

INA Grupa (ZB: INA-R-A; LSE: HINA; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za I-VI.2010. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. lipnja 2010. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

Financijski rezultati INA grupe (IFRS)

(mil. kn)	IV-VI.2009.	IV-VI.2010.	%	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto prihod od prodaje	4.849	5.536	14,2	9.353	10.903	16,6
EBITDA ⁽²⁾	1.333	1.488	11,6	2.117	2.662	25,7
Dobit iz osnovne djelatnosti	365	858	135,1	616	1.400	127,3
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽³⁾	290	665	129,3	541	1.281	136,8
Neto financijska dobit (gubitak)	434	(685)	n.a.	(146)	(1.088)	645,2
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	737	144	(80,5)	471	220	(53,3)
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki⁽³⁾	709	(10)	n.a.	443	125	(71,8)
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(215)	(121)	(43,7)	(521)	(328)	(37,0)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	522	23	(95,6)	(50)	(108)	116,0
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki⁽³⁾	494	(131)	n.a.	(78)	(203)	160,5
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	1.238	1.961	58,4	1.453	1.035	(28,8)
(mil. USD) ⁽⁵⁾						
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto prihod od prodaje	895	974	8,8	1.684	1.992	18,3
EBITDA ⁽²⁾	246	262	6,4	381	486	27,6
Dobit iz osnovne djelatnosti	67	151	124,1	111	256	130,6
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽³⁾	54	117	118,6	97	234	140,2
Neto financijska dobit (gubitak)	80	(120)	n.a.	(26)	(199)	656,1
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	136	25	(81,4)	85	40	(52,6)
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki⁽³⁾	131	(2)	n.a.	80	23	(71,4)
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(40)	(21)	(46,3)	(94)	(60)	(36,1)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	96	4	(95,8)	(9)	(20)	119,2
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki⁽³⁾	91	(23)	n.a.	(14)	(37)	164,3
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	228	345	51,0	262	189	(27,7)

⁽¹⁾ U skladu s Glavnim ugovorom o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanim 30. siječnja 2009. INA je prodala djelatnost skladištenja prirodnog plina i u postupku je izdvajanja aktivnosti trgovine plinom. Rezultat tih aktivnosti prikazan je kao rezultat od prekinutog poslovanja. Vlada RH i MOL potpisali su 16. prosinca 2009. godine Prvi dodatak Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom prema kojem je rok za preuzimanje aktivnosti trgovanja prirodnim plinom produžen do 1. prosinca 2010. godine.

⁽²⁾ EBITDA = EBIT + amortizacija + vrijednosno usklađenje + rezerviranja

⁽³⁾ Ne uključujući jednokratne stavke koje se odnose na umanjenje vrijednosti imovine, vrednovanje zalih, odgođeni porez i jednokratni dobitak od prodaje društva Podzemno skladište plina d.o.o. u drugom tromjesečju 2009. godine.

⁽⁴⁾ Neto prihod pripisiv vlasniku kapitala

⁽⁵⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za I-VI. 2009. – 5,5533 kn/USD; za I-VI. 2010. – 5,4734 kn/USD; za IV-VI. 2009. – 5,4205 kn/USD; za IV-VI. 2010. – 5,6857 kn/USD.

U prvom polugodištu 2010. INA grupa je zabilježila bolje sveukupne rezultate iz osnovne djelatnosti nego u istom razdoblju prethodne godine uz EBITDA od 2,7 milijardi kuna (+26%) i 1,3 milijarde kuna dobiti iz osnovne djelatnosti (rast od 137%) od neprekinutog poslovanja bez jednokratnih stavki. Poboľšanje je uglavnom zbog veće proizvodnje ugljikovodika na Sjevernom Jadranu i u Siriji, sve boljih okolnosti poslovanja zbog sve viših cijena nafte i većih ostvarenih rafinerijskih marži (djelomice zbog povoljnijeg randmana proizvoda i marži na preradi nafte) i smanjenih operativnih troškova. Te je pozitivne znake djelomice umanjila opadajuća prodaja derivata kao odraz smanjene potražnje na tržištu. Gubitak ostvaren trgovanjem prirodnim plinom je smanjen zbog djelomične primjene sporazuma između dvaju najvećih dioničara INE, Vlade RH i Mol-a, no ova aktivnost (označena kao prekinuto poslovanje zbog sporazuma da se prirodni plin proda Vladi RH do prosinca 2010. godine) još uvijek je zabilježila gubitak veći od 300 milijuna kuna (60 milijuna USD) u prvom polugodištu 2010.

Neto dobit od neprekinutog poslovanja bez izvanrednih stavki u prvom polugodištu iznosila je 125 milijuna kuna, što je (318 milijuna kuna manje u odnosu na isto razdoblje prethodne godine) zbog negativnih tečajnih razlika koje su imale snažan utjecaj na financijski rezultat s više od milijardu dolara, zbog značajnog 16%-tnog jačanja dolara u odnosu na kunu. Većina negativnih tečajnih razlika posljedica je trenutne razine i valutne strukture INA-inog duga, naglašavajući potrebu optimizacije strukture duga i rekapitalizacije tvrtke.

Tijekom prvog polugodišta 2010. poslovodstvo je i dalje bilo usredotočeno na poboljšanje učinkovitosti poslovanja i smanjenje troškova poslovanja.

Ključni investicijski projekti (modernizacija rafinerija u Rijeci i Sisku i razradni radovi u Siriji i sjevernom Jadranu) privode se završetku, no ukupni nivo investicija prilagođen je trenutnom financijskom položaju INA Grupe, pa su kapitalna ulaganja u prvih šest mjeseci iznosila 1,5 milijardu kuna (32% manje nego 2009.). Uz financijsku pomoć strateškog partnera i korištenjem novih eksternih sredstava, INA grupa je uspjela podmiriti svoja dugovanja državi.

Stalna ulaganja, te rekapitalizacijom poboljšana financijska situacija i daljnje mjere poboljšanja učinkovitosti osigurat će budući rast i INA-inu konkurentnost na tržištu.

Neprekinuto poslovanje

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** Dobit iz osnovne djelatnosti od neprekinutog poslovanja u razdoblju I.-VI. 2010. iznosila je (bez jednokratnih stavki) 2.365 milijuna kuna (432 milijuna dolara), te je udvostručena u odnosu na I.-VI. 2009. prvenstveno zbog veće proizvodnje ugljikovodika zbog većeg udjela u proizvodnji i puštanja u rad novog plinskog polja na sjevernom Jadranu, početka rada plinske i naftne stanice Jihar u Siriji, te promjene obračuna nafte proizvedene u Angoli, čime se nadoknadio prirodni pad proizvodnje nafte u Hrvatskoj i Egiptu. Prosječna realizirana cijena sirove nafte također je porasta 56%, te su smanjeni operativni troškovi.
- ▶ **Rafinerije i marketing:** U razdoblju I.-VI. 2010. segment je ostvario gubitak iz osnovne djelatnosti od 207 milijuna kuna (38 milijuna dolara), što je 65 milijuna kuna više nego u istom razdoblju prethodne godine (bez jednokratnih stavki), uglavnom zbog znatno manje potražnje na tržištu kako u Hrvatskoj tako i u regiji. Negativni trendovi ublaženi su optimizacijom procesa nabave sirove nafte, preradom nafte tipa Azeri koja daje bolji randman proizvoda, povoljnijim maržama te nižim operativnim troškovima.
- ▶ U razdoblju I.-VI. 2010. **Trgovina na malo** ostvarila je dobit iz osnovne djelatnosti od 7 milijuna kuna ili 1 milijun USD (bez jednokratnih stavki), što je nešto niže od razine prethodne godine kad je to bilo 8 milijuna kuna, unatoč 6,7% manjoj količini prodaje nego u razdoblju I.-VI. 2009. uglavnom zbog manje potražnje. Smanjeni troškovi i povećana učinkovitost mogla je većim dijelom nadoknaditi pad prodaje.
- ▶ **Korporativno i ostalo¹:** Taj je segment u razdoblju I.-VI. 2010. zabilježio gubitak iz osnovne djelatnosti od 877 milijuna kuna (160 milijuna dolara), 373 milijuna veći nego u istom razdoblju prethodne godine (bez jednokratnih stavki) uglavnom zbog financijskih troškova poslovanja što je ublaženo manjim operativnim troškovima kao rezultat mjera za smanjenje troškova.
- ▶ **Neto gubitak iz financijskih aktivnosti** od neprekinutog poslovanja povećao se za 942 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje 2009. i u prvom polugodištu 2010. iznosio je 1.088 milijuna kuna. Negativne tečajne razlike na kreditima iznosile su 908 milijuna kuna u usporedbi s 8 milijuna kuna pozitivnih tečajnih razlika prethodne godine. Troškovi kamata bili su 26 milijuna kuna niži nego u istom razdoblju 2009., a ostali financijski troškovi 52 milijuna veći.
- ▶ **Kapitalna ulaganja:** U prvom polugodištu 2010. kapitalna ulaganja su smanjena za 715 milijuna kuna u usporedbi s istim razdobljem 2009. jer se približavamo dovršetku određenih ključnih projekata, te smo ulaganja prilagodili sadašnjim tržišnim uvjetima, vlastitom financijskom položaju i sposobnostima stvaranja novca. U razdoblju I.-VI. 2010. ukupna kapitalna ulaganja iznosila su 1.508 milijuna kuna (276 milijuna dolara) od čega se na SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina odnosi 785 milijuna kuna, prvenstveno za razradne radove u Siriji i Sjevernom Jadranu, dok su ulaganja u segmentu Rafinerije i marketing bila 709 milijuna kuna, uglavnom za modernizaciju rafinerija.

Prekinuto poslovanje

- ▶ Gubitak iz osnovne djelatnosti prekinutog poslovanja u razdoblju I.-VI. 2010. iznosio je 312 milijuna kuna, što je 269 milijuna kuna manje u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine, uglavnom zbog manje negativne razlike između prodajne i uvozne cijene plina. Negativni rezultati su, međutim, odraz činjenice da se plin još uvijek prodaje po znatno nižoj cijeni od ponderiranog prosjeka cijene uvoznog plina i cijene domaćeg plina jer su pregovori s nekim velikim povlaštenim kupcima za sklapanje novih ugovora još uvijek u tijeku, uz od 1. siječnja 2010. nepromijenjene cijene za tarifne potrošače. Prema Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanom 30. siječnja 2009., INA bi se trebala povući iz reguliranog dijela lanca vrijednosti poslovanja prirodnim plinom. 16. prosinca 2009. Vlada RH i MOL potpisali su Prvi dodatak Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom prema kojemu se rok za preuzimanje trgovanja prirodnim plinom produžuje do 1. prosinca 2010. godine, a planiralo se da će društvo za trgovanje prirodnim plinom u cijeloj 2010. godini poslovati bez gubitaka (na godišnjoj razini). Iz financijskih aktivnosti je u prekinutom poslovanju u razdoblju I.-VI. 2010. ostvaren gubitak od 16 milijuna kuna.

Ukupno poslovanje

- ▶ **Ukupno INA grupa** je sa 220 milijuna kuna neto dobiti od neprekinutog poslovanja u prvom polugodištu 2010. i sa negativnim doprinosom plinskog poslovanja od 328 milijuna kuna ostvarila neto gubitak od 108 milijuna kuna.
- ▶ **Operativni novčani tijek:** Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala iznosio je 1.776 milijuna kuna. Promjene radnog kapitala smanjile su operativni novčani tijek u razdoblju I.-VI. 2010. za 741 milijun kuna, prvenstveno zbog 927 milijuna veće vrijednosti zaliha i 128 milijuna većih potraživanja od kupaca, dok su obveze prema dobavljačima porasle za 314 milijuna kuna.
- ▶ **Neto zaduženost:** Neto zaduženost INA Grupe porasla je na 9,7 milijarde kuna u odnosu na zaduženost od 8,2 milijarde kuna na dan 31. prosinca 2009. godine, dok je neto omjer duga i kapitala (*gearing*)² porastao s 40,9% na 45,3%, uglavnom zbog otplate neplaćenih dospjelih poreznih obveza zadržavajući značajnu razinu kapitalnih ulaganja.

¹ Uključuje korporativne funkcije i ovisna društva koja pružaju usluge sigurnosti i zaštite, tehničke usluge, podrške korporativnim funkcijama i druge usluge.

² Neto dug / neto dug plus vlasnički kapital uključujući manjinske udjele

Zoltán Áldott, predsjednik Uprave, komentirao je rezultate kako slijedi:

„U prvom polugodištu 2010. nastavili smo odlučni trend financijske konsolidacije INE: značajno smo povećali operativni rezultat uglavnom zbog veće proizvodnje ugljikovodika u poslovnom okruženju sa boljom cijenom i povoljnijim tečajem, te zbog nešto boljih rafinerijskih marži. Podmirili smo sve neplaćene dospjele porezne obveze prema državnom budžetu i općinama te odlučno započeli s aktivnostima naplate dugova od kupaca. Međutim, znatno jačanje US dolara, a zbog intenzivnih programa kapitalnih investicija, rezultiralo je većom zaduženošću što je uz pojačanu promjenjivost tečaja dovelo do niže ostvarene neto dobiti, a gubici na trgovini plinom samo su rezultat dodatno učvrstili u negativnom području.

U segmentu djelatnosti Istraživanje i proizvodnja nafte i plina je u partnerstvu s MOL-om završeno ispitivanje bušotine na polju Podravska Slatina – Dravica (MOL i INA su partneri na projektu) gdje su potvrđene značajne komercijalne zalihe plina. Taj uspjeh potvrdio je strategiju istraživanja dosad nedovoljno istražene unutrašnjosti Hrvatske. Na našim benzinskim postajama završeno je uvođenje proizvoda kakvoće EURO-V (vlastite proizvodnje), čime INA udovoljava najvišim europskim standardima. Time je INA kvalitetom goriva na svojim postajama diljem hrvatske stala uz bok bilo kojem inozemnom lancu.

I dalje smo jedan od najvećih ulagača u Hrvatskoj, a usredotočeni smo na ključne projekte, Sjeverni Jadran i modernizaciju rafinerija, koji jamče budućnost kompanije, a dioničarima donose dodanu vrijednost. U budućnosti više ćemo se usredotočiti na pronalaženje novih projekata istraživanja i proizvodnje kojima se stvara dodatna vrijednost i zalihe, razvoja rafinerijskih sustava kojima se povećava profit, segmentiran ali intenzivan program modernizacije maloprodajne mreže, te novim aktivnostima kao što je jačanje hrvatske energetske infrastrukture kroz LNG terminal i nova skladišta plina. Poboljšanje likvidnosti uz konsolidaciju financijskog položaja ostaje jedan od glavnih zadataka posloводства. Kako bi osigurali podršku ovom procesu, financijska pozicija bit će ojačana optimizacijom trenutne strukture duga uz daljnje mjere poboljšanja učinkovitosti.“

Okolnosti poslovanja

Svjetsko gospodarstvo je u drugom tromjesečju 2010. prolazilo kroz razdoblje koje su podjednako obilježili i brzi gospodarski oporavak i ponovno komešanje tržišta. Ta se dvojakost ogleda i u najnovijem izvješću MMF-a, gdje je njihova prosudba svjetskog rasta za 2010. izmijenjena naviše s 4,3 na 4,6%, uz istovremeno upozorenje da su se rizici nepovoljni za oporavak znatno povećali. Neprestani brzi rast poticale su uglavnom azijske zemlje, Brazil i SAD, dok je financijska napetost nastala kad se zabrinutost zbog grčkog državnog duga počela širiti i na ostala gospodarstva eurozone s velikim javnim dugom i malim potencijalom za rast, što im je prouzročilo ozbiljne probleme s likvidnošću na tržištima duga. Dužnička kriza u eurozoni izazvala je velike promjene valutnih tečajeva i cijena dionica i roba. Dosad nezabilježenim stabilizacijskim paketom od 750 milijarde eura uspjelo se u eurozoni kratkoročno smanjiti rizike naplate dugova za koje jamče države, no neispunjavanje obveza plaćanja i daljnja financijska napetost može se izbjeći samo bolnim i politički teškim strukturalnim reformama i fiskalnom konsolidacijom. Državna dužnička kriza također je nametnula u mnogim razvijenim gospodarstvima i brži nego se očekivalo prijelaz s fiskalne ekspanzije na fiskalno pooštavanje, što može imati negativni učinak na izgleda za budući rast. Postojano visoke stope nezaposlenosti u razvijenim gospodarstvima (koje će vjerojatno ostati iznad 8% tijekom 2011. u zemljama OECD-a) kao i vjerojatno usporavanje vrtoglavog rasta u Kini, povećavaju rizike koji su nepovoljni za svjetski oporavak. Izgledi za rast u eurozoni i dalje su slabi zbog slabe domaće potražnje. Dosad je oporavak u eurozoni pokretao izvoz (najviše u Njemačkoj), čemu je dobro došao odnedavno slabiji euro.

Cijene nafte uglavnom su ostale u rasponu od 70-85 USD/bbl tijekom drugog tromjesečja, no tržište nafte je malo uznemirila iznenadna promjena raspoloženja na tržištu kao posljedica dužničke krize u eurozoni. Stoga je cijena nafte koncem travnja nakratko dosegla vršak navedenog raspona da bi sredinom svibnja potonula na njegovo dno, a do kraja razdoblja se vratila na oko 75 USD/bbl. Prosječna cijena nafte tipa Brent za promptnu isporuku, tj. referentna cijena nafte bila 78,2 USD/bbl za IV.-VI. 2010. - 2,5% viša nego u prethodnom tromjesečju i 32,3% viša nego prethodne godine. Pojačana gospodarska aktivnost diljem svijeta tijekom tromjesečja nije poduprla skromni porast cijena u odnosu na prethodno razdoblje, no oduvijek velike zalihe (u zemljama OECD-a pokrivala su koncem svibnja 61-dnevnu buduću potražnju), rezervni kapaciteti OPEC-a stalno iznad 6 milijuna bbl/dnevno te nešto manja ulaganja u terminsko trgovanje naftom zbog jakog dolara mogu ublažiti nenadane skokove. Uzburka li se ponovo tržište zbog dužničke krize u eurozoni, cijene bi još mogle znatno kolebati. S druge strane, očekuje se da će posljedica naftne katastrofe u Meksičkom zaljevu biti veći granični troškovi proizvodnje, što bi dugoročno moglo cijene nafte gurati naviše. Oporavak potražnje još uvijek pokreću gospodarstva izvan OECD-a, a odnedavno i Sjeverna Amerika, no u ostalim razvijenim gospodarstvima, napose u Europi, potražnja je i dalje u najboljem slučaju slaba. Sve u svemu, IEA procjenjuje da je svjetska potražnja za naftom u drugom tromjesečju 2010. u odnosu na prethodno tromjesečje porasla za 0,6 milijuna barela dnevno na 86,6 milijuna bbl/dnevno, što odgovara godišnjem porastu od 3,2%.

Rafinerijske marže su u drugom tromjesečju 2010. i dalje ostale ispod petogodišnjeg prosjeka. Marže na dizelu su porasle tijekom II. tromjesečja 2010. i dosegla je 86,8 USD/t, dok su marže za motorne benzine, loživa ulja i UNP pokazale negativne promjene odražavajući tržišne uvjete neprestano niske stope iskorištenosti rafinerija u okolnostima recesije.

Jugoistočna Europa je dosad razmjerno dobro odolijevala europskoj državnoj dužničkoj krizi, a makroekonomski pokazatelji ukazuju da se blagi oporavak vjerojatno nastavio i u drugom tromjesečju 2010. No oporavak je u regiji i dalje slab, neravnomjeran, krhak i gotovo potpuno ovisi o vanjskim sektorima, a domaća potražnja i dalje je slaba. Dobra vijest za regiju jest da je rast u Njemačkoj, najvažnijem trgovinskom partneru za većinu gospodarstava u jugoistočnoj Europi, čini se, otporan na dužničku krizu u eurozoni zbog visokokonkurentnog njemačkog izvoza, kojemu pogoduje slabiji euro. Osim toga, regionalne valute (HUF, PLN, CZK, RON) oslabile su čak i u odnosu na euro, čime su mala na izvoz usmjerena gospodarstva u jugoistočnoj Europi imala koristi od globalnog oporavka. Najveći rizik za oporavak regionalnog gospodarstva je problem državnog duga ranjivih europskih gospodarstava koji je i dalje prisutan, a koji bi mogao još više umanjiti spremnost na rizike, povećati marže na *credit default swap* aranžmanima i uzrokovati daljnju nestabilnost na regionalnom tržištu valuta i dionica. Problemi koji se ponovo javljaju u europskome bankarskom sektoru povećavaju te nepovoljne faktore rizika, a moguće usporavanje u eurozoni također bi moglo osujetiti izvozom potaknut početni oporavak u regiji. Neizbježna fiskalna konsolidacija i visoke stope nezaposlenosti (oko 10% u većini zemalja jugoistočne Europe) također bi mogle oslabiti izgleda za dugoročniji rast.

Hrvatsko gospodarstvo još uvijek iskazuje negativne indekse. Međutim, negativna stopa rasta BDP-a smanjila se u prvom tromjesečju na 2,5% ukazujući na usporavanje negativnog gospodarskog rasta, što se najbolje vidi po nižim negativnim stopama rasta osobne i državne potrošnje. Osobna potrošnja bila je pod utjecajem nižih realnih i nominalnih plaća te manjih kredita stanovništvu, što se odrazilo u padu potražnje. Manja potražnja utjecala je na proizvodnju roba i usluga, pa je domaća industrijska proizvodnja u lipnju smanjena 4% u odnosu na lipanj 2009. godine, a 2,7% u odnosu na prethodni mjesec. Najveći pad zabilježen je kod trajne roba široke potrošnje i poluproizvoda. Cijene roba i usluga za osobnu potrošnju porasle su 0,7%, a na godišnjem prosjeku 1,1% mjereno indeksima potrošačkih cijena u odnosu na lipanj 2009. (na godišnjoj razini). Inflatorni pritisci bili su razmjerno mali, a odražavali su manju potražnju i više cijene energije.

U drugom tromjesečju je Vlada RH uvela niz mjera u okviru Programa gospodarskog oporavka koje bi trebale povećati konkurentnost hrvatskog gospodarstva i u budućnosti osigurati stabilan i održiv rast.

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
2.495	2.195	1.373	59,9	Prihodi – neprekinuto poslovanje	3.083	4.690	52,1
269	142	456	(68,9)	Prihodi – prekinuto poslovanje**	1.186	411	(65,3)
1.175	1.524	699	118,0	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti – neprekinuto poslovanje	1.482	2.699	82,1
(199)	(113)	(222)	(49,1)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti – prekinuto poslovanje	(581)	(312)	(46,3)
1.522	1.928	1.237	55,9	EBITDA – neprekinuto poslovanje	2.347	3.450	47,0
(114)	(35)	(222)	(84,2)	EBITDA – prekinuto poslovanje	(581)	(149)	(74,4)
516	269	827	(67,5)	CAPEX	1.643	785	(52,2)

*Istraživanje i proizvodnja odnosi se na INA, d.d. segment Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeća ovisna društva: Croscos Grupa, INA Naftaplin IE&PL, Guernsey, Adriagas S.r.l. Milano, Podzemno skladište plina d.o.o. do 30.04.2009., Prirodni plin d.o.o.

** Isključena interna prodaja

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Proizvodnja ugljikovodika*	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
194,3	179,3	171,0	4,8	Proizvodnja nafte (000 t) *	342,2	390,9	14,2
121,6	118,0	132,3	(10,8)	Hrvatska	264,2	239,7	(9,3)
72,7	61,2	38,8	58,0	Inozemstvo	78,0	151,2	94,0
600,0	655,4	513,9	27,5	Proizvodnja prirodnog plina (m cm, net dry)	1.033,9	1.255,4	21,4
239,3	235,3	268,4	(12,3)	Hrvatska - kopno	537,1	474,7	(11,6)
301,5	353,9	206,9	71,0	Hrvatska - podmorje	417,1	655,4	57,1
59,1	66,2	38,6	71,6	Sirija	79,7	125,3	57,2
65,9	64,1	67,8	(5,5)	Kondenzat (000 t)	135,2	129,9	(3,9)
16.084,2	16.207,7	13.557,7	19,5	Sirova nafta (boe/d)	13.809,9	16.146,3	16,9
7.770,1	7.100,4	7.974,7	(11,0)	Kondenzat prirodnog plina (boe/d)	7.970,6	7.433,4	(6,7)
39.246,4	42.388,5	33.240,8	27,5	Prirodni plin (boe/d)	33.625,0	40.826,1	21,4
19.723,1	22.887,4	13.383,8	71,0	od čega: Hrvatska – Sj. Jadran (boe/d)	13.565,2	21.314,0	57,1
63.100,7	65.696,6	54.773,2	19,9	Ukupno proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	55.405,5	64.405,9	16,2

*Bez izdvojenog kondenzata

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Prosječna cijena ugljikovodika	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
65,1	68,0	48,7	39,6	Cijena nafte i kondenzata (USD/bbl)	42,8	66,6	55,6
54,8	57,9	48,3	19,9	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)	45,4	56,1	23,5

*Izračunato na temelju ukupnih prihoda eksterne prodaje uglj. i prodajnu cijenu plina (prekinuto poslovanje)

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Troškovi proizvodnje ugljikovodika (USD/boe)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
9,4	11,1	10,5	5,9	Hrvatska - kopno	10,3	10,8	4,7
16,2	9,8	15,7	(37,4)	Hrvatska - podmorje	15,9	12,0	(24,3)
30,3	34,0	-	n.a.	Angola*	-	32,1	n.a.
13,6	17,9	5,2	243,6	Egipat	9,0	15,7	74,8
4,9	4,3	7,2	(39,4)	Sirija	5,4	4,9	(9,9)
11,7	10,6	11,3	(6,9)	Prosječno	11,3	11,2	(0,6)

*Trošak cijele godine knjiže kao jedna isporuka nafte u IV. tromjesečju 2009. dok su u I. tromjesečju 2010. obračunati samo troškovi tog razdoblja. Prosječni trošak proizvodnje ugljikovodika u I. tromjesečju 2010. bez Angole iznosio je 11,2 USD/boe, u II. tromjesečju 2010. 10,0 USD/boe i u prvom polugodištu 2010. 10,7 USD/boe.

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Prodaja prirodnog plina (M cm)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
304,3	388,2	251,2	54,5	Uvoz prirodnog plina (net dry)	530,5	692,5	30,5
976,4	548,4	456,8	20,1	Prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu (net dry)	1.330,9	1.524,8	14,6

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Razlike prema uvoznim cijenama (kn/m ³) *	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
(383,31)	(585,26)	(590,71)	(0,9)	Cijena za povlaštene kupce	(911,08)	(431,58)	(52,6)
(140,40)	(569,94)	(891,26)	(36,1)	Cijena za tarifne kupce	(1.352,50)	(288,14)	(78,7)
(290,63)	(585,72)	(687,57)	(14,8)	Ukupna cijena	(1.161,71)	(390,20)	(66,4)

*Preračunato na temelju cijena u HRK/m³ radi usporedivosti podataka.

Neprekinuto poslovanje

U drugom tromjesečju 2010. dobit iz osnovne djelatnosti SD Istraživanje i proizvodnja neznatno je porasla na 1.190 milijuna kuna u usporedbi s 1.175 milijuna dobiti, isključujući jednokratne stavke, u prethodnom tromjesečju jer je pozitivan učinak viših cijena ugljikovodika i slabije kune u odnosu na dolar djelomično umanjeno manjom količinom prodaje. Iskazana dobit iz osnovne djelatnosti za VI.-VI. 2010. za 334 milijuna kuna je veća zbog jednokratnog dobitka od redefiniranja jedinica koje stvaraju novac, a iznosila je 1.524 milijuna kuna.

Dobit iz osnovne djelatnosti (bez jednokratnih stavki) u razdoblju IV-VI.2010. značajno je veća u odnosu na isto razdoblje 2009. godine kada je iznosila 396 milijuna kuna. Povoljniji rezultat posljedica je 19,9% veće prosječne dnevne proizvodnje ugljikovodika i 19,9% više ukupne realizirane cijene ugljikovodika.

Dobit iz osnovne djelatnosti za prvo polugodište 2010. (bez jednokratnih stavki) ³ gotovo je udvostručena u odnosu na isto razdoblje prethodne godine i iznosila je 2.365 milijuna kuna. Veća dobit uglavnom je rezultat 16,2% veće proizvodnje ugljikovodika i 23,5% više prosječne cijene ugljikovodika, što je djelomice kompenzirala nešto jača kuna u odnosu na dolar.

Prosječna dnevna proizvodnja ugljikovodika u razdoblju I.-VI. 2010. iznosila je 64,406 boe, što je 16,2% posto više nego u razdoblju I.-VI. 2009. jer je doprinos ključnih razvojnih projekata više nego nadoknadio pad proizvodnje na starijim poljima. INA-in udio u proizvodnji plina s polja u Sjevernom Jadranu povećan je 57,1% u usporedbi s prvim polugodištem 2009. u skladu s Ugovorom o podjeli proizvodnje nakon puštanja u rad novih plinskih polja. Domaća proizvodnja plina u kopnenom dijelu manja je za 11,6% zbog prirodnog iscrpljenja polja. Proizvodnja plina izvan Hrvatske povećala se 57,2% u odnosu na prvo polugodište 2009. nakon što je puštena u rad plinska i naftna stanica Jihar u Siriji. Proizvodnja nafte izvan Hrvatske porasla je za 94% zbog veće proizvodnje u Siriji i Angoli (gdje je promijenjen obračun proizvodnje), čime se nadoknadila manja proizvodnja u Egiptu. Domaća proizvodnja nafte na kopnu manja je za 9,3%.

Prihodi SD Istraživanje i proizvodnja su u razdoblju I.-VI. 2010. porasli 52,1% u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine, prvenstveno zbog veće proizvodnje ugljikovodika, veće prodaje i više prosječne cijene nafte u odnosu na razdoblje I.-VI. 2009.

Prosječni trošak proizvodnje za razdoblje I.-VI. 2010. nešto je niži i iznosi 11,2 USD/boe. Kod ključnih razvojnih projekata je prosječni trošak proizvodnje znatno smanjen: u Siriji 9,9% a u odobalnom dijelu Hrvatske za 24,3%. Prosječni trošak proizvodnje u Egiptu znatno je veći zbog manje proizvodnje i većih troškova usluga. Prosječni trošak proizvodnje u kontinentalnom dijelu Hrvatske rezultat je 7% nižih operativnih troškova i 10% manje proizvodnje.

Kapitalna ulaganja SD Istraživanje i proizvodnja, manja su za 858 milijuna kuna u usporedbi s razdobljem I.-VI. 2009. Ulaganja u materijalnu imovinu manja su za 872 milijuna kuna zbog manjih aktivnosti u kontinentalnom dijelu Hrvatske i manjih ulaganja u razradne radove u Siriji, Egiptu i Sjevernom Jadranu, dok su ulaganja u nematerijalnu imovinu bila 14 milijuna kuna veća. Tijekom drugog tromjesečja, na zajedničkom istražnom projektu INA-e i MOL-a na ugovornom području Podravska Slatina-Zalata, ispitivanja su potvrdila komercijalne rezerve plina u hrvatskom dijelu istražnog polja Zalata-Dravica. Mjerenjem na dubini od 3.170 metara utvrđen je protok plina od 370,000m³/dan i nešto kondenzata. Preciznija ocjena novootkrivenog ležišta uslijedit će nakon interpretacije podataka dobivenih 3D snimanjem i dovršetka studije ležišta. U sljedećem razdoblju oba partnera će se usredotočiti na razradu otkrivenog polja da bi se ono pustilo u proizvodnju i povezalo na plinsku mrežu.

Prekinuto poslovanje

Gubitak osnovne djelatnosti iz prekinutog poslovanja za razdoblje I.-VI. 2010. iznosio je 312 milijuna kuna, što je 269 milijuna kuna manje nego u istom razdoblju prethodne godine, uglavnom zbog manje negativne razlike između prodajne cijene plina i cijene uvoznog plina. To je odraz činjenice da se plin još uvijek prodaje po znatno nižoj cijeni od ponderiranog prosjeka cijene uvoznog plina i cijene domaćeg plina, no ta je razlika smanjena u odnosu na prošlu godinu. Prema Prvom dodatku Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom koji su potpisali Vlada RH i MOL, INA se povlači iz reguliranog dijela vrijednosnog lanca trgovine plinom do 1. prosinca 2010. godine, a društvo za trgovinu prirodnim plinom je u 2010. trebalo poslovati bez gubitaka (na godišnjoj razini), no pregovori s nekim velikim povlaštenim kupcima plina za nove ugovore još su uvijek u tijeku.

Prosječna cijena uvoznog prirodnog plina smanjena je 25% u prvom polugodištu 2010. i iznosila je 2,022 kn/m³. Negativna razlika između prodajne i uvozne cijene plina smanjila se u promatranom razdoblju za 66%.

³ Zbog redefinicija jedinica koje stvaraju novac ostvareni su ispravci vrijednosti od 334 milijuna kuna. Sada su ugovorna područja jedinice koje stvaraju novac, a ne kao ranije proizvodna polja ili pojedine zemlje

I-III.2010.	IV-VI.2010..	IV-VI.2009.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
2.970	3.472	3.338	4,0	Prihodi	6.009	6.442	7,2
(118)	(204)	(36)	n.a.	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(156)	(322)	106,4
(19)	(93)	119	n.a.	EBITDA	103	(112)	n.a.
323	386	381	1,3	CAPEX i investicije (bez stjecanja)	529	709	34,0

*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: Maziva Zagreb, Proplin, Crobenz, Osijek Petrol, InterIna Ljubljana, INA BH Sarajevo, Holdina Sarajevo, INA Hungary, FPC London, INA -Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo, Interina Holding London, Holdina Guemsey.

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Rafinerijska prerada (000 t)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
103	119	120	(0,4)	Domaća nafta	255	223	(12,7)
863	799	1.010	(20,9)	Uvozna nafta	2.026	1.662	(18,0)
34	34	37	(8,1)	Kondenzat	74	68	(8,2)
47	45	33	34,9	Ostala sirovina	149	92	(37,9)
1.048	997	1.200	(16,9)	Ukupno rafinerijska prerada	2.504	2.045	(18,3)

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Rafinerijska proizvodnja (000 t)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
209	214	232	(7,8)	Motorni benzini	488	423	(13,3)
228	258	318	(18,7)	Diesel	569	487	(14,5)
76	35	43	(17,7)	Plinska ulja	144	111	(22,9)
13	26	25	1,7	Petroleji	39	39	(0,2)
20	17	42	(60,2)	Primarni benzin	85	37	(56,6)
10	21	37	(42,4)	Bitumen	52	31	(40,2)
368	321	362	(11,3)	Ostali proizvodi*	840	689	(17,9)
925	892	1.059	(15,8)	Ukupno	2.217	1.817	(18,0)
8	8	7	16,9	Rafinerijski gubitak	13	16	20,5
116	97	134	(27,6)	Vlastita potrošnja	274	213	(22,5)
1.048	997	1.200	(16,9)	Ukupna rafinerijska proizvodnja	2.504	2.045	(18,3)

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
467	504	584	(13,7)	Hrvatska	1.252	971	(22,5)
79	104	175	(40,5)	BiH	299	183	(38,7)
285	286	325	(11,9)	Ostala tržišta	614	571	(7,0)
831	894	1.084	(17,5)	Ukupno	2.165	1.725	(20,3)

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
227	208	219	(4,9)	Motorni benzini	493	436	(11,7)
237	325	327	(0,6)	Diesel	608	561	(7,6)
107	4	(98)	(104,1)	Plinska ulja	145	111	(23,4)
13	31	26	23,1	Petroleji	40	44	9,3
27	14	40	(63,7)	Primarni benzin	86	41	(52,1)
10	20	38	(46,3)	Bitumen	51	31	(40,1)
210	291	533	(45,5)	Ostali proizvodi*	742	501	(32,5)
831	894	1.084	(17,5)	Ukupno	2.165	1.725	(20,3)
235	295	257	14,7	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	517	530	2,3
596	599	827	(27,6)	od čega: direktna prodaja ostalim krajnjim korisnicima	1.648	1.195	(27,5)

* Ostali proizvodi = UNP, FCC benzin, MB komponente, ostali benzini, benzen-rich cut, ostala plinska ulja i komponente, lož ulja i komponente, tekući sumpor, koks, motorna ulja, industrijska maziva, bazna ulja, vreteni superrafinat, parafini, smjesa „L“, plinsko ulje „M“, atmosferski ostatak, poluproizvodi, ostalo.

U drugom tromjesečju 2010. gubitak SD Rafinerije i marketing iz osnovne djelatnosti (bez jednokratnih stavki) iznosio je 89 milijuna kuna, što je 29 milijuna kuna manje nego u prethodnom tromjesečju. Na rezultat je pozitivno utjecao sezonski porast prodaje na domaćem tržištu i na tržištu BiH te nešto povoljnije vanjske okolnosti. Marža na bezolovnom benzinu BMB Euro 95 (V) smanjila se 5%, no ostala je razmjerno dobra, a marža na eurodizelu porasla je za 26,4 USD/t. Negativna marža na teškom loživom ulju povećala se za 18,5 USD/t. U međuvremenu se smanjila ukupna prerada, najviše zbog planiranog stajanja Rafinerije Rijeka zbog remonta u travnju. Na poslovanje u drugom tromjesečju negativno su utjecali troškovi pripreme i logistike za uvođenje proizvoda kakvoće EURO V, koji se od kraja tog tromjesečja distribuiraju po cijeloj maloprodajnoj mreži. Gubitak iz osnovne djelatnosti iskazan za razdoblje IV.-VI. 2010. u iznosu od 204 milijuna kuna sadrži negativni jednokratni učinak promjene vrijednosti zaliha od 115 milijuna zbog promjene načina obračuna.⁴

Uspoređujući sa IV-VI.2009. gubitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki povećan je zbog manje prodaje uzrokovane značajnim smanjenjem tržišta u Hrvatskoj i susjednim zemljama, te zbog povećanih troškova zbog planiranog remonta Rafinerije

⁴ Vrijednost zaliha na kraju razdoblja izračunata je na temelju cijene koštanja domaće nafte, a ne na temelju transfernih cijena.

Rijeka. Na rezultat je pozitivno utjecala prerada nafte tipa Azeri light, koja je dala bolji randman, te za 25,5 USD/t više prosječne rafinerijske marže, dok su negativan utjecaj imale 18% niža prodaja (190 tis. t), te 33,2% viša cijena nafte Brent FOB Med.

Gubitak SD Rafinerije i marketing iz osnovne djelatnosti za I.-VI. 2010. (bez jednokratnih stavki) iznosi 207 milijuna kuna i 65 milijuna je veći nego u istom razdoblju prethodne godine. Na rezultat je negativno utjecala manja prodaja, posebno na domaćem tržištu i u BiH zbog manje sveukupne potražnje na tržištu uz veliki udio proizvoda s negativnom maržom te troškove uvođenja proizvoda kakvoće EURO V i stajanja rafinerije Rijeka zbog remonta u ožujku i travnju. Ti su negativni trendovi, međutim, tijekom drugog tromjesečja ublaženi. Za prvo polugodište 2010. iskazan je gubitak iz osnovne djelatnosti od 322 milijuna.

Eksterni uvjeti poslovanja u prvom polugodištu 2010. daju bolju, no šarenu sliku u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Ponajviše ih obilježavaju više cijene sirove nafte i veće rafinerijske marže na benzinima. U razdoblju I.-VI. 2010. cijena nafta porasla je za 50% - s 51,7 USD/bbl na 77,3 USD/bbl, uz povećanje prosječnih marži – FOB Med Italy za 38,8% (s 23,7 USD/t na 32,9 USD/t). Za benzine, marža za BMB EURO 95 (V) porasla je sa 111,4 USD/t u razdoblju I.-VI. 2009. na 135,0 USD/t u razdoblju I.-VI. 2010., dok je za dizel goriva marža za EURO (V) pala sa 80,3 USD/t na 73,6 USD/t. Za ukapljeni naftni plin (UNP) skočila je sa 61,8 USD/t na 105,2 USD/t. Negativna marža za lož ulje znatno se povećala s - 117,3 USD/t na -151,3 USD/t, što je umanjilo rezultat. Tečaj američkog dolara prema kuni bio je u prosjeku 1,4% niži u odnosu na prvo polugodište prethodne godine, no potkraj polugodišta je počeo značajno jačati.

Niža potražnja za derivatima zbog još slabih gospodarskih prilika rezultirala je 20% ili 440 tis. t manjom prodajom derivata. Domaća prodaja pala je za 281 tis. t ili 23%. Izvoz je pao za 17%. Sveukupna prodaja u regiji zabilježila je pad od 22%, a INA je imala pad prodaje od 23%. Ukupna prodaja motornih benzina niža je za 12%, a prodaja dizel goriva za 8%. Proizvodi kvalitete Euro V iz vlastite proizvodnje prodaju se u Ininoj maloprodajnoj mreži od početka travnja.

Boljom optimizacijom sirove nafte obje su rafinerije prerađivale laku naftu tipa Azeri (625 t) koja daje bolji iscrpak vrednijih motornih goriva u odnosu na tzv. crne proizvode. Osim toga, počela je proizvodnja motornih goriva kakvoće EURO V i njihova distribucija u maloprodajnu mrežu INA-e i veleprodajnim kupcima u Hrvatskoj i BiH. S druge, strane količina prerade bila je 18% manja u razdoblju I.-VI. 2010. u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, prvenstveno zbog planiranog stajanja Rafinerije Rijeka u ožujku i travnju zbog remonta kao i zbog gospodarskog usporenja i manje domaće i regionalne potražnje za gorivima.

Kapitalna ulaganja segmenta RiM u razdoblju I.-VI. 2010. disciplinirano su bila usmjerena na modernizaciju rafinerija, na koju je utrošeno 75% od 709 milijuna kuna, a ulaganja su bila 180 milijuna kuna veća nego u razdoblju I.-VI. 2009. U sklopu prve faze programa modernizacije u rafineriji nafte Rijeka u tijeku je izgradnja kompleksa za blagi hidrokreking na Urinju (hidrokreking, proizvodnja vodika, postrojenje za izdvajanje sumpora i pomoćna postrojenja) čiji se dovršetak očekuje koncem ljeta. Nakon završetka izgradnje tih postrojenja, rafinerija Rijeka će proizvoditi samo benzin i dizel goriva Euro-V kvalitete. Projekti koji čine drugu fazu modernizacije su u pripremi. U rafineriji nafte Sisak jedinica za izdvajanje sumpora puštena je u rad 2008. Od 2009. rafinerija Sisak proizvodi nisko-sumporne komponente (20 ppm) za umješavanje benzina kvalitete EURO-IV/V. Projektiranje postrojenja za izomerizaciju je završeno i izgradnja je u tijeku. Očekuje se da će postrojenje biti dovršeno u drugoj polovici 2010. godine, čime će se povećati oktanska vrijednost mješavine za benzine.

Trgovina na malo*

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
1.233	1.667	1.504	10,8	Prihodi	2.651	2.900	9,4
(116)	23	(135)	n.a.	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(139)	(93)	(33,1)
(3)	82	24	241,7	EBITDA	69	79	14,5
2	8	5	50,0	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	15	9	(40,0)

* Odnosi se na Trgovinu na malo INA, d.d. te Petrol Rijeka i ovisna društva: Proplin, Crobenz, Osijek Petrol, Interina Ljubljana, Holdina Sarajevo, INA - Crna Gora

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Prodaja proizvoda (000 t)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
88	107	112	(4,3)	Motorni benzini	207	195	(5,6)
140	182	187	(2,5)	Plinska i lož ulja	342	322	(6,1)
10	11	13	(16,3)	UNP	27	21	(23,1)
1	1	1	(12,7)	Ostali proizvodi	2	2	(15,7)
239	301	313	(3,8)	Ukupno	578	540	(6,7)

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Prodaja proizvoda (000 t)	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
226	287	299	(4,0)	Hrvatska	553	513	(7,1)
8	10	10	(0,2)	BiH	18	18	(0,3)
4	4	4	11,4	Ostala tržišta	7	8	8,3
239	301	313	(3,8)	Ukupno	578	540	(6,7)

Dobit iz osnovne djelatnosti SD Trgovina na malo, bez jednokratnih stavki, iznosila je u drugom tromjesečju 2010. godine 49 milijuna kuna u odnosu na prethodno tromjesečje kad je (bez jednokratnih stavki) iskazan gubitak od 42 milijuna kuna. Bolji rezultat uglavnom je posljedica 26% veće prodaje zbog sezonskih trendova.

Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki poboljšana je uspoređujući sa IV-VI.2009. za 37 milijuna kuna. Dobit osnovne djelatnosti iskazana za IV-VI.2010. iznosila je 23 milijuna kuna.

U razdoblju I.-VI. 2010. segment trgovine na malo ostvario je dobit iz osnovne djelatnosti od 7 milijuna kuna (bez jednokratnih stavki), što je nešto ispod razine dobiti iz prethodne godine od 8 milijuna kuna jer je negativni učinak manje prodaje gotovo nadoknađen nižim troškovima. Gubitak iz osnovne djelatnosti iskazan za razdoblje I.-VI. 2010. u iznosu od 93 milijuna kuna sadrži negativni jednokratni učinak umanjenja vrijednosti imovine od 100 milijuna.

Čitavo maloprodajno tržište zabilježilo je znatni pad u odnosu na 2009. zbog teških okolnosti poslovanja i općeg usporavanja gospodarskih aktivnosti u Hrvatskoj. Te okolnosti su utjecale i na trgovinu na malo INA grupe, gdje je prodaja u razdoblju I.-VI. 2010. pala za 6,7%, a u razdoblju IV.-VI. za 3,8% u odnosu na odgovarajuće razdoblje prethodne godine. No pad prodaje je u velikoj mjeri ublažen akcijama posloводства da se smanje troškovi poslovanja i poveća učinkovitost.

Ukupne prodane količine u razdoblju I.-VI. 2010. bile su 540 tis. t, od čega 59,6% dizela, 36,2% benzina, 3,9% UNP-a i ostalih proizvoda 0,3%. U usporedbi s istim razdobljem prošle godine kad je prodano 578 tis. t, to je pad od 6,7%. Najizrazitiji pad (23,1%) bilježi prodaja UNP-a, prodaja benzina bila je 5,6% manja, a dizela 6,1% manja. Uspoređujući količinu prodaje u drugom tromjesečju ove i prethodne godine, ukupna prodaja bilježi pad od 3,8%.

U drugom tromjesečju 2010. ukupna količina prodaje znatno je porasla (26%) u odnosu na prethodno tromjesečje, no taj je porast sezonske naravi premda veći nego 2009. godine kad je iznosio 18,9%. Očekuje se nastavak rastućeg trenda prodaje s obzirom na početak turističke sezone.

Na dan 30. lipnja 2010. segment je upravljao s 489 benzinskih postaja (437 u Hrvatskoj, 45 u BiH, 6 u Sloveniji i jednom u Crnoj Gori), što je jedna benzinska postaja više nego 30. lipnja 2009. i 31. ožujka 2010. Do početka srpnja INA je u čitavoj maloprodajnoj mreži završila s uvođenjem proizvoda kakvoće EURO V koja odgovara najvišim europskim standardima. Novi proizvodi europske kakvoće doprinose boljoj ponudi na benzinskim postajama i odgovor su na promjene tržišta i zahtjeve potrošača.

Prosječna prodaja po benzinskoj postaji u razdoblju I.-VI. 2010. manja je u odnosu na prethodno razdoblje u skladu s ukupnim padom prodaje od 6,7% jer se broj benzinskih postaja nije bitno mijenjao.

Poslovanje

Vlada Republike Hrvatske i mađarska naftna kompanija MOL potpisali su Glavni ugovor o poslovanju prirodnim plinom, okvirni ugovor kojim se uređuju neka od osnovnih pitanja glede budućnosti tržišta prirodnog plina i opskrbe prirodnim plinom u Hrvatskoj. Provedbom tog ugovora djelatnost skladištenja prirodnog plina prenesena je 30. travnja 2009. na Plinacro d.o.o., društvo u potpunom državnom vlasništvu. Dana 16. prosinca 2009. godine MOL i Vlada Republike Hrvatske potpisali su Dodatak Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom temeljem kojeg je rok za preuzimanje aktivnosti trgovanja prirodnim plinom produžen do 1. prosinca 2010. godine, a bilo je predviđeno da društvo za trgovanje prirodnim plinom u 2010. godini posluje bez gubitaka. Kako aktivnosti trgovanja prirodnim plinom zadovoljavaju definiciju poslovanja prema MRS-u 5, društvo je prikazalo rezultat kao prekinuto poslovanje.

Prema Prvom Dodatku Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom Vlada je donijela Odluku o novoj cijeni za dobavu plina tarifnim kupcima koja u prvom kvartalu pokriva troškove nabave plina. Sklopljeni su ugovori o opskrbi kupaca plinom u kojima je cijena određena eskalacijskom formulom te pokriva troškove nabave plina tijekom godine. Pregovori s nekim najvećim povlaštenim kupcima su još u tijeku.

Dana 7. travnja 2010. sklopljen je kupoprodajni ugovor kojim je INA, d.d. prodala 100% udjel u Crobenzu d.d. društvu Croatian Petrol Stations, pridruženom društvu Progress Trading-a, člana Slavia Capital Group. Postupak prodaje proveden je na temelju INA-ine obveze prema rješenju Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja od 9. lipnja 2009. Nakon potpisivanja Prve dopune dioničarskog ugovora između Vlade RH i MOL-a 30. siječnja 2009. godine, stjecanje operativne kontrole nad INA-om od strane MOL-a preispitala je Agencija za zaštitu tržišnog natjecanja i 9. lipnja 2009. izdala konačno rješenje kojim odobrava transakciju uz određene uvjete uključujući prodaju 100% udjela INA-e u Crobenzu d.d. Vijeće za zaštitu tržišnog natjecanja donijelo je odluku kojom ne prihvaća Croatian Petrol Stations a.s. kao kupca Crobenza d.d. Kompaniju je predložio MOL s ciljem izvršenja naloga iz rješenja o uvjetno dopuštenoj koncentraciji MOL/INA Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja od 9. lipnja 2009. Vijeće je odlučilo da, u skladu s rješenjem Agencije, povjerenik izvrši prodaju poduzetnika Crobenz d.d. u roku od tri mjeseca počevši od 21. travnja 2010. Dana 17. svibnja 2010. povjerenik za izdvajanje objavio je početak postupka prodaje trgovačkog društva CROBENZ d.d. u cijelosti (uključivo maloprodajno i veleprodajno poslovanje).

Značajne računovodstvene prosudbe i procjene

INA Grupa je reklasificirala prihode i rashode od kamata i tečajnih razlika kupaca i dobavljača iz financijskih aktivnosti u osnovne (operativne) aktivnosti.

U Sjevernom Jadranu, Egiptu i Angoli redefinirane su jedinice koje stvaraju novac na način da su ugovorna područja postale jedinice koje stvaraju novac.

Tijekom trećeg i četvrtog tromjesečja 2009. godine INA Grupa je obračunala i zabilježila ispravak vrijednosti i rezervacije, osnova za čiji izračun je nastala tijekom prvog polugodišta. Kako bi tromjesečni financijski izvještaji za 2009 bili usporedivi, navedeni ispravci i rezervacije su proknjiženi u odnosnom razdoblju, ne u razdoblju u kojem su identificirani.

Neprekinuto poslovanje

Neto prihod od prodaje INA Grupe⁵ u razdoblju I.-IV. 2010. godine iznosio je 10,9 milijardi kuna i 17% je veći u usporedbi s istim razdobljem prošle godine, uglavnom zbog većeg prihoda od prodaje naftnih derivata (uz veće cijene i manju prodaju), prirodnog plina (veća prodaja uz veće cijene) i nafte u izvozu (veće količine zbog promjene iskazivanja prodaje nafte Angola⁶ i veće proizvodnje nafte u Siriji, ali i više cijene).

Troškovi sirovina, materijala i energije u razdoblju I.-IV. 2010. veći su za 21% u usporedbi s razdobljem I.-IV. 2009. godine, uglavnom zbog 25% višeg troška uvozne sirove nafte jer je njena prosječna cijena porasla 52% (prosječna cijena nafte Brent FOB Med na svjetskom tržištu viša je za 50%), dok je prerada bila 18% manja. Vrijednost zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje veća je za 673 milijuna kuna u odnosu na početno stanje, dok je 30. lipnja 2009. godine vrijednost zaliha bila 178 milijuna kuna veća. Nabavna vrijednost prodane robe od 1.412 milijuna kuna porasla je 71%, prvenstveno zbog znatno većeg uvoza motornih goriva kakvoće EURO IV. Troškovi usluga iznose 1.928 milijuna kuna i manji su za 144 milijuna kuna, uglavnom zbog poduzetih mjera smanjenja troškova i manjih troškova proizvodnje, geoloških radova, ugovornih obveza za porez, naknadno odobrenih rabata i troškova održavanja. Amortizacija je porasla za 13%, na iznos od 882 milijuna kuna zbog aktiviranja imovine po završetku projekata. Ispravci i rezerviranja iznose 380 milijuna kuna i 337 milijuna su manji, pri čemu je umanjenje imovine manje za 196 milijuna kuna, a rezerviranja za 127 milijuna kuna. U istom razdoblju prethodne godine vrijednost imovine bila je umanjena većim rezerviranjima za napuštanje polja, manjom iskazanom vrijednošću nekih benzinskih postaja zbog promjene parametara, a evidentirana su i rezerviranja za sudske troškove. Ukupni troškovi osoblja porasli su 1% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine.

Ukupni broj zaposlenih na dan 30. lipnja 2010. bio je 16.272 – 3% manji nego 30. lipnja 2009. (kad je iznosio 16.722).

⁵ Konsolidirana prodaja

⁶ Do 2009 godine isporuka nafte iz Angole iskazivana je jednokratno u zadnjem tromjesečju, a od 2010. godine prihod se ukalkulirava mjesečno

Iz financijskih aktivnosti je u razdoblju I.-VI. 2010. ostvaren gubitak od 1,088 milijuna kuna, što je 942 milijuna kuna veći gubitak u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Ostvarene neto negativne tečajne razlike na kreditima iznose 908 milijuna kuna i 916 milijuna kuna su veće nego u razdoblju I.-VI. 2009. Troškovi kamata u iznosu od 70 milijuna kuna smanjeni su u odnosu na prošlu godinu za 26 milijuna kuna, prvenstveno zbog pozitivnog učinka nižih kamata na dugoročne kredite. Ostali financijski rashodi su 52 milijuna kuna veći nego prethodne godine, a iznosili su 110 milijuna kuna.

Zbog usklade s izvješćivanjem u MOL-u, kamate i tečajne razlike na potraživanjima od kupaca i obvezama prema dobavljačima reklasificirane su u poslovnim knjigama INA-e s financijskih aktivnosti na operativne aktivnosti (osnovnu djelatnost). Na rezultat za razdoblje I.-VI. 2009. negativno su utjecale u iznosu od 151 milijun kuna, a njihov negativni učinak na operativnu dobit u razdoblju I.-VI. 2010. iznosio je 508 milijuna kuna.

Obračunati porez na dobit od neprekinutog poslovanja za I. – VI. 2010. iznosi 92 milijuna kuna, dok je u istom razdoblju prethodne godine obračunat odgođeni porez od milijun kuna.

Prekinuto poslovanje

Za razdoblje I.-VI. 2010. iz prekinutog poslovanja (trgovine prirodnim plinom) ostvaren je neto gubitak od 328 milijuna kuna, što je 193 milijuna kuna manje nego u istom razdoblju prethodne godine. To je odraz činjenice da se plin još uvijek prodaje po znatno nižoj cijeni od ponderiranog prosjeka cijene uvoznog plina i cijene domaćeg plina (rastući postupno na razinu uvozne cijene, kako je predviđeno u Prvom dodatku Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom koji su potpisali Vlada RH i MOL, dva najveća dioničara INA-e), no ta je razlika smanjena u odnosu na prošlu godinu. Premda je bilo predviđeno da društvo za trgovinu plinom posluje bez gubitaka u 2010. godini, prekinuto poslovanje još uvijek bilježi gubitak jer su pregovori za sklapanje novih ugovora s nekim velikim povlaštenim kupcima još uvijek u tijeku. INA se povlači iz reguliranog dijela vrijednosnog lanca trgovine plinom do 1. prosinca 2010. godine, a društvo za trgovinu prirodnim plinom je u 2010. trebalo poslovati bez gubitaka (na godišnjoj razini), no pregovori s nekim velikim povlaštenim kupcima plina za nove ugovore još su uvijek u tijeku. Gubitak iz osnovne djelatnosti prekinutog poslovanja je 269 milijuna kuna manji nego u razdoblju I.-VI. 2009. uglavnom zbog manje negativne razlike između prosječnih prodajnih cijena i uvoznih cijena, a iznosio je 312 milijuna kuna. Iz financijskih aktivnosti gubitak od fer vrednovanja izvedenih instrumenata ugrađenih u ugovore manji je za 54 milijuna kuna, a za I.-VI. 2010. iznosi 16 milijuna kuna. Odgođeni porez je u istom razdoblju prethodne godine iznosio 130 milijuna kuna, a u promatranom razdoblju nije ostvaren.

Bilanca

Na dan 30. lipnja 2010. ukupna imovina iznosila je 31,7 milijardu kuna, 5% više nego na dan 31. prosinca 2009. godine. Dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina povećana je za 4%, uglavnom zbog kapitalnih ulaganja u razradu plinskih polja u sjevernom Jadranu i Siriji te modernizaciju rafinerija. Osim toga, redefiniranjem jedinica koje stvaraju novac ostvareni su ispravci vrijednosti od 334 milijuna kuna. Sada su ugovorna područja jedinice koje stvaraju novac, a ne kao ranije proizvodna polja ili pojedine zemlje. *Goodwill* i ulaganja u ovisna društva i zajedničke pothvate povećani su za 169 milijuna kuna na iznos od 671 milijun kuna. Odgođeni porez smanjio se za 82 milijuna kuna.

Zalihe iznose 3,8 milijardi kuna i povećane su za 31% zbog većih cijena i većih zaliha nafte na putu, poluproizvoda, gotovih proizvoda i prirodnog plina koji se skladišti za potrošnju tijekom zimskih mjeseci.

Neto potraživanja od kupaca u iznosu 2,7 milijardi kuna na dan 30. lipnja 2010. manja su za 9% u usporedbi sa stanjem na dan 31. prosinca 2009. godine.

Ukupne obveze INA Grupe na dan 30. lipnja 2010. iznosile su 20,0 milijardi kuna i bile su 9% veće nego na dan 31. prosinca 2009. godine, uglavnom zbog veće zaduženosti koja je porasla na 10,1 milijardi kuna u usporedbi s 8,5 milijardi kuna na dan 31. prosinca 2009. Krediti su se koristili za nabavu nafte, investicijska ulaganja i plaćanje nepodmirenih poreznih i ostalih dospjelih davanja prema Republici Hrvatskoj. Obveze za poreze i doprinose smanjene su za 728 milijuna kuna na iznos od 1.053 milijuna kuna. Obveze prema dobavljačima porasle su za 1.138 milijuna kuna, uglavnom zbog većih obveza za sirovu naftu. Dugoročna i kratkoročna rezerviranja smanjila su se na 2,6 milijardi kuna u razdoblju I.-VI. 2010. zbog manjih rezerviranja za napuštanje bušotina.

Ukupni neto dug INA Grupe iznosio je HRK 9,7 milijardi kuna u odnosu na 8,2 milijarde na dan 31. prosinca 2009. dok se neto omjer duga i kapitala⁷ povećao s 40,9% na 45,3 % na dan 30. lipnja 2010. Iz toga se vidi trenutačna nedovoljna kapitalizacija društva zbog stalnih intenzivnih kapitalnih ulaganja u ključne djelatnosti.

Novčani tijek

Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala u razdoblju I.-VI. 2010. iznosio je 1.776 milijuna kuna, što je 368 milijuna kuna više u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine. Promjene obrtnog kapitala umanjile su novčani tijek iz osnovne djelatnosti za 741 milijun kuna zbog 927 milijuna veće vrijednosti zaliha i djelomice zbog 128 milijuna većih potraživanja od kupaca, dok su obveze prema dobavljačima porasle za 314 milijuna kuna.

Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti iznosio je 1.548 milijuna kuna i niži je za 720 milijuna u odnosu na isto razdoblje 2009. godine zbog manji kapitalnih ulaganja SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina.

⁷ Neto dug/ neto dug plus vlastiti kapital uklj. manjinske udjele

Najznačajniji rizici uključuju tržišne rizike (valutni rizik, rizik promjene kamatnih stopa i cjenovni rizik), kreditni rizik i rizik nelikvidnosti. Grupa je u vrlo ograničenoj mjeri koristila sekundarne financijske instrumente za upravljanje tim rizicima. Grupa ne koristi takve instrumente u špekulativne svrhe.

a) Tržišni rizici

Cjenovni rizik

Grupa kupuje sirovu naftu po cijenama na promptnom tržištu, uglavnom putem kratkoročnih aranžmana u US dolarima, a potrebne količine plina se kupuju po cijeni izraženoj u US dolarima koja se tromjesečno korigira prema formuli iz ugovora o dugoročnoj dobavi plina.

INA se uglavnom bavi prodajom derivata i veleprodajom prirodnog plina. Cijene derivata na domaćem tržištu određuju se prema formuli određenoj Pravilnikom o utvrđivanju cijena naftnih derivata (na snazi od 2001. godine), koji u značajnoj mjeri štiti Grupu od promjene cijena nafte i derivata te tečajnog rizika omogućavajući dvotjednu promjenu cijena derivata (od 16. travnja 2010.) ovisno o promjeni cijena na tržištu (Platts) te promjenama tečaja hrvatske kune u odnosu na USD.

Upravljanje valutnim rizikom

Premda INA Grupa posluje i u Hrvatskoj i u inozemstvu, mnoge transakcije određuje i obavlja u stranoj valuti, pa je tako i izložena rizicima promjene valutnih tečajeva. Za upravljanje valutnim rizikom kojemu je društvo izloženo primjenjuje se prirodna zaštita od rizika koja se temelji na načelu da bi kombinacija valuta u portfelju duga trebala odražavati valutnu poziciju slobodnog novčanog tijeka Grupe. Osim toga, Pravilnik o utvrđivanju cijena naftnih derivata omogućuje da se nepovoljna kretanja valutnih tečajeva djelomice prebace na domaće tržište.

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Društva INA Grupe koriste kredite s fiksnim i promjenljivim kamatnim stopama (većina je s promjenljivim kamatnim stopama), pa je Grupa izložena riziku promjene kamatnih stopa.

Ostali cjenovni rizici

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

b) Kreditni rizici

Kreditni rizik je rizik od neplaćanja odnosno neizvršenja ugovornih obveza od strane kupaca, čime bi mogao nastati financijski gubitak za Grupu. INA, d.d. u skladu s usvojenim Postupkom upravljanja kreditnim rizicima nastoji, gdje god je to moguće, pribaviti instrumente osiguranja plaćanja u svrhu zaštite od mogućih financijskih rizika i gubitaka zbog neizvršenja plaćanja i ugovornih obveza, kao i sva ovisna društva u Grupi. Kao kolateralno jamstvo uglavnom se uzimaju zadužnice, koje su najzastupljeniji instrument osiguranja plaćanja na hrvatskom tržištu.

INA, d.d. nema značajniju kreditnu izloženost koja nije pokrivena instrumentima osiguranja, osim prema državnim tijelima i poduzećima u državnom vlasništvu. Kako je Republika Hrvatska jedan od glavnih dioničara Grupe, kreditni rizici u velikoj mjeri ovise o politici Vlade RH.

c) Rizici moguće nelikvidnosti

Grupa upravlja rizikom (ne)likvidnosti održavajući odgovarajuće rezerve i kreditne linije te stalnim praćenjem planiranog i ostvarenog tijeka novca te datuma dospijea potraživanja i obveza.

Sirova nafta i derivati uvoze se preko inozemnih podružnica Interine London i Interine Guernsey. Sukladno međunarodnoj praksi, kupovina nafte realizira se otvaranjem neopozivih dokumentarnih akreditiva u korist dobavljača kod prvoklasnih poslovnih banaka te korištenjem kratkoročnog financiranja (*trade financing*).

d) Pravična tržišna vrijednost financijskih instrumenata

Grupa je zaključila neke dugoročne ugovore o kupnji ili prodaji koji sadrže ugrađene sekundarne (izvedene) financijske instrumente kako ih definira MRS 39. Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da novčani tijekovi nastali na osnovi ugovora djelomično variraju slično kao i samostalni izvedeni financijski instrument.

Transakcije između INA Matice i njenih ovisnih društava kao povezanih strana eliminirane su prilikom konsolidacije. Transakcije između INA Matice i drugih društava u sastavu Grupe prikazane su u nastavku.

INA Matica mil. kn	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
	30.06.2010.	30.06.2010.
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	157	176
Holdina Sarajevo	80	5
Interina d.o.o. Ljubljana	1	-
Interina Ltd London	-	2.941
INA – Crna Gora	11	-
INA - Beograd	22	-
Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	1	56
Osijek Petrol d.d.	132	1
Crobenz d.d. Zagreb	185	3
Proplin d.o.o. Zagreb	79	20
STSI d.o.o. Zagreb	2	277
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	28	24
ITR d.o.o.	-	7
Sinaco d.o.o.	1	67
Hostin d.o.o.	-	-
Prirodni plin d.o.o.	1.848	279

INA Matica mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
	30.06.2010.	30.06.2010.
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	1.158	159
Holdina Sarajevo	225	16
Interina d.o.o. Ljubljana	11	-
Interina Ltd London	-	4.738
Adriagas Milano	-	2
INA – Crna Gora	23	-
INA - Beograd	46	-
Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	3	88
Osijek Petrol d.d.	211	-
Crobenz d.d. Zagreb	215	3
Proplin d.o.o. Zagreb	227	22
STSI d.o.o. Zagreb	8	250
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	44	4
ITR d.o.o.	1	13
Sinaco d.o.o.	1	62
Hostin d.o.o.	-	3
Prirodni plin d.o.o.	2.188	43

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%		I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
				Prodaja			
2.495	2.195	1.373	60	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	3.083	4.690	52
2.970	3.472	3.338	4	Rafinerije i marketing	6.009	6.442	7
1.233	1.667	1.504	11	Trgovina na malo	2.651	2.900	9
149	224	269	(17)	Korporativno i Ostalo	409	373	(9)
(1.480)	(2.022)	(1.635)	24	Intersegmentalna prodaja	(2.799)	(3.502)	25
5.367	5.536	4.849	14	Prihodi od prodaje – neprekinuto poslovanje	9.353	10.903	17
269	142	456	(69)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	1.186	411	(65)
5.636	5.678	5.305	7	Prihodi od prodaje – ukupno	10.539	11.314	7
				Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti			
(1.320)	(671)	(674)	(0)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	(1.601)	(1.991)	24
(3.088)	(3.676)	(3.374)	9	Rafinerije i marketing	(6.165)	(6.764)	10
(1.349)	(1.644)	(1.639)	0	Trgovina na malo	(2.790)	(2.993)	7
(548)	(702)	(432)	63	Korporativno i Ostalo	(980)	(1.250)	28
1.480	2.022	1.635	24	Intersegmentalna eliminacija	2.799	3.502	25
(4.825)	(4.671)	(4.484)	4	Rashodi – neprekinuto poslovanje	(8.737)	(9.496)	9
(468)	(255)	(678)	(62)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	(1.767)	(723)	(59)
(5.293)	(4.926)	(5.162)	(5)	Rashodi – ukupno	(10.504)	(10.219)	(3)
				Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti			
1.175	1.524	699	118	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	1.482	2.699	82
(118)	(204)	(36)	467	Rafinerije i marketing	(156)	(322)	106
(116)	23	(135)	n.a.	Trgovina na malo	(139)	(93)	(33)
(399)	(478)	(163)	193	Korporativno i Ostalo	(571)	(877)	n.a.
0	(7)	0	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	(7)	(7)	n.a.
542	858	365	135	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti – neprekinuto poslovanje	616	1.400	127
(199)	(113)	(222)	(49)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	(581)	(312)	(46)
343	745	143	421	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti – ukupno	35	1.088	3.009
				Udio u dobiti pridruženih društava			
(403)	(685)	434	n.a.	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti – neprekinuto poslovanje	(146)	(1.088)	645
(8)	(8)	(46)	(83)	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti – prekinuto poslovanje	(70)	(16)	(77)
(411)	(693)	388	(279)	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti - ukupno	(216)	(1.104)	411
				Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja – neprekinuto poslovanje	470	312	(34)
139	173	799	(78)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja – prekinuto poslovanje	(651)	(328)	(50)
(207)	(121)	(268)	(55)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja - ukupno	(181)	(16)	(91)
(68)	52	531	(90)				
(63)	(29)	(62)	(53)	Porez na dobit – neprekinuto poslovanje	1	(92)	n.a.
	0	53	(100)	Porez na dobit – prekinuto poslovanje	130	0	(100)
(63)	(29)	(9)	222	Porez na dobit - ukupno	131	(92)	(170)
76	144	737	(80)	Dobit (gubitak) financijskog razdoblja – neprekinuto poslovanje	471	220	(53)
(207)	(121)	(215)	(44)	Dobit (gubitak) financijskog razdoblja – prekinuto poslovanje	(521)	(328)	(37)
(131)	23	522	(96)	Dobit (gubitak) financijskog razdoblja - ukupno	(50)	(108)	116

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.

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
1.175	1.190	396	201	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	1.179	2.365	101
(199)	(113)	(222)	(49)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(581)	(312)	(46)
(118)	(89)	(22)	305	Rafinerije i marketing	(142)	(207)	46
(42)	49	12	308	Trgovina na malo	8	7	(13)
(399)	(478)	(96)	398	Korporativne i Ostalo	(504)	(877)	74
0	(7)	0	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	0	(7)	n.a.
417	552	68	712	Ukupno	(40)	969	n.a.

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Amortizacija	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
(282)	(315)	(253)	25	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	(503)	(597)	19
	0	0		Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	0	0	
(76)	(78)	(74)	5	Rafinerije i marketing	(145)	(154)	6
(24)	(23)	(27)	(14)	Trgovina na malo	(53)	(47)	(11)
(43)	(41)	(41)	0	Korporativne i Ostalo	(83)	(84)	1
(425)	(457)	(395)	16	Ukupno	(784)	(882)	13

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	EBITDA	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
1.522	1.928	1.237	56	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	2.347	3.450	47
(114)	(35)	(222)	(84)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(581)	(149)	(74)
(19)	(93)	119	n.a.	Rafinerije i marketing	103	(112)	n.a.
(3)	82	24	242	Trgovina na malo	69	79	14
(326)	(422)	(46)	817	Korporativne i Ostalo	(402)	(748)	n.a.
0	(7)	0	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	0	(7)	n.a.
1.060	1.453	1.112	31	Ukupno	1.536	2.513	64

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	EBITDA bez jednokratnih stavki*	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
1.522	1.490	740	101	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	1.850	3.012	63
(114)	(35)	(222)	(84)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(581)	(149)	(74)
(19)	22	119	(82)	Rafinerije i marketing	103	3	(97)
(3)	82	24	242	Trgovina na malo	69	79	14
(326)	(422)	(46)	817	Korporativne i Ostalo	(402)	(748)	86
0	(7)	0	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	0	(7)	n.a.
1.060	1.130	615	84	Ukupno	1.039	2.190	111

*EBITDA= EBIT + amortizacija + ispravak vrijednosti + rezerviranja

Račun dobiti i gubitka - neprekinuto poslovanje -

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%		I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
NEPREKINUTO POSLOVANJE							
Račun dobiti i gubitka							
				Prihodi od prodaje			
3.450	3.333	2.870	16	a) na domaćem tržištu	5.732	6.783	18
1.917	2.203	1.979	11	b) na stranom tržištu	3.621	4.120	14
5.367	5.536	4.849	14	Ukupni prihodi od prodaje	9.353	10.903	17
51	147	50	194	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	83	198	139
429	785	617	27	Ostali poslovni prihodi	1.122	1.214	8
5.847	6.468	5.516	17	Prihodi iz osnovne djelatnosti	10.558	12.315	17
				Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	178	673	278
413	260	300	(13)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(4.601)	(5.569)	21
(2.768)	(2.801)	(2.533)	11	Amortizacija	(784)	(882)	13
(425)	(457)	(394)	16	Ostali materijalni troškovi	(884)	(714)	(19)
(393)	(321)	(465)	(31)	Nematerijalni troškovi	(900)	(1.214)	35
(466)	(748)	(257)	191	Troškovi osoblja	(1.407)	(1.417)	1
(696)	(721)	(738)	(2)	Nabavna vrijednost prodane robe	(827)	(1.412)	71
(763)	(649)	(490)	32	Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr.imovine	(535)	(325)	(39)
(178)	(147)	(402)	(63)	Rezerviranja za troškove i rizike	(182)	(55)	(70)
(29)	(26)	(172)	(85)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(9.942)	(10.915)	10
(5.305)	(5.610)	(5.151)	9	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	616	1.400	127
542	858	365	135	Udio u dobiti pridruženih društava			
24	37	19	95	Financijski prihodi	62	61	(2)
(427)	(722)	415	n.a.	Financijski rashodi	(208)	(1.149)	452
(403)	(685)	434	n.a.	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(146)	(1.088)	645
139	173	799	(78)	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	470	312	(34)
(63)	(29)	(62)	(53)	Porez na dobit	1	(92)	n.a.
				Dobit/gubitak financijske godine – neprekinuto poslovanje	471	220	(53)
76	144	737	(80)				
PREKINUTO POSLOVANJE							
(207)	(121)	(215)	(44)	Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje	(521)	(328)	(37)
(131)	23	522	(96)	Dobit/gubitak financijske godine	(50)	(108)	116
				Pripisivo:			
(131)	23	522	(96)	Vlasniku kapitala	(50)	(108)	116
	-	-		Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	-	-	
(131)	23	522	(96)		(50)	(108)	116
				Zarada po dionici (kuna po dionici)			
(13,1)	2,3	52,2	(96)	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	(5,0)	(10,8)	116
7,6	14,4	73,7	(80)	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	47,1	22,0	(53)

Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%		I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
(131)	23	522	(96)	Dobit(gubitak) financijske godine	(50)	(108)	116
				Ostala sveobuhvatna dobit			
12	28	(29)	n.a.	Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	(1)	40	n.a.
10	(36)	77	n.a.	Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	67	(26)	n.a.
22	(8)	48	n.a.	Ostala sveobuhvatna dobit(gubitak), neto	66	14	(79)
(109)	15	570	(97)	Ukupna sveobuhvatna dobiti(gubitak) financijske godine	16	(94)	n.a.
				Pripisivo:			
(109)	15	570	(97)	Vlasnicima društva	16	(94)	n.a.
				Vlasnicima nekontrolirajućih interesa			

Račun dobiti i gubitka - prekinuto poslovanje -

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%		I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
PREKINUTO POSLOVANJE							
Račun dobiti i gubitka							
Prihodi od prodaje							
264	137	456	(70)		1.186	401	(66)
5	5	0				10	
269	142	456	(69)		1.186	411	(65)
Ukupni prihodi od prodaje							
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga							
16	16	(41)	(139)		64	32	(50)
285	158	415	(62)		1.250	443	(65)
Prihodi iz osnovne djelatnosti							
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje							
Troškovi sirovina, materijala i energije							
(43)	(39)	(141)	(72)		(283)	(82)	(71)
(3)	(1)					(4)	
(2)	(1)	(2)	(50)		(3)	(3)	
(351)	(152)	(494)	(69)		(1.545)	(503)	(67)
(85)	(78)					(163)	
(484)	(271)	(637)	(57)		(1.831)	(755)	(59)
(199)	(113)	(222)	(49)		(581)	(312)	(46)
Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti							
Udio u dobiti pridruženih društava							
(8)	(8)	(46)	(83)		(70)	(16)	(77)
(8)	(8)	(46)	(83)		(70)	(16)	(77)
(207)	(121)	(268)	(55)		(651)	(328)	(50)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja							
		53			130		
(207)	(121)	(215)	(44)		(521)	(328)	(37)
Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje							

Konsolidirana bilanca

31.12.2009.	30.06.2009.	30.06.2010.	% promj.
mil. kn	mil. kn	mil. kn	
Aktiva			
Dugotrajna imovina			
731 Nematerijalna imovina	710	764	8
20.353 Nekretnine, postrojenja i oprema	19.760	21.073	7
296 Goodwill	197	295	50
68 Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	72	60	(17)
138 Ulaganja u ostala društva	150	316	111
385 Dugoročna potraživanja	162	277	71
Derivatni financijski instrumenti	22	0	(100)
434 Odgođeni porezi	477	352	(26)
397 Imovina i ulogi raspoloživi za prodaju	284	364	28
22.802 Ukupno dugotrajna imovina	21.834	23.501	8
Kratkotrajna imovina			
2.887 Zalihe	2.534	3.787	49
2.925 Potraživanja od kupaca, neto	3.322	2.666	(20)
805 Ostala potraživanja	704	697	(1)
56 Derivatni financijski instrumenti	79	25	(68)
32 Ostala kratkotrajna imovina	53	51	(4)
72 Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda	151	289	91
367 Novac u banci i blagajni	443	467	5
7.144 Kratkotrajna imovina	7.286	7.982	10
121 Imovina i ulogi raspoloživi za prodaju	504	195	(61)
7.265 Ukupno kratkotrajna imovina	7.790	8.177	5
30.067 Ukupna aktiva	29.624	31.678	7
Pasiva			
Kapital i pričuve			
9.000 Upisani kapital	9.000	9.000	0
10 Revalorizacijska pričuva	(68)	(16)	(76)
2.311 Ostale pričuve	2.306	2.351	2
463 Zadržana dobit ili preneseni gubitak	805	355	(56)
11.784 Kapital pripisiv vlasniku matičnog društva	12.043	11.690	(3)
8 Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	10	8	(20)
11.792 Ukupno kapital	12.053	11.698	(3)
Dugoročne obveze			
5.764 Obveze po dugoročnim kreditima	5.415	6.045	12
139 Ostale dugoročne obveze	130	134	3
126 Otpremnine i jubilarne nagrade	118	128	8
2.573 Dugoročna rezerviranja	2.527	2.317	(8)
8.602 Ukupno dugoročne obveze	8.190	8.624	5
Kratkoročne obveze			
2.104 Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	2.392	2.557	7
655 Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	116	1.542	n.a.
4.286 Obveze prema dobavljačima	3.743	5.424	45
1.781 Porezi i doprinosi	1.977	1.053	(47)
415 Ostale kratkoročne obveze	681	265	(61)
157 Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	280	178	(36)
17 Otpremnine i jubilarne nagrade	17	14	(18)
229 Kratkoročna rezerviranja	175	239	37
9.644 Kratkoročne obveze	9.381	11.272	20
29 Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji	84	84	n.a.
9.673 Ukupno kratkoročne obveze	9.381	11.356	21
18.275 Ukupno obveze	17.571	19.980	14
30.067 Ukupna pasiva	29.624	31.678	7

Kapitalna ulaganja

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Kapitalna ulaganja	I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
516	269	827	(67)	Proizvodnja i istraživanje	1.643	785	(52)
323	386	381	1	Rafinerije i marketing	529	709	34
2	8	5	50	Trgovina na malo	15	9	(40)
(1)	6	26	(78)	Korporativne i Ostale promjene	36	5	(86)
840	668	1.239	(46)	Ukupno	2.223	1.508	(32)

31.03.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%	Kapitalna ulaganja - Materijalna imovina	30.06.2009.	30.06.2010.	%
404	306	795	(62)	Proizvodnja i istraživanje	1.582	710	(55)
323	386	381	1	Rafinerije i marketing	528	709	34
2	8	5	50	Trgovina na malo	14	9	(36)
(1)	3	19	(86)	Korporativne i ostale promjene	28	2	(93)
728	702	1.200	(41)	Ukupno	2.152	1.430	(34)

INA—INDUSTRIJA NAFTE d.d, ZAGREB
KONSOLIDIRANI TIJEK NOVCA INA GRUPE
 Za period završeno na dan 30. lipnja 2009. i 2010.
 (u milijunima HRK)

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%		I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
(131)	23	522	(96)	Dobit financijske godine	(50)	(108)	116
				Korigirano za:			
425	457	394	16	Amortizacija	784	882	13
63	29	9	222	Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	(131)	92	n.a.
263	225	403	(44)	Vrijednosno umanjenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	535	488	(9)
(168)	(559)		n.a.	Povrat umanjenja	0	(727)	n.a.
	0	(2)	(100)	Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(9)		(100)
503	419	(617)	n.a.	Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	97	922	851
13	128	111	15	Rashodi od kamata (neto)	188	141	(25)
23	31	45	(31)	Financijski prihodi/gubici priznati u profitu	87	54	(38)
43	60	63	(5)	Povećanje rezerviranja	0	103	n.a.
				Neto knjigovodstvena vrijednost prodane imovine namijenjene prodaji			
35	(107)	0	n.a.	Kamate za napuštanje proizvodnih polja	0	(72)	n.a.
	1	(93)	n.a.	Ostale negotovinske stavke	(93)	1	n.a.
1.069	707	835	(15)	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	1.408	1.776	26
				Kretanje obrtnog kapitala			
(518)	(409)	(380)	8	(Povećanje)/smanjenje zaliha	(371)	(927)	150
(59)	(69)	(506)	(86)	(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(480)	(128)	(73)
				(Smanjenje) /povećanje obveza prema dobavljačima i plaćenih poreza	954	314	(67)
(1.418)	1.732	1.237	40	(Smanjenje) /povećanje rezerviranja	(40)		n.a.
	0	70	n.a.				
(926)	1.961	1.256	56	Novac iz operativnih aktivnosti	1.471	1.035	(30)
	0	(18)	n.a.	Plaćeni porez	(18)		n.a.
(926)	1.961	1.238	58	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	1.453	1.035	(29)
				Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti			
(741)	(702)	(1.200)	(42)	Plaćene nekretnine, postrojenja i oprema	(2.152)	(1.443)	(33)
(112)	34	(39)	n.a.	Plaćena nematerijalna imovina	(71)	(78)	10
	0	6	n.a.	Primici od prodaje dugotrajne imovine	15	0	n.a.
				Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima			
				Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	2	(33)
2	0	1	n.a.	Primljene kamate	0		n.a.
	0	(3)	n.a.				
(63)	34	4	750	Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(63)	(29)	(54)
(914)	(634)	(1.231)	(48)	Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(2.268)	(1.548)	(32)
				Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
140	315	0	n.a.	Povećanja dugoročnih zajmova	968	455	(53)
(45)	(122)	(21)	481	Otplata dugoročnih zajmova	(56)	(167)	198
3.549	1.174	2.045	(43)	Neto primljeni kratkoročni zajmovi	3.959	4.723	19
(1.729)	(2.560)	(1.838)	39	Neto otplata kratkoročnih zajmova	(4.068)	(4.289)	5
(8)	(4)	(18)	(78)	Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(62)	(12)	(81)
(4)	(3)	(2)	50	Ostale dugoročne obveze, neto	(8)	(7)	(13)
				Isplaćena dividenda			
				Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(42)	(83)	98
(27)	(56)	(23)	143				
1.876	(1.256)	143	n.a.	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	691	620	(10)
36	71	150	(53)	Neto (smanjenje) / povećanje novca i novčanih ekvivalenata	(124)	107	n.a.
367	402	308	31	Stanje na početku razdoblja	579	367	(37)
(1)	(1)	(15)	(93)	Promjene tečajnih razlika	(12)	(2)	(83)
402	472	443	7	Stanje na kraju razdoblja	443	472	7

INA GRUPA – KONSOLIDIRANO IZVJEŠĆE O PROMJENAMA U GLAVNICI
Za period završeno na dan 30. lipnja 2009. i 2010.
(u milijunima HRK)

Pripisivo vlasniku kapitala

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2009.	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Dobit / gubitak financijske godine				(50)	(50)		(50)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto		(1)	67		66		66
Ukupni sveobuhvatni prihodi	0	(1)	67	(50)	16	0	16
Isplata dividendi					0		0
Stanje na dan 30.06.2009.	9.000	2.306	(68)	805	12.043	10	12.053
	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2010.	9.000	2.311	10	463	11.784	8	11.792
Dobit / gubitak financijske godine	0	0	0	(108)	(108)		(108)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	0	40	(26)		14		14
Ukupni sveobuhvatni prihodi	0	40	(26)	(108)	(94)	0	(94)
Stanje na dan 30.06.2010.	9.000	2.351	(16)	355	11.690	8	11.698

Objave i priopćenja u 2010. godini

- 23. lipnja 2010. INA i MOL otkrili značajne količine plina na području Podravska Slatina-Zalata
- 2. lipnja 2010. Dogovor oko načina otplate duga društva Dioki
- 31. svibnja 2010. Odgovor na upit Zagrebačke burze od 21. svibnja 2010.
- 19. svibnja 2010. Glavna Skupština Društva
- 17. svibnja 2010. Objava prodajnog postupka trgovačkog društva CROBENZ d.d.
- 4. svibnja 2010. Početak bušenja istražne bušotine Beer As Sib na bloku Aphia u Siriji
- 3. svibnja 2010. Nerevidirani konsolidirani financijski rezultati za I-III.2010. godine
- 19. travnja 2010. Izvanredna Glavna Skupština Društva
- 8. travnja 2010. Prodaja 100% udjela u Crobenzu d.d
- 7. travnja 2010. Obavijest o održavanju glavne skupštine
- 7. travnja 2010. Promjene u Upravi
- 12. ožujka 2010. Obavijest o održavanju glavne skupštine
- 1. ožujka 2010. Objava
- 1. ožujka 2010. Objava – Promjene u Upravi
- 15. veljače 2010. Prethodni konsolidirani rezultati za 2009. bez revizije
- 5. veljače 2010. Odgovor na upit Zagrebačke burze
- 19. siječnja 2010. Objava
- 18. siječnja 2010. Cijena prirodnog plina

Glavni vanjski parametri

I-III.2010.	IV-VI.2010.	IV-VI.2009.	%		I-VI.2009.	I-VI.2010.	%
76,24	78,30	58,79	33,2	Brent dtd (USD/bbl)	51,68	77,27	49,5
715,30	723,78	583,03	24,1	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	501,59	719,54	43,5
637,13	679,16	503,12	35,0	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	470,50	658,14	39,9
434,68	431,74	321,16	34,4	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	272,86	433,21	58,8
737,60	642,08	425,07	51,1	UNP (USD/t)*	452,01	689,73	52,6
138,56	131,44	138,28	(4,9)	Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	111,41	135,00	21,2
60,38	86,82	58,37	48,7	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	80,32	73,60	(8,4)
(142,07)	(160,60)	(123,58)	30,0	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(117,32)	(151,33)	29,0
160,81	49,74	(19,68)	n.a.	Crack spread – UNP (USD/t)*	61,83	105,19	70,1
5,2644	5,6857	5,4205	4,9	HRK/USD prosjek	5,5533	5,4734	(1,4)
5,3925	5,8972	5,2045	13,3	HRK/USD na dan	5,2045	5,8972	13,3
7,2841	7,2490	7,3617	(1,5)	HRK/EUR prosjek	7,3851	7,2667	(1,6)
7,2593	7,1935	7,2920	(1,4)	HRK/EUR na dan	7,2920	7,1935	(1,4)
0,26	0,44	0,84	(47,6)	3m USD LIBOR (%)	1,04	0,35	(66,3)
0,66	0,69	1,31	(47,3)	3m EURIBOR (%)	1,66	0,67	(59,6)

* FOB Mediterranean

Dioničarska struktura prema broju dionica

	31.12. 06.	31.12. 07.	31.12. 08.	31.12. 09.	31.03.10.	30.06.10.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.715.538	4.715.538	4.715.538
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	800.910	800.910	800.910
Ukupno	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru:

Nadzorni odbor

Na Izvanrednoj Glavnoj skupštini INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. održanoj 19. travnja 2010. g. Jozsef Molnar izabran je za člana Nadzornog odbora INA, d.d. s mandatom do 13. lipnja 2013.

Uprava

Na sjednici održanoj 31. ožujka 2010. godine Nadzorni odbor INA – INDUSTRIJE NAFTE d.d. primio je na znanje ostavku Predsjednika Uprave INA, d.d. g. Lászla Gesztija te je jednoglasno imenovao g. Zoltána Áldotta na dužnost Predsjednika Uprave INA, d.d. od 1. travnja 2010. godine s petogodišnjim mandatom (istodobno primajući na znanje njegovu ostavku na dužnost člana nadzornog odbora).

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za IV.-VI. i I.-VI.2010. 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, financijske rezultate i novčane tokove INA Grupe.

Uprava

Zoltán Áldott	Predsjednik Uprave INA, d.d.
Lajos Alács	Član
Tomislav Dragičević	Član
Attila István Holoda	Član
Josip Petrović	Član
Dubravko Tkalčić	Član

INA Grupa
Financijski izvještaji sa bilješkama za razdoblje tijekom
godine završeno na dan 30. lipnja 2010.

Stranica

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe	2
Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe	4
Sažeta konsolidirana bilanca INA Grupe	5
Sažeti konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe	7
Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA Grupe	8
Bilješke uz sažete konsolidirane financijske izvještaje	10

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Neprekinuto poslovanje	Bilješka	Kumulativ		Drugo tromjesečje	
		30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.
Prihodi od prodaje					
a) na domaćem tržištu		6.783	5.732	3.333	2.870
b) na stranom tržištu		4.120	3.621	2.203	1.979
Ukupni prihodi od prodaje	3	10.903	9.353	5.536	4.849
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		198	83	147	50
Ostali poslovni prihodi		1.214	1.122	785	617
Prihodi iz osnovne djelatnosti		12.315	10.558	6.468	5.516
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		673	178	260	300
Troškovi sirovina, materijala i energije	5	(5.569)	(4.601)	(2.801)	(2.533)
Amortizacija		(882)	(784)	(457)	(394)
Ostali materijalni troškovi		(714)	(884)	(321)	(465)
Nematerijalni troškovi		(1.214)	(900)	(748)	(257)
Troškovi osoblja		(1.417)	(1.407)	(721)	(738)
Nabavna vrijednost prodane robe		(1.412)	(827)	(649)	(490)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		(325)	(535)	(147)	(402)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)		(55)	(182)	(26)	(172)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(10.915)	(9.942)	(5.610)	(5.151)
Dobit iz osnovne djelatnosti		1.400	616	858	365
Financijski prihodi		61	62	37	19
Financijski rashodi		(1.149)	(208)	(722)	415
Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti		(1.088)	(146)	(685)	434
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		312	470	173	799
Troškovi poreza tekuće godine	7	(92)	1	(29)	(62)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja		220	471	144	737
Prekinuto poslovanje					
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja		(328)	(521)	(121)	(215)
(Gubitak)/dobit financijske godine	4	(108)	(50)	23	522

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Kumulativ		Drugo tromjesečje	
	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.
Pripisivo:				
Vlasnicima društva	(108)	(50)	23	522
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	-	-	-	-
	(108)	(50)	23	522

Zarada/(gubitak) po dionica

Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	8	(10,8)	(5,0)	2,3	52,2
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	8	22,0	47,1	14,4	73,7

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Kumulativ		Drugo tromjesečje	
	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.
(Gubitak)/dobit financijske godine	(108)	(50)	23	522
Ostala sveobuhvatna dobit:				
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	40	(1)	28	(29)
Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	(26)	67	(36)	77
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	14	66	(8)	48
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) financijske godine	(94)	16	15	570
Pripisivo:				
Vlasnicima društva	(94)	16	15	570
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	-	-	-	-

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog konsolidiranog izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d. ZAGREB
 Sažeta konsolidirana bilanca INA Grupe

Na dan 30. lipnja 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

AKTIVA	Bilješka	30. lipnja 2010.	31. prosinca 2009.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	9	764	731
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	21.073	20.353
Goodwill		295	296
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		60	68
Ostala ulaganja	11	316	138
Dugoročna potraživanja		277	385
Odgođeni porezi		352	434
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju		<u>364</u>	<u>397</u>
Ukupno dugotrajna imovina		<u>23.501</u>	<u>22.802</u>
Kratkotrajna imovina			
Zalihe		3.787	2.887
Potraživanja od kupaca, neto		2.666	2.925
Ostala potraživanja		697	805
Derivatni financijski instrumenti		25	56
Ostala kratkotrajna imovina		51	32
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		289	72
Novac i novčani ekvivalenti		<u>467</u>	<u>367</u>
		<u>7.982</u>	<u>7.144</u>
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji	17	<u>195</u>	<u>121</u>
Ukupno kratkotrajna imovina		<u>8.177</u>	<u>7.265</u>
UKUPNA AKTIVA		<u>31.678</u>	<u>30.067</u>

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ove sažete konsolidirane bilance.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d. ZAGREB
 Sažeta konsolidirana bilanca INA Grupe

Na dan 30. lipnja 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

PASIVA	Bilješka	30. lipnja 2010.	31. prosinca 2009.
Kapital i pričuve			
Upisani kapital	12	9.000	9.000
Revalorizacijska pričuva	13	(16)	10
Ostale pričuve		2.351	2.311
Zadržana dobit	14	355	463
		11.690	11.784
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava		8	8
UKUPNO KAPITAL		11.698	11.792
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	15	6.045	5.764
Ostale dugoročne obveze		134	139
Otpremnine i jubilarne nagrade		128	126
Dugoročna rezerviranja		2.317	2.573
Ukupne dugoročne obveze		8.624	8.602
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	16	2.557	2.104
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	16	1.542	655
Obveze prema dobavljačima		5.424	4.286
Porezi i doprinosi		1.053	1.781
Ostale kratkoročne obveze		265	415
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		178	157
Otpremnine i jubilarne nagrade		14	17
Kratkoročna rezerviranja		239	229
		11.272	9.644
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji	17	84	29
Ukupne kratkoročne obveze		11.356	9.673
UKUPNE OBVEZE		19.980	18.275
UKUPNA PASIVA		31.678	30.067

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ove sažete konsolidirane bilance.

Sažeti konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Upisani kapital	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Kapital pripisan vlasniku	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2009. godine	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Gubitak financijske godine	-	-	-	(50)	(50)	-	(50)
Ostala sveobuhvatni gubitak, neto	-	(1)	67	-	66	-	66
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	(1)	67	(50)	16	-	16
Stanje 30. lipnja 2009. godine	9.000	2.306	(68)	805	12.043	10	12.053
Stanje 1. siječnja 2010. godine	9.000	2.311	10	463	11.784	8	11.792
Dobit financijske godine				(108)	(108)	-	(108)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto		40	(26)		14		14
Ukupni sveobuhvatni prihodi	-	40	(26)	(108)	(94)	-	(94)
Stanje 30. lipnja 2010. godine	9.000	2.351	(16)	355	11.690	8	11.698

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog konsolidiranog izvještaja o promjenama kapitala.

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.
Dobit financijske godine	(108)	(50)
Korigirano za:		
Amortizacija	882	784
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	92	(131)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	488	535
Povrat umanjena	(727)	-
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	-	(9)
Gubitak /(dobit) od tečajnih razlika	922	97
Rashodi od kamata (neto)	141	188
Ostali financijski rashodi priznati u dobiti	54	87
Povećanje rezerviranja	103	-
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	(72)	-
Ostale negotovinske stavke	1	(93)
	1.776	1.408
Kretanje obrtnog kapitala		
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(927)	(371)
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(128)	(480)
Povećanje/(smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	314	954
Smanjenje/(povećanje) rezerviranja	-	(40)
Novac iz operativnih aktivnosti	1.035	1.471
Plaćeni porezi	-	(18)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	1.035	1.453
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(1.443)	(2.152)
Plaćena nematerijalna imovina	(78)	(71)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	-	15
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	2	3
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(29)	(63)
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(1.548)	(2.268)

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.
Bilješke	_____	_____
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	455	968
Otplata dugoročnih zajmova	(167)	(56)
Povećanje kratkoročnih zajmova	4.723	3.959
Otplata kratkoročnih zajmova	(4.289)	(4.068)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(12)	(62)
Ostale dugoročne obveze, neto	(7)	(8)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(83)	(42)
	_____	_____
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	620	691
	_____	_____
Neto povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	107	(124)
Stanje na dan 1. siječnja	367	579
Promjene tečajnih razlika	(2)	(12)
	_____	_____
Stanje na dan 30. lipnja	472	443
	_____	_____

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog konsolidiranog izvještaja o novčanom toku.

1. OSNOVA PRIKAZA

Financijski izvještaji su pripremljeni u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardom 34 "Financijsko izvještavanje za razdoblja unutar godine" (MRS 34). Sastavljanje nerevidiranih sažetih konsolidiranih financijskih izvještaja zahtijeva od Uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose imovine i obveza te objavu nepredviđene imovine i nepredviđenih obveza na datum financijskih izvještaja, kao i na iskazane prihode i rashode tijekom izvještajnog razdoblja. Procjene se temelje na informacijama koje su bile dostupne na datum sastavljanja financijskih izvještaja, te se stvarni iznosi mogu razlikovati od procijenjenih. Procjene i pretpostavke kontinuirano se revidiraju. Promjene računovodstvenih procjena priznaju se u razdoblju na koje promjena utječe ako utječe samo na to razdoblje ili pak u budućim razdobljima ako utječe i na tekuće i na buduća razdoblja.

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Sažeti konsolidirani financijski izvještaji izrađeni po metodi povijesnog troška, osim kod neke imovine i financijskih instrumenata koji su procijenjeni po revaloriziranoj ili tržišnoj vrijednosti, već prema tome što je primjerenije.

Neki novi standardi i tumačenja važe za financijsku godinu koja počinje s 1. siječnja 2010. Osim za niže navedeno, za ove sažete konsolidirane financijske izvještaje vrijede iste računovodstvene politike, način prikaza i metode izračuna koji su bili primijenjeni za izradu financijskih izvještaja za Grupnu za godinu koja završava s 31. prosinca 2009.

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu

Slijedeći izmijenjeni i dopunjeni postojeći standardi izdani od strane Međunarodnog odbora za računovodstvene standarde i tumačenja koje izdaje Međunarodni odbor za interpretaciju financijskog izvješćivanja su na snazi za tekuće razdoblje:

- Amandmani na MSFI 1 "Prva primjena Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja" - dodaci za izuzetke za nove usvojitelje (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2010.),
- Amandmani na MSFI 1 "Prva primjena Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja"- ograničeni ustupci za komparativne usporedbe MSFI 7 za usvojitelje prvi puta (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2010.),
- Amandmani na IFRS 2 "Isplate s temelja dionica" - pojašnjenja računovodstva grupe prilikom isplate s temelja dionica podmirene u gotovini (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2010.),
- Amandmani na MRS 39 "Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje" – Prihvatljive stavke zaštite, (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2009.),

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu (nastavak)

- Amandmani na različite standarde i interpretacije, koji rezultiraju iz Godišnjeg poboljšanjima kvalitete MSFI-a objavljenih 16. travnja 2009. (MSFI 2, MSFI 5, MSFI 8, MRS 1, MRS 7, MRS 17, MRS 18, MRS 36, MRS 38, MRS 39, IFRIC 9, IFRIC 16) prvenstveno s ciljem uklanjanja nedosljednosti i objašnjavanja teksta, većina izmjena i dopuna će se primjenjivati za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2010.),
- IFRIC 17 "Distribucija nenovčane imovine vlasnicima" (na snazi za godišnja izvještajna razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. srpnja 2009.)
- IFRIC 18 "Prijenos imovine od kupaca" (na snazi za transfer imovine od kupaca primljenih na dan ili nakon 1. srpnja 2009.)

Standardi i tumačenja koji su objavljeni, a nisu još u upotrebi

- MSFI 9 "Financijski instrumenti" (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013.)
- Amandmani MRS 32 "Financijski instrumenti : Prezentiranje" – Računovodstvo za probleme prava, (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. veljače 2010.),
- Amandmani na MRS 24 "Objavljivanje povezanih strana" - pojednostavljivanja zahtjeva za objavljivanje za subjekte kojima je vlada povezana strana i objašnjavanje definicije povezane strane (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2011.),
- IFRIC 19 "Gašenje obveza vlasničkim instrumentima" (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2010.)
- Amandmani na IFRIC 14 "MRS 19 — Limit na sredstva iz definiranih planova, minimalna potrebna sredstva financiranja i njihova interakcija" – predujmovi minimalno zahtijevanih fondom (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2011.),
- Amandmani na različite standarde i interpretacije, koji rezultiraju iz Godišnjeg poboljšanjima kvalitete MSFI-a objavljeni 6. svibnja 2010. (MSFI 1, MSFI 3, MSFI 7, MRS 1, MRS 27, MRS 34, IFRIC 13) prvenstveno s ciljem uklanjanja nedosljednosti i objašnjavanja teksta, većina izmjena i dopuna će se primjenjivati za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2011.

INA Grupa je izabrala da ne usvoji ove standarde, revizije i interpretacije unaprijed prije njihova datuma stupanja na snagu. Uprava Društva predviđa da usvajanje ovih standarda i tumačenja u budućim razdobljima neće značajno utjecati na financijske izvještaje Grupe.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE

Reklasifikacija dijela financijskih prihoda i rashoda

INA Grupa je reklasificirala prihode i rashode od kamata i tečajnih razlika kupaca i dobavljača iz financijskih aktivnosti u osnovne (operativne) aktivnosti.

	INA Grupa	
	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.
Reklasificirani financijski prihodi	122	199
Reklasificirani financijski rashodi	(630)	(350)
	(508)	(151)

Redefiniranje jedinice koja stvara novac

U Sjevernom Jadranu, Egiptu i Angoli redefinirane su jedinice koje stvaraju novac na način da su ugovorna područja postale jedinice koje stvaraju novac.

	INA Grupa
	30. lipnja 2009.
Efekat promjene na Sjevernom Jadranu	438
Efekat promjene u Egiptu i Angoli	(104)
	334

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE

Segmenti izvještavanja definirani su prema standardnom lancu vrijednosti naftnih kompanija .

- Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – istraživanje, proizvodnja i prodaja sirove nafte i prirodnog plina
- Rafinerije i marketing – prerada sirove nafte, veleprodaja naftnih derivata, trgovanje te logistika
- Trgovina – prodaja goriva i robe široke potrošnje na benzinskim postajama
- Poslovne funkcije – pružanje usluga temeljnim djelatnostima

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

Slijedi analiza prihoda i rezultata razdoblja po operativnim segmentima:

INA Grupa

	Neprekinuto poslovanje						Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	
30. lipnja 2010.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	3.792	4.198	2.867	46	-	10.903	411	11.314
Intersegmentalna prodaja	898	2.244	33	327	(3.502)	-	-	-
Prihodi ukupno:	4.690	6.442	2.900	373	(3.502)	10.903	411	11.314
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti	(1.991)	(6.764)	(2.993)	(1.250)	3.502	(9.496)	(723)	(10.219)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	2.699	(322)	(93)	(877)	(7)	1.400	(312)	1.088
Dobit/(gubitak) iz financijskih djelatnosti						(1.088)	(16)	(1.104)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						312	(328)	(16)
Troškovi poreza tekuće godine						(92)	-	(92)
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						220	(328)	(108)

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

INA Grupa

	Neprekinuto poslovanje					Ukupno	Prekinuto	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije		poslovanje	
30. lipnja 2009.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	2.445	4.094	2.644	170	-	9.353	1.186	10.539
Intersegmentalna prodaja	638	1.915	7	239	(2.799)	-	-	-
Prihodi ukupno:	3.083	6.009	2.651	409	(2.799)	9.353	1.186	10.539
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(1.601)	(6.165)	(2.790)	(980)	2.799	(8.737)	(1.767)	(10.504)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	1.482	(156)	(139)	(571)	-	616	(581)	35
Dobit iz financijskih djelatnosti						(146)	(70)	(216)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						470	(651)	(181)
Troškovi/(dobitak) poreza tekuće godine						1	130	131
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						471	(521)	(50)

5. REZULTAT RAZDOBLJA

Neto gubitak INA Grupe u razdoblju I-VI.2010. iznosi 108 milijuna kuna i veći je za 58 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Od poslovnih aktivnosti s kojima se nastavlja ostvareno je 220 milijuna kuna neto dobiti, dok gubitak na plinskom biznisu (prekinuto poslovanje) iznosi 328 milijuna kuna.

Neprekinuto poslovanje

Dobit iz osnovne djelatnosti od neprekinutog poslovanja je bez jednokratnih stavki veća za 740 milijuna kuna prema istom razdoblju prethodne godine i za razdoblje I.-VI. 2010. iznosila je 1.281 milijun kuna. Veća dobit iz osnovne djelatnosti ostvarena je prvenstveno zbog viših cijena sirove nafte (prosječna cijena nafte tipa Brent FOB Med bila je na svjetskom tržištu 49,5% viša) uz veću proizvodnju ugljikovodika i veću prodaju. Osim toga, na rezultat je pozitivno utjecao i 62%-ni porast prosječnih rafinerijskih marži zbog prerade lake nafte tipa Azeri, čime se ostvaruje bolji randman proizvoda i veće marže na benzinima i plinskim uljima. Strogim mjerama smanjenja troškova ostvareni su niži troškovi poslovanja. Ti pozitivni učinci djelomično su umanjeni zbog manje prodaje derivata.

Na rezultat za razdoblje I.-VI. 2010. pozitivno su utjecale jednokratne stavke u iznosu od 119 milijun kuna, pa je dobit iz osnovne djelatnosti porasla na 1.400 milijuna kuna. Redefiniranjem jedinica koje stvaraju novac ostvareni su pozitivni učinci u iznosu od 334 milijuna kuna i promjenom u vrijednosti zaliha zbog promjene metode vrednovanja negativni učinci u iznosu od 115 milijuna kuna u drugom tromjesečju 2010., no u prvom tromjesečju je na rezultat negativno utjecalo jednokratno umanjene vrijednosti imovine Trgovine na malo u iznosu od 74 milijuna kuna i u drugom tromjesečju 26 milijuna kuna. Krajem 2009. INA Grupa je preračunala i iskazala jednokratne gubitke umanjnjem vrijednosti imovine i rezerviranja u iznosu od 422 milijuna kuna, osnova za što je nastala u drugom tromjesečju, odnosno prvom polugodištu 2009. Uz 497 milijuna kuna prihoda od prodaje podzemnog skladišta plina, pozitivan učinak na rezultate prvog polugodišta 2009. bio je 75 milijuna kuna.

Neto gubitak iz financijskih aktivnosti neprekinutog poslovanja bio je 942 milijun kuna veći nego u razdoblju I.-VI. 2009. i iznosio je 1.088 milijuna kuna. U prvom polugodištu 2010. zabilježene su negativne tečajne razlike na kreditima 908 milijuna kuna, a u istom razdoblju prethodne godine pozitivne tečajne razlike od 8 milijuna kuna. Trošak kamate bio je 26 milijuna kuna manji u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, a ostali troškovi financijskih aktivnosti 52 milijuna kuna viši.

Prekinuto poslovanje

Gubitak iz osnovne djelatnosti prekinutog poslovanja u razdoblju I.-VI.2010. iznosio je 312 milijuna kuna, što je 269 milijuna kuna manje u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine, uglavnom zbog manje negativne razlike između prodajne i uvozne cijene plina. Prema Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanom 30. siječnja 2009., INA bi se trebala povući iz reguliranog dijela lanca vrijednosti poslovanja prirodnim plinom. Prvi dodatak Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom, potpisan je 16. prosinca 2009., utvrđuje da se rok za preuzimanje aktivnosti trgovanja prirodnim plinom produžuje do 1. prosinca 2010. godine, a bilo je planirano kako će društvo za trgovanje prirodnim plinom u 2010. godini poslovati bez gubitaka (na godišnjoj razini).

Prestanak poslovanja generira 16 milijuna kuna gubitaka od financijskih aktivnosti u prvom polugodištu 2010.

6. TROŠKOVI SIROVINA, MATERIJALA I ENERGIJE

Troškovi sirovina, materijala i energije u razdoblju I-VI.2010. iznosili su 5.569 milijuna kuna i veći su za 21% u usporedbi s istim razdobljem 2009. godine. Trošak prerađene uvozne nafte čini 91% troškova sirovina materijala i energije i veći je za 25% u odnosu na prvo polugodište 2009. zbog 52% više prosječne cijene prerađene uvezene sirove nafte (prosječna cijena Brent FOB na svjetskom tržištu niža je za 50%) uz 17% manji volumen prerade.

7. TROŠKOVI POREZA TEKUĆE GODINE I ODGOĐENI POREZ

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 30. lipnja 2010. i 20 % za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2009. godine.

8. ZARADA PO DIONICI

Od neprekinutog i prekinutog poslovanja

	<u>30. lipnja 2010.</u>	<u>30. lipnja 2009.</u>
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	(10,8)	(5,0)

Zarada

	<u>30. lipnja 2010.</u>	<u>30. lipnja 2009.</u>
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici (dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala) od prekinutog i neprekinutog poslovanja	(108)	(50)
	(108)	(50)

Broj dionica

	<u>30. lipnja 2010.</u>	<u>30. lipnja 2009.</u>
	broj dionica	broj dionica
Ponderirani prosječni broj običnih dionica za izračun osnovne zarade po dionici (u milijunima)	10	10

Od neprekinutog poslovanja

	<u>30. lipnja 2010.</u>	<u>30. lipnja 2009.</u>
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	22,0	47,1

Zarada

	<u>30. lipnja 2010.</u>	<u>30. lipnja 2009.</u>
Dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala	(108)	(50)
Umanjeno za:		
Dobit/gubitak razdoblja od prekinutog poslovanja	(328)	(521)
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici od neprekinutog poslovanja	220	471

9. NEMATERIJALNA IMOVINA

U razdoblju zaključno s 30. lipnjem 2010. godine INA Grupa je uložila 78 milijuna kuna u nematerijalnu imovinu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 43 milijuna kuna, a smanjenje na teret računa dobiti i gubitka je 14 milijuna kuna. Donos sa dugotrajne materijalne imovine iznosi 11 milijuna kuna. Povećanje imovine od 1 milijun kuna rezultat je reklasifikacije imovine u vlasništvu Crobenza sa pozicije dugotrajne nematerijalne imovine na poziciju imovine namijenjene prodaji.

10. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

U razdoblju zaključno s 30. lipnjem 2010. godine INA Grupa je uložila 1.430 milijuna kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Kapitalizirani troškovi dekomisije umanjili su vrijednost imovine za 347 milijun kuna. Povećanje vrijednosti imovine (oprihodovanje) po MRS-u 36 iznosi 376 milijuna kuna, oprihodovanje amortizacije dekomisije iz prethodnih godina 58 milijuna kuna, a utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 839 milijuna kuna. Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu umanjio je knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne imovine za 11 milijuna HRK. Otuđenja imovine su iznosila 1 milijun kuna. Na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti utjecala je i tečajna razlika u iznosu od 16 milijuna kuna. Povećanje imovine od 70 milijuna rezultat je reklasifikacije imovine u vlasništvu Crobenza, sa pozicije dugotrajne materijalne imovine na poziciju imovine namijenjene prodaji.

11. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa	
	30. lipnja 2010.	31. prosinca 2009.
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	6
Dugoročni krediti	288	109
Depoziti	22	23
Ostala ulaganja	316	138

12. UPISANI KAPITAL

Upisani kapital na dan 30. lipnja 2010. iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.

13. REVALORIZACIJSKA PRIČUVA

	INA Grupa	
	30. lipnja 2010.	31. prosinca 2009.
Početno stanje	10	(135)
Povećanje nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	(32)	181
Pripadajući odgođeni porez	6	(36)
Konačno stanje	(16)	10

14. ZADRŽANA DOBIT

	<u>Zadržana dobit</u>
Stanje 1. siječnja 2010. godine	463
Dobit za razdoblje	(108)
Stanje 30. lipnja 2010. godine	355

15. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

Dugoročni krediti INA Grupe su se u razdoblju od 31. prosinca 2009. do 30. lipnja 2010. povećali za 281 milijuna kn. Povećanje se sastoji od: korištenja novog kredita PBZ-a na iznos 29 milijuna EUR odnosno 209 milijuna kn, kredita Erste Card Cluba u iznosu 80 milijuna kn, kredita Intesa Sanpaolo u iznosu 21 milijun EUR odnosno 151 milijun kn, kredita OTP banke u iznosu 14 milijuna kn, otplata u iznosu 165 milijuna kn, negativnih tečajnih razlika u iznosu 879 milijuna kn te povećanja kratkoročnog dijela dugoročnih kredita za 887 milijuna kn.

16. OBVEZE PO BANKOVNIM KREDITIMA, DOPUŠTENIM PREKORAČENJIMA I TEKUĆI DIO OBVEZA PO DUGOROČNIM KREDITIMA

			30. lipnja 2010.	31. prosinca 2009.
Zajmovi i prekoračenja tekućeg računa			2.557	2.104
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova			1.542	655
			4.099	2.759
	Dospijeće	Osiguranje/ garancija	30. lipnja 2010.	31. prosinca 2009.
BNP Paribas (USD)	do 31.12.2010.	garancija INA d.d.	423	494
NATIXIS (USD)	do 31.12.2010	garancija INA d.d.	-	-
City bank (USD)	do poništenja	garancija INA d.d.	95	56
BLB (USD)	do poništenja	garancija INA d.d.	19	-
ERSTE BANK (EUR)	do 17.11.2010.	zadužnice	10	-
Bank Tokyo Mitsubishi (USD)	do 30.04.2010.	garancija INA d.d.	61	207
CKB (EUR)	do 28.02.2010.	mjenice	-	1
Raiffeisenbank Zagreb (EUR, USD)	do 30.04.2011.	mjenice	36	35
Bank Austria Creditanstalt (USD)	do 31.08.2010.	asignacija	-	183
Zagrebačka banka, Zagreb (USD,HRK)	do 01.04.2010.	mjenice	35	49
Privredna banka Zagreb, Zagreb (HRK)	do 30.09.2010.	mjenice	40	95
Societe Generale - Split. banka (USD, HRK)	do 31.08.2010.	mjenice	64	66
Slavonska banka Osijek	do 10.03.2010.	mjenice	-	10
Fortis (USD)	do 12.03.2011.	garancija INA d.d.	97	224
Hrv poštanska banka (HRK)	do 03.04.2011.	mjenice, zadužnice	22	22
OTP bank (HUF, EUR, HRK)	do 26.05.2011.	mjenice	79	81
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			47	80
Ukupno ovisna društva			1.028	1.603
INA, d.d.				
Kratkoročni krediti i prekoračenja			1.576	581
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			1.495	575
Ukupno INA, d.d.			3.071	1.156
Ukupno INA Grupa			4.099	2.759

17. IMOVINA I ULOZI NAMIJENJENI PRODAJI

Imovina i ulozu namijenjeni prodaji odnose se na prodaju ovisnog društva Crobenz dioničkog društva za trgovinu naftom, sa sjedištem u Zagrebu, Radnička cesta 228.

	INA Grupa	
	30. lipnja 2010.	31. prosinca 2009.
Nematerijalna imovina	1	2
Nekretnine, postrojenja i oprema	11	107
Zalihe	7	6
Potraživanja od kupaca, neto	167	5
Ostala potraživanja	4	1
Novac i novčani ekvivalenti	5	-
UKUPNA AKTIVA	195	121
Obveze po dugoročnim kreditima	18	19
Dugoročna rezerviranja	4	1
Obveze po bankovim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	52	-
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	4	4
Obveze prema dobavljačima	3	3
Porezi i doprinosi	1	1
Ostale kratkoročne obveze	2	1
UKUPNE OBVEZE	84	29
IMOVINA NAMIJENJENA PRODAJI	111	92

18. 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 INE u hrvatskom gospodarstvu znatan se dio njezina poslovanja i poslovanja njenih ovisnih društava odnosi na poslove s Vladom Republike Hrvatske, njenim ministarstvima i agencijama.

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.

18. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Transakcije između INA, d.d. i povezanih strana tijekom godine:

INA, d.d.	Prihodi od prodaje roba i usluga		Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama	
	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.	30. lipnja 2010.	30. lipnja 2009.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	1.158	1.028	159	6
Holdina Sarajevo	225	237	16	9
Interina d.o.o. Ljubljana	11	7	-	-
Interina Ltd London	-	-	4.738	3.463
Adriagas Milano	-	-	2	-
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	23	-	-	-
INA Beograd d.o.o. Beograd	46	-	-	-
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	3	4	88	70
Osijek Petrol d.d.	211	216	-	-
Crobenz d.d. Zagreb	215	223	3	-
Proplin d.o.o. Zagreb	227	209	22	-
STSI d.o.o. Zagreb	8	5	250	140
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	44	26	4	6
ITR d.o.o. Zagreb	1	-	13	-
Sinaco d.o.o. Zagreb	1	-	62	-
Hostin d.o.o. Zagreb	-	-	3	-
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	2.188	-	43	-
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	-	20	21
Strateški partner				
MOL Plc	153	52	738	463
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	25	47	21	18
Hrvatska elektroprivreda	196	882	83	24
Hrvatske komunikacije	-	2	-	8
Croatia osiguranje	2	2	31	17
Hrvatske vode	-	-	10	-
Hrvatska pošta	-	-	1	1
MORH	25	24	-	-
Jadrolinija	51	42	2	2
Narodne novine	-	-	1	1
Croatia Airlines	72	56	-	-
Petrokemija Kutina	6	483	-	-
Plinacro	-	4	-	319
Hrvatske autoceste	-	-	26	-
Podzemno skladište plina Okoli	1	-	-	-

18. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Transakcije između INA, d.d. i povezanih strana tijekom godine:

INA, d.d.	Potraživanja od povezanih strana		Obveze prema povezanim stranama	
	31. prosinca		31. prosinca	
	30. lipnja 2010.	2009.	30. lipnja 2010.	2009.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	157	239	176	57
Holdina Sarajevo	80	104	5	3
Interina d.o.o. Ljubljana	1	2	-	-
Interina Ltd London	-	6	2.941	2.153
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	11	8	-	-
INA Beograd d.o.o. Beograd	22	5	-	-
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	1	1	56	42
Osijek Petrol d.d.	132	96	1	1
Crobenz d.d. Zagreb	185	143	3	1
Proplin d.o.o. Zagreb	79	90	20	29
STSI d.o.o. Zagreb	2	3	277	212
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	28	20	24	43
ITR d.o.o. Zagreb	-	-	7	41
Sinaco d.o.o. Zagreb	1	-	67	63
Hostin d.o.o. Zagreb	-	-	-	1
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	1.848	849	279	196
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	-	14	20
Strateški partner				
MOL Plc	41	26	1.209	653
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	9	108	7	10
Hrvatska elektroprivreda	156	217	25	16
Croatia osiguranje	-	-	5	33
Hrvatske vode	-	-	9	6
Hrvatska pošta	2	2	-	-
MORH	14	14	-	-
Hrvatske šume	6	4	-	-
Jadrolinija	47	25	2	1
Narodne novine	-	-	1	-
Croatia Airlines	34	30	-	-
Petrokemija Kutina	162	199	-	-
Plinacro	-	-	3	38
Hrvatske autoceste	-	-	10	8
Podzemno skladište plina Okoli	1	1	34	61

19. UGOVORNE OBVEZE

Ulaganja u rafinerije

Tijekom 2005. godine Odlukom Uprave INA, d.d. ustrojen je Investicijski centar za modernizaciju rafinerija. Društvo je predvidjelo program kapitalnih ulaganja u svoje rafinerije kako bi mogle proizvoditi goriva koja udovoljavaju sve strožim ekološkim kriterijima (u pogledu kvalitete naftnih proizvoda) koji vladaju na europskom tržištu. Modernizacija rafinerija treba obuhvatiti i sve strože zahtjeve zagađivanja okoliša tijekom proizvodnje goriva.

Ustrojavanje Investicijskog centra i timova u njegovu sastavu ima za cilj upravljanje realizacijom projekta modernizacije Rafinerije nafte Sisak i Rafinerije nafte Rijeka. Cilj Programa je zadovoljiti zahtjeve Euro-normi za kvalitetom naftnih proizvoda i rokovima koji su utvrđeni kao obaveza početka njihove primjene. Izgradnjom novih postrojenja i modernizacijom postojećih postrojenja značajno će se povećati kapacitet prerade rafinerija, kvaliteta proizvoda i značajno smanjiti zagađenje okoliša.

Za realizaciju projekta modernizacije rafinerija na dan 30. lipnja 2010. godine zaključeno je 171 ugovor s izvođačima i dobavljačima ukupne vrijednosti oko 3,50 milijarde kuna.

Ulaganje u ugovornim područjima Sjevernog Jadrana

Aktivnosti privođenja proizvodnji rezervi prirodnog plina na zemljopisnom području sjevernog Jadrana, većinom unutar epikontinentalnog pojasa RH, odvijaju se kroz ugovore o podjeli proizvodnje (PSA – „Production Sharing Agreement“) koje je INA sklopila sa stranim kompanijama na tzv. ugovornim područjima:

- INA, d.d. i ENI Croatia BV sklopili su 1996. i 1997. ugovore o podjeli proizvodnje na ugovornom području Ivana i Aiza - Laura, a realizacija partnerstva odvija se preko zajedničke operativne kompanije INAGip s udjelima 50 : 50,
- INA d.d. i EDISON INTERNATIONAL S.p.A sklopili su 2002. ugovor o istraživanju i podjeli proizvodnje na ugovornom području Izabela & Iris / Iva.

Partnerstvo s EDISON-om odvija se preko operativne kompanije EDINE s udjelima: Edison 70 %, a INA 30 %.

Kada bude u proizvodnji i plinsko polje Izabela, na području Sjevernog Jadrana biti će ukupno instalirano 18 proizvodnih i 1 kompresorska platforma s ukupno 46 proizvodnih bušotina.

Do sada su u ugovornom području Sjeverni Jadrana i Aiza Laura INA i ENI CBV uložili u kapitalnu izgradnju rudarskih objekata i postrojenja preko 1,3 milijardi USD, a od ukupno pridobivenih rezervi Inin udio kretat će se oko 70 % proizvedenog plina, koji se plasira na hrvatsko plinsko tržište.

19. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ulaganje u ugovornim područjima Sjevernog Jadrana (nastavak)

Na plinskom polju Izabela (partnerstvo sa Edisonom) instalirane su dvije platforme (Izabela Jug i Izabela Sjever). S platforme Izabela Jug izbušene su i opremljene dvije proizvodne bušotine (svaka sa po 2 proizvodna niza), a platforma je spremna za početak tzv. Faze probne proizvodnje od 23. svibnja 2010. S platforme Izabela Sjever izbušene su i opremljene 3 proizvodne bušotine (svaka sa po 2 proizvodna niza), a trenutno je u tijeku završno povezivanje i testiranje procesne opreme te pripreme za probnu proizvodnju. Platforma Izabela Sjever bit će spremna za puštanje u proizvodnju oko 15. srpnja 2010. godine. INA-in udio plina s plinskog polja Izabele otpremat će se preko kompresorske platforme Ivana K do terminala Pula i dalje na hrvatski plinski sustav, dok će se Edison-ov udio transportirati prema Italiji.

Na dan 30. lipnja 2010. godine INAgip je na oba ugovorna područja imao 133 aktivna ugovora ukupne vrijednosti 2,08 milijarde kuna, a preostale obaveze po tim ugovorima na isti nadnevak iznosile su 245 milijuna kuna.

Edina je za potrebe razrade plinskog polja Izabela od 1. siječnja 2008. do 30. lipnja 2010. sklopila 63 (od čega ih je još uvijek aktivno 34) ugovora ukupne vrijednosti 140,2 milijuna EUR, od čega je na dan 30. lipnja 2010. izvršeno 133,64 milijuna EUR.

Ulaganje u Siriju

INA Grupa je djelatna u Siriji od 1998. godine i trenutačno provodi neovisno istraživanje i razvoj dvaju blokova. INA ima dva Ugovora o podjeli proizvodnje (izvorno: Production Sharing Agreements - PSA) za istraživanje, razvoj te proizvodnju nafte u Siriji, koje su potpisale i Vlada Sirijske Arapske Republike i GPC, kojima je ugovornim partnerima omogućeno istraživanje, razvoj i proizvodnja ugljikovodika u Siriji.

Prvi PSA između Vlade Sirijske Arapske Republike i GPC-a te INE d.d. – Naftaplin je sastavljen 13. kolovoza 1998. godine za Blok Hayan.

Drugi PSA obuhvaća koncesiju Aphamia i stupio je na snagu 26. lipnja 2004. godine.

INA do danas ima šest (6) komercijalno uspješnih rezultata istraživanja u Bloku Hayan (Jihar, Al Mahr, Jazal, Palmyra, Mustadyra i Mazrur) sa znatnim količinama nafte, plina i kondenzata.

Prosječna dnevna proizvodnja plina u prvom polugodištu 2010. kreće oko 7307 boe, a nafte 6064 barela, što je veoma blizu projektiranih proizvodnih kapaciteta OGS Hayan. Na Bloku Hayan je zabilježena ukupna proizvodnja od oko 3 milijuna boe plina u 2009. godini, od kojih 1,4 milijuna boe pripada GPC-u.

Trenutačni status

Pogon za proizvodnju nafte, plina i kondenzata "Jihar" (faza 2) zajedno s pripadajućim bušotinama te transportnim sustavom i rezervoarima za naftu, je izgrađen i u postupku je pružimanje postrojenja od izvođača.

19. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ulaganje u Siriju (nastavak)

Za pogon za proizvodnju plina "GTP Jihar" dnevnog kapaciteta 3,9 milijuna m³ ulaznog plina i oko 140-200 m³ UNP-a predviđa se zavrsetak izgradnje za ožujak 2011. godine (testiranje i puštenje u pogon planira se u rujnu 2010. godine). Zajedno s pripadajućim sustavima za prikupljanje transport nafte i plina/kondenzata, proizvodnja nafte će se povećati i omogućiti proizvodnju plina iz plinskih nalazišta na poljima Jihar i Al Mahr.

Na istražnom bloku Aphia, kojim INA upravlja u cijelosti kao operator (100%), druga faza istraživanja (prvo produljenje faze inicijalnog istraživanja) započela je u kolovozu 2008. godine. U toj fazi INA je bila dužna otkupiti 300 km 2D seizimičkih nalazišta, ekvivalentno 3D i 2 istražnim bušotinama (uz minimalnu financijsku obvezu u iznosu 6.000.000 USD). Datum okončanja ove faze je predviđen za kolovoz 2010. godine.

Do 30. lipnja 2010. godine INA je u Siriji zaključila 26 ugovora u ukupnoj vrijednosti od 2,5 milijardi kuna. Na dan 30. lipnja 2010. godine preostala obveza po svim ugovorima izosila je 624,8 milijuna kuna.

Obveza kupnje po "take or pay" ugovorima

Dana 1. lipnja 2005. godine INA d.d. je sklopila ugovor sa GAZEXPORT Ltd. Moskva za nabavu 1,2 bcm prirodnog plina godišnje do 2010. godine. Na dan 30. lipnja 2010. godine buduće ugovorne obveze Društva iznose oko 1,1 milijarde kn do isteka trajanja ugovora (do 31.12.2010. godine).

Obveze po ugovoru za transport plina

Dodatno, Društvo je sklopilo ugovore o transportu da bi osiguralo isporuku plina do određene točke (FCA hrvatska granica). Ugovori o transportu su važeći do 2010. godine za Slovačku, 2015. godine za Sloveniju i 2017. godine za Austriju. Buduće ugovorne obveze iznose 1,46 milijarde kn do isteka trajanja svih ugovora (do 2017. godine).

Ugovori za prodaju plina

Grupa ima sljedeće ugovore za prodaju plina periodu od 01.04.2010. g. do isteka trajanja Ugovora:

1. Dugoročni ugovor Prirodni plin d.o.o. – HEP d.d. Zagreb
 - a) Razdoblje trajanja ugovora : 01.01.2010.-01.01.2016. godina (Aneks 11)
 - b) Prihod od prodaje od 01.04.-30.06.2010.: 218 milijuna kn
 - c) Obveza po ugovoru: 3.867.972.000 m³ od 01.07.2010.-01.01.2016. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 11,3 milijardi kn

2. Dugoročni ugovor Prirodni plin d.o.o. – Petrokemija d.d. Kutina
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 01.01.2008.-31.12.2010. godina
 - b) Prihod od prodaje od 01.04.-30.06.2010.: 267 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovoru: 337.000.000 m³ od 01.07.2010.-31.12.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 610 milijuna kn

19. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ugovori za prodaju plina (nastavak)

3. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Tarifni kupci prirodnog plina (distributeri – dobava)
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - b) Prihod od prodaje od 01.04.-30.06.2010.: 133 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovorima: 41.168.612 m³ od 01.07.2010.-30.09.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 69,99 milijuna kn
4. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Tarifni kupci prirodnog plina (distributeri –prodaja)
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - b) Prihod od prodaje od 01.04.-30.06.2010.: 159 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovorima: 64.646.332 m³ od 01.07.2010.-30.09.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 148,69 milijuna kn
5. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Ostali povlašteni kupci prirodnog plina
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - b) Prihod od prodaje od 01.04.-30.06.2010.: 146 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovorima: 117.013.016 m³ od 01.07.2010. – 30.09.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 254 milijuna kn
6. Ugovori INA, d.d. – DIOKI (ETAN)
 - a) Obveza po ugovorima: 55.000 tona u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje od 01.01.-30.06.2010.: 35,945 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 01.04.2008.-31.03.2012. godine
 - d) Procijenjeni prihod za razdoblje od 01.07.-31.12.2010.: 29,955 milijuna kn

Ugovori za prodaju vode:

1. Vode visoke tehnološke kvalitete
 - a) Obveza po ugovorima: 2.868.750 m³ u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje od 01.01.-30.06.2010.: 2,365 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod od 01.07.-31.12. 2010. : 2,992 milijuna kn
2. Geotermalne vode
 - a) Obveza po ugovorima: 410.000 m³ u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje od 01.01.-30.06.2010.: 1,066 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod od 01.07.-31.12. 2010.: 1,062 milijuna kn

19. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ugovori za prodaju N-pentana

1. N-pentan
 - a) Obveza po ugovorima: 880 m³ u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje od 01.01.-30.06.2010: 525 tisuća kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod od 01.07.-31.12. 2010.: 848 tisuća kn

Zaštita okoliša

Identificirani troškovi podijeljeni su u troškove zaštite na radu, zaštite od požara, sigurnosti i zaštite okoliša. Troškovi zaštite okoliša u prvih 6 mjeseci 2010. na razini INA, d.d. su oko 31,8 milijuna kuna. Prosudba za 2010. godinu za troškove zaštite okoliša daje vrijednost od 64,3 milijuna kuna. Troškovi zaštite okoliša grupirani su u grupu troškova usluga i materijala za potrebe procesa zaštite okoliša, te na grupu naknada baziranih na zakonskoj regulativi, a plaćaju se na bazi ostvarenih emisija u bilo koju od sastavnica okoliša (zrak, voda ili tlo) te na opterećenje okoliša otpadom. Prvi tip usluga predstavlja ugovorene vrijednosti s tvrtkama koje pružaju usluge zaštite okoliša, a naknade se plaćaju Fondu za zaštitu okoliša i energetske učinkovitost na temelju izdanih rješenja.

20. NEPREDVIĐENE OBVEZE

Nije bilo promjena nepredviđenih obveza u odnosu na nepredviđene obveze navedene u financijskim izvještajima 31. prosinca 2009. godine.

21. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

Nema značajnih događaja nakon datuma bilance.

