuna kuna bili su 10% niži u odnosu na prvo tromjesečje 2012. kao rezultat optimizacije radne snage. Troškove osoblja čine troškovi neto plaća u iznosu od 302 milijuna kuna, troškovi poreza na dohodak zaposlenika u iznosu od 125 milijuna kuna, doprinosa u iznosu od 70 milijuna kuna i ostalih troškova vezanih uz plaće u iznosu od 62 milijuna kuna za razdoblje tri mjeseca završeno na dan 31. ožujka 2013. godine. Za tromjesečno razdoblje zaključno s 31. ožujkom 2013. troškovi osoblja uključuju troškove neto plaća u iznosu od 319 milijuna kuna, troškove poreza na dohodak zaposlenika u iznosu od 138 milijuna kuna, doprinose u iznosu od 85 milijuna kuna i ostale troškove vezane uz plaće u iznosu od 77 milijuna kuna. INA je raskinula ugovore s 16 zaposlenika i isplatila otpremnine u ukupnom iznosu od 3 milijuna kuna u prva tri mjeseca
- 6 **Trošak poreza na dobit** smanjen je za 78% na iznos od 42 milijuna kuna. Troškovi poreza i odgođenih poreza tijekom obračunskog razdoblja izračunati su na temelju stvarnih rezultata i poreza na dobit, 20% za prvo tromjesečje 2013. i 20% za prvo tromjesečje 2012. godine.
- 7 **Neto financijski troškovi** u iznosu od 131 milijun kuna zabilježeni su u prvom tromjesečju 2013., u odnosu na neto financijske prihode od 23 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2012.
 - Neto gubitak iz tečajnih razlika iznosio je 119 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2013., uglavnom zbog deprecijacije kune u odnosu na dolar, u usporedbi sa 139 milijuna kuna neto dobitka iz tečajnih razlika zabilježenog u prvom tromjesečju 2012. godine.
 - Plaćene kamate iznosile su 37 milijuna kuna, a primljene kamate 4 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2013., dok su u prvom tromjesečju 2012. plaćene kamate iznosile 40 milijuna kuna, a primljene kamate 7 milijuna kuna.

Kompanija je prepoznala prihode u računu dobiti i gubitka od prodaje ugljikovodika u Siriji koji su bili realizirani, u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima, što znači da su od početka 2011. godine prikazani naplaćeni prihodi. INA dosad nije primila dospjela potraživanja za svoj udjel proizvodnje ugljikovodika u Siriji niti očekuje realizaciju svog udjela proizvodnje iz projekta u Siriji u doglednoj budućnosti, tj. dok uvjeti „više sile“ ne prestanu postojati. Slijedom promjena parametara za funkcionalnu amortizaciju (Inin udjel u proizvodnji tijekom „više sile“) za veći dio imovine u Siriji i u skladu s MRS, amortizacija neće biti rezervirana za imovinu koja generira novac od veljače 2012. do okončanja uvjeta „više sile“.

Prema dosadašnjoj praksi i u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima, kompanija usklađuje svoja potraživanja starija od 180 dana ili više. Sukladno tome kompanija je uskladila značajan iznos svojih potraživanja u Egiptu, koji zadovoljavaju ove kriterije.

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 prikazivanja 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 izvještavanje segmenta segment koji isporučuje bilježi dobit odmah u trenutku prijenosa. Međutim, na razini Kompanije profit se bilježi tek kad se odvija prodaja trećoj strani. Ova promjena je uvedena 1. Siječnja 2013. Te jednokratni učinci na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo iznose 207 odnosno 216 milijuna kuna.

Bilanca

Bilješke

- 8 Na dan 31. ožujka 2013. **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 29.947 milijuna kuna te je bila 6% veća u odnosu na dan 31. prosinca 2012.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. ožujkom 2013. godine, INA Grupa uložila je 10 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosio je 8 milijuna kuna. Preračun promjene tečaja uvećao je nematerijalnu imovinu za 17 milijuna kuna. Vrijednosno usklađenje investicija umanjilo je saldo nematerijalne imovine za 1 milijun, dok je donos sa dugotrajne materijalne imovine uvećao saldo za 1 milijun kuna.
- 10 U razdoblju zaključno s 31. ožujkom 2013. godine INA Grupa uložila je 153 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Umanjenje troškova dekomisije iznosilo je 1 milijun kuna. Preračun promjene tečaja uvećao je saldo materijalne imovine za 214 milijun kuna. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosio je 412 milijuna kuna. Korekcija amortizacije prethodne godine povećala je saldo za 1 milijun kuna. Tečajne razlike umanjile su saldo dugotrajne materijalne imovine INA Grupe za 12 milijuna kuna. Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu umanjio je saldo za 1 milijun kuna. Korekcija prošlogodišnjih eliminacija po internim profitima uvećala je saldo materijalne imovine za 34 milijuna kuna, a korekcija prošlogodišnjih umanjenja imovine po MRS-u 36 uvećala je saldo imovine INA Grupe za dodatnih 16 milijuna kuna
- 11 **Temeljni kapital** na dan 31. ožujka 2013. iznosio je 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena u temeljnom kapitalu kompanije u prethodnom kao ni u trenutnom izvještajnom razdoblju.
- 12 **Zalihe** su iznosile 3.731 milijuna kuna, što je porast od 11% u odnosu na 31. prosinac 2012., kao rezultat veće kupovine sirove nafte kako bi se osigurala visoka razina proizvodnje i podržale izvozne aktivnosti segmenta rafinerija i marketinga i trgovine na malo.
- 13 **Potraživanja prema kupcima** porasla su za 9% na iznos od 3.030 milijuna kuna kao rezultat veće izvozne prodaje naftnih derivata.
- 14 Na dan 31. ožujka 2013., **ukupne obveze** iznosile su 14.424 milijuna kuna, što je porast od 9% u odnosu na 31. prosinca 2012. **Neto zaduženost** INA Grupe malo je porasla za 2% na iznos od 6.791 milijun kuna, kao rezultat većeg radnog kapitala u odnosu na 31. prosinca 2012. **Omjer duga i kapitala**¹ smanjio se s 30,8% na dan 31. prosinca 2012. na 30,4% na dan 31. ožujka 2013.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** porasle su za 7% na iznos od 1.801 milijuna kuna, kao rezultat većih količina uvezene sirove nafte.

Novčani tijek

Bilješke

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala** iznosio je 990 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2013., što predstavlja smanjenje od 310 milijuna kuna, ili 24%, u odnosu na prvo tromjesečje 2012. godine, uglavnom kao rezultat smanjenja EBITDA.
- 17 **Promjene radnog kapitala** negativno su utjecale na operativni novčani tijek u iznosu od 696 milijun kuna, prvenstveno zbog:
- Većih potraživanja za 752 milijuna kuna
 - Povećanja vrijednosti zaliha za 354 milijuna kuna
- 18 **Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti** iznosio je 188 milijuna kuna, u usporedbi sa 33 milijuna kuna odljeva u prvom tromjesečju 2012. godine.

IRAN Moghan-2 Blok

INA posjeduje Ugovor o istražnim i razradnim radovima na bloku Moghan-2 u Iranu potpisan 8. travnja 2008. s Iranskom državnom naftnom kompanijom (National Iranian Oil Company - NIOC). Ugovor je stupio na snagu 1. lipnja 2008. te navodi Inu kao operatora u fazi istraživanja, procjene i razrade, dok će NIOC voditi proizvodnju. Minimalne ugovorne obveze za istražne radove uključuju seizmičko snimanje (2D i 3D) te izradu jedne istražne bušotine, a minimalne financijske obveze iznose 40,3 milijuna dolara. Istražna obvezna faza istekla je 31. svibnja 2012. Uslijed vrlo kompleksne situacije prouzrokovane restriktivnim mjerama protiv Irana stvarni troškovi projekta do 30. lipnja 2012. iznose 4,5 milijuna dolara.

Kompanija trenutno nije uključena ni u kakve aktivnosti koje bi bile u suprotnosti s trgovinskim sankcijama EU ili internacionalnim sankcijama protiv Irana te će nastaviti s naporima da osigura provođenje svih budućih aktivnosti u skladu sa spomenutim propisima.

Nepredviđene obveze

Arbitražni postupak EDISON INTERNATIONAL S.p.A

U tužbi EDISON INTERNATIONAL S.p.a navodi da se INA u bitnom nije pridržavala Ugovora o podjeli proizvodnje za područje sjevernog Jadrana, blokove Izabela i Iris/Iva, odnosno da je kršila svoje obveze iz istoga, te stoga potražuje iznos od 108 milijuna eura. INA je 19. srpnja 2011. pružila odgovor na Obavijest o arbitraži i postavila protuzahjev. Sjedište arbitraže je Beč, Republika Austrija, a sama arbitraža se provodi sukladno Pravilima Arbitraže UNCITRAL 2010. Daljnja pismena su izmijenjena i saslušanje je održano u prosincu 2012. u Beču. Nakon saslušanja uslijedila je daljnja prepiska te se očekuje presuda arbitražnog vijeća.

¹

Neto dug / neto dug plus vlasnički kapital uključujući manjinske udjele

Zaprimljeni zapisnik Ministarstva financija

Dana 20. veljače 2012. godine INA, d.d. je zaprimila od Ministarstva Financija, Financijske policije Zapisnik o obavljenom financijskom nadzoru zakonitosti, pravilnosti i pravodobnosti obračuna, prijava i uplata proračunskih prihoda za razdoblje od 1. siječnja 2008. do 31. prosinca 2009. godine. Predmet financijskog nadzora bio je porez na dodanu vrijednost i porez na dobit za razdoblje od 1. siječnja 2008. do 31. prosinca 2009. godine. Zapisnikom su Društvu utvrđene dodatne porezne obveze te obveze s osnove zatezних kamata za razdoblje od 2008. do 2009. godine. Potencijalna porezna obveza i obveza za zatezne kamate utvrđena poreznim rješenjem je smanjena u odnosu na obvezu inicijalno utvrđenu Zapisnikom i iznosi približno 124 milijuna kuna. INA, d.d. je uputila žalbu na porezno rješenje unutar propisanog roka te je uvjeren u dokazivanje svog stajališta u predstojećim administrativnim postupcima.

Događaji nakon datuma bilance

Potpisan Ugovor o revolving kreditu

INA, d.d. je potpisala ugovor o dugoročnom viševalutnom revolving kreditu vrijednom 400 milijuna USD. Kredit realiziran na međunarodnom tržištu koristit će se za opće korporativne svrhe. Dospjeće kredita je tri godine, s opcijom produženja za 1+1 godinu. Koordinator transakcije su Erste Group Bank AG i ING Bank N.V., dok je The Bank of Tokyo–Mitsubishi UFJ, Ltd. Agent. Uz navedeni ugovor o kreditu, INA je potpisala ugovor o dugoročnom intrakompanijskom zajmu koji je dan na raspolaganje od strane MOL Grupe te kojim je interkompanijsko financiranje povećano s 200 milijuna USD na 300 milijuna USD.

Potpisan Ugovor o opskrbi plinom s Petrokemijom d.d.

Prirodni plin d.o.o., član INA Grupe i Petrokemija d.d. potpisali su aneks Ugovora o opskrbi plinom za razdoblje do 31. prosinca 2014. godine. Sukladno aneksu Ugovora, isporuka plina produžena je za godinu dana, odnosno do kraja sljedeće godine, pri čemu su Petrokemija i Prirodni plin dogovorili povoljnije uvjete opskrbe sukladno trenutnoj situaciji na tržištu. Postojeći dvogodišnji Ugovor o opskrbi bio je potpisan za razdoblje do kraja 2013. godine, dok je ovim aneksom dogovorena isporuka od otprilike 523 milijuna m³ prirodnog plina u 2013. godini, a za sljedeću godinu predviđa se isporuka od oko 300 milijuna m³ plina. Količine ugovorene za 2014. godinu čine značajni dio potreba Petrokemije te istovremeno omogućavaju dodatnu fleksibilnost Ini i Petrokemiji da reagiraju na eventualne promjene na tržištu plina.

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

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

a) Tržišni rizici

Upravljanje cjenovnim (robnim) rizikom

INA kupuje sirovu naftu i derivate po cijenama na promptnom tržištu u US dolarima, uglavnom putem kratkoročnih kreditnih aranžmana. Potrebne količine plina kupuju se po cijeni izraženoj u US dolarima u skladu s 3-godišnjim ugovorom o dobavi s talijanskom tvrtkom ENI. Cijene derivata na domaćem tržištu određuju se prema formuli određenoj Pravilnikom o utvrđivanju najviših maloprodajnih cijena naftnih derivata koji, u ograničenoj mjeri, štiti Grupu od promjene cijena nafte i derivata te tečajnog rizika, omogućavajući dvotjednu promjenu cijena derivata. INA može koristiti izvedenice kako bi upravljala robnom izloženosti.

Upravljanje valutnim rizikom

Mnoge transakcije Grupe određene su i obavljene u stranoj valuti, pa je tako Grupa izložena rizicima promjene valutnih tečajeva. 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 31. ožujak 2013. nije bilo otvorenih međuvalutnih transakcija.

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Društva INA Grupe koriste kredite s fiksnim i promjenjivim kamatnim stopama (većina je s promjenjivim kamatnim stopama), pa je Grupa izložena riziku promjene kamatnih stopa. Grupa ne špekulira s kretanjem kamatnih stopa, te stoga prvenstveno odabire promjenjivu kamatnu stopu. Na dan 31. ožujak 2013. godine nije bilo otvorenih kamatnih swap transakcija.

Ostali cjenovni rizici

INA je izložena rizicima promjene cijene glavnice 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 Grupe. Sukladno važećem „Postupku upravljanja kreditnim rizicima“ procjenjuje se bonitet i rizik poslovanja s kupcem temeljem 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. INA u ograničenoj mjeri koristi i usluge vanjskih agencija specijaliziranih za posredovanje pri naplati potraživanja.

c) Rizici likvidnosti

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

Na dan 31. ožujak 2013. godine, Grupa je imala ugovorenih kratkoročnih bankovnih kreditnih linija u iznosu od 1,96 mlrd HRK, isključujući dopuštena prekoračenja i kreditne linije za financiranje uvoza nafte i derivata, te ugovoreni dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 8,68 mlrd HRK.

d) Pravična tržišna vrijednost financijskih instrumenata

Grupa je zaključila neke dugoročne ugovore o kupnji ili prodaji koji sadrže ugrađene derivativne (izvedene) financijske instrumente kako ih definira MRS 39.

Poslovni odnosi s povezanim stranama

Društvo 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, d.d. 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, d.d. i drugih društava u sastavu Grupe te drugih povezanih strana prikazane su u nastavku.

Proizvodi su povezanim stranama prodavani po uobičajenim cijenama Grupe, umanjnim za popuste i rabate ovisno o odnosima između strana. Proizvodi su od povezanih strana nabavljani po tržišnim cijenama uz odgovarajuće popuste ovisno o odnosima između strana. Kod prodaje naftnih proizvoda povezanim stranama, INA, d.d., ovisno o rizičnosti plasmana, uobičajeno traži instrumente osiguranja naplate, osim kada je riječ o proračunskim kupcima ili kupcima koji su u 100% vlasništvu države. Obveze povezanih strana prema INA, d.d. iskazane su umanjene za ispravak vrijednosti za sumnjiva i sporna potraživanja.

INA-Grupa mil. kn	Potraživanja od povezanih strana 31.3.2013.	Obveze prema povezanim stranama 31.3.2013.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	-	28
Strateški partner		
MOL Nyrt	46	39
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Energopetrol d.d.	58	-
Tifon d.o.o.	47	2
Kalegran Ltd.	22	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	2	12
Društva koja kontrolira država		
Hrvatska elektroprivreda	260	11
Petrokemija Kutina	259	-
Ostali	110	44

INA-Grupa mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga 31.3.2013.	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama 31.3.2013.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	37
Strateški partner		
MOL Nyrt	118	286
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	168	1
Energopetrol d.d.	116	-
Kalegran Ltd.	32	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	7	18
Slovnaft. a.s.	-	35
Društva koja kontrolira država		
Hrvatska elektroprivreda	717	46
Petrokemija Kutina	256	-
Ostali	125	124

Pregled poslovnih rezultata

31. ožujak 2013.	Istraživanje i proizvodnja nafta i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Medusegmentalni transferi	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.674	6.366	681	(13)	18.708
Nematerijalna imovina	589	14	92	-	695
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	34	-	-	-	34
Zalihe	596	3.445	146	(456)	3.731
Potraživanja od kupaca, neto	1.499	1.617	99	(185)	3.030
Neraspoređena imovina	-	-	-	-	3.749
Ukupna aktiva	-	-	-	-	29.947
Obveze prema dobavljačima	645	1.230	111	(185)	1.801
Neraspoređene obveze	-	-	-	-	12.623
Ukupne obveze	-	-	-	-	14.424
Ostale segmentalne informacije	-	-	-	-	-
Kapitalni izdaci:	115	45	3	-	163
Nekretnine, postrojenja i oprema	107	45	1	-	153
Nematerijalna imovina	8	-	2	-	10
Amortizacija i umanjenje vrijednosti	237	160	23	-	420
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	3	40	(3)	(18)	22
Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto	3	40	(3)	(18)	22

31. prosinac 2012.	Istraživanje i proizvodnja nafta i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Medusegmentalni transferi	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.571	6.475	695	(25)	18.716
Nematerijalna imovina	565	15	96	-	676
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	34	-	-	-	34
Zalihe	1.610	2.278	139	(675)	3.352
Potraživanja od kupaca, neto	1.748	1.039	217	(234)	2.770
Neraspoređena imovina	-	-	-	-	2.630
Ukupna aktiva	-	-	-	-	28.187
Obveze prema dobavljačima	832	838	248	(234)	1.684
Neraspoređene obveze	-	-	-	-	11.549
Ukupne obveze	-	-	-	-	13.233
Ostale segmentalne informacije	-	-	-	-	-
Kapitalni izdaci:	690	457	83	-	1.230
Nekretnine, postrojenja i oprema	648	449	34	-	1.131
Nematerijalna imovina	42	8	49	-	99
Amortizacija i umanjenje vrijednosti	1.192	720	104	-	2.016
Gubici/(dobici) od umanjenja NP&O, neto koji su utjecali na dobit ili gubitak	(38)	662	-	-	624
Ostali gubici/(dobici) od umanjenja, neto, koji su utjecali na dobit ili gubitak	243	193	3	-	439
Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto	205	855	3	-	1.063

JEDNOKRATNE STAVKE KOJE UTJEČU NA DOBIT IZ OSNOVNE DJELATNOSTI I NA EBITDA (u milijunima kuna)

X-XII.2012.	2012.	X-XII.2011.		I-III.2012.	I-III.2013.
			INA GRUPA		
(65)	(756)	(645)	Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(246)	-
(42)	(122)	(95)	Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(178)	
(28)	(50)	32	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(226)	
(5)	(28)	(29)	Otpremnine	(2)	
-	(30)	-	Vrijednosno usklađenje imovine	-	
(12)	(15)	-	Angola	246	
-	-	-	Egipat - extra trošak proizvodnje	11	
(31)	(4)	(4)	Rezerviranja (ENI, sudski sporovi, otpremnine)	(31)	
13	25	-	Korekcija umanjenja imovine po MRS-36	-	
7	1	-	Irana Moghan-2 Blok - rezerviranja za izlazak iz servisnog ugovora	-	
		65	Vrijednosno usklađenje imovine u Libiji (Crosco)	-	
(10)	(696)	(633)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(19)	
(6)	(673)	(655)	Vrijednosno usklađenje imovine - Rafinerije	(17)	
(15)	(53)	(34)	Otpremnine	(22)	
(2)	5	53	Rezerviranja (sudski sporovi, otpremnine)	20	
13	23	-	Ukidanje rezerviranja (sudski sporovi, otpremnine)	-	
-	-	-	Prihodi od osiguranja	-	
(27)	(10)	(41)	Korporativne funkcije	(1)	
(10)	(61)	(32)	Otpremnine	(12)	
-	(1)	-	Vrijednosno usklađenje imovine	-	
5	2	-	Ukidanje rezerviranja (sudski sporovi, otpremnine)	-	
(22)	49	(9)	Rezerviranja za otpremnine	11	
-	1	-	Prihodi od osiguranja	-	

Glavni vanjski parametri

X-XII.2012.	2012.		I-III.2012.	I-III.2013.	%
110,0	111,6	Brent dtd (USD/bbl)	118,5	112,6	(5,0)
967,3	1.021,1	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	1.060,4	1.044,2	(1,5)
959,7	968,5	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	1.005,7	964,2	(4,1)
582,3	624,6	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	674,1	608,0	(9,8)
986,4	930,9	UNP (USD/t)*	1.047,3	866,9	(17,2)
49,1	78,3	Prosječna rafinerijska marža	70,8	62,4	(11,8)
135,0	177,0	Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	164,0	192,8	17,5
127,4	124,4	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	109,3	112,7	3,1
(250,0)	(219,5)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(222,3)	(243,5)	9,5
154,1	86,8	Crack spread – UNP (USD/t)*	150,9	15,5	(89,8)
5,80	5,85	kn/USD prosjek	5,76	5,74	(0,3)
5,73	5,73	kn/USD na dan	5,62	5,92	5,3
7,52	7,51	kn/EUR prosjek	7,55	7,58	0,4
7,55	7,55	kn/EUR na dan	7,51	7,59	1,1
0,32	0,43	3m USD LIBOR (%)	0,51	0,29	(43,5)
0,20	0,58	3m EURIBOR (%)	1,04	0,21	(79,9)

* FOB Mediterranean

Objave i priopćenja u 2013. godini

12. travanj 2013.	Potpisan Ugovor o opskrbi plinom s Petrokemijom d.d.
04. travanj 2013.	Potpisan Ugovor o revolving kreditu
29. ožujak 2013.	Godišnji dokument objavljenih informacija
29. ožujak 2013.	Otpuštanje dionica
28. ožujak 2013.	Održana sjednica Nadzornog odbora
15. siječanj 2013.	Odgovor na upit Zagrebačke burze

Dioničarska struktura prema broju dionica

	31.12.06.	31.12.07.	31.12.08.	31.12.09.	31.12.10.	31.12.11.	31.12.12.	31.03.13.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.715.538	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	4.483.552	4.483.552
Privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	800.910	800.910	790.828	608.241	608.241
Ukupno	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000

Izvor: Središnje klirinško depozitarno društvo d.d.

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru

Nadzorni odbor

Tijekom prvog tromjesečja nije bilo promjena u Nadzornom odboru.

Uprava

Tijekom prvog tromjesečja nije bilo promjena u Upravi.

Odbor Izvršnih direktora

Tijekom prvog tromjesečja nije bilo promjena u Odboru Izvršnih direktora.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za prvo tromjesečje 2013. 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
Pál Zoltán Kara	Član
Ivan Krešić	Član
Davor Mayer	Član
Péter Ratatics	Član