

INA Grupa (ZB: INA-R-A; LSE: HINA; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za razdoblje I-VI.2009. godine. Ovaj izvještaj sadrži konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. lipnja 2009. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

Najvažniji financijski podaci

INA Grupa - financijski rezultati (MSFI)	IV-VI.2008.		IV-VI.2009.		Promjene %		I-VI.2008.		I-VI.2009.		Promjene %	
	mil kn	mil USD ¹⁾	mil kn	mil USD ¹⁾	kn	USD ¹⁾	mil kn	mil USD ¹⁾	mil kn	mil USD ¹⁾	kn	USD ¹⁾
NEPREKINUTO POSLOVANJE³⁾												
Neto prihod od prodaje	7.069	1.522	4.849	895	(31,4)	(41,2)	12.768	2.684	9.353	1.684	(26,7)	(37,2)
EBITDA	1.255	270	1.448	267	15,4	(1,1)	2.275	478	2.461	443	8,2	(7,3)
Dobit iz osnovne djelatnosti	688	148	975	180	41,7	21,4	1.285	270	1.455	262	13,2	(3,0)
Neto financijska dobit (gubitak)	(57)	(12)	512	94	(998,2)	(869,7)	320	67	(297)	(53)	(192,8)	(179,5)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	510	110	1.294	239	153,7	117,4	1.284	270	1.028	185	(19,9)	(31,4)
PREKINUTO POSLOVANJE³⁾												
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(309)	(67)	(215)	(40)	(30,4)	(40,4)	(487)	(102)	(521)	(94)	7,0	(8,4)
UKUPNO POSLOVANJE³⁾												
Neto dobit/gubitak ²⁾	200	43	1.079	199	436,9	360,1	796	168	507	91	(36,3)	(45,4)
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	775	167	1.238	228	59,8	37,0	192	40	1.453	262	656,9	548,4

1) Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB izračunatom kao aritmetička sredina; za drugo tromjesečje 2008 - 4,6450 kn/USD; za prvo polugodište 2008. - 4,7572 kn/USD; za drugo tromjesečje 2009 - 5,4205 kn/USD; za prvo polugodište 2009. - 5,5533 kn/USD. T

2) Neto dobit INA-Grupe pripisiva vlasniku kapitala

3) Objašnjeno u tekstu koji slijedi

Prvo polugodište 2009. godine bilo je vrlo izazovno razdoblje zbog općih utjecaja recesije i pada svjetskog gospodarstva koji je započeo u 2008. godini. INA je poboljšala svoj cjelokupni rezultat tijekom drugog tromjesečja te je završila prvo polugodište 2009. godine s 507 milijuna kuna neto dobiti koja uključuje i jednokratni prihod od 497 milijuna kuna. Kompanija još uvijek osjeća jaki negativni učinak plinskog biznisa, uz operativni gubitak od 581 milijun kuna. Značajan financijski gubitak iz prvog tromjesečja 2009. djelomično je popravljen u drugom tromjesečju zahvaljujući slabljenju američkog dolara. Međutim globalna recesija popraćena kreditnom krizom odražava se na financijsku poziciju kompanije.

Temeljem odredbi prve dopune dioničarskog ugovora između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanog u siječnju 2009. godine te sukladno odobrenju Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja, Glavna skupština održana 10. lipnja 2009. godine imenovala je Nadzorni odbor koji je imenovao Upravu. Uveden je Odbor izvršnih direktora čiji je zadatak operativno vođenje tvrtke sa punom odgovornošću za upravljanje poslovanjem. Na taj je način MOL stekao operativnu kontrolu poslovanja INE te je omogućena konsolidacija sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja.

Menadžment INE se čvrsto zalaže za postizanje financijske stabilnosti i poboljšanje likvidnosti. Kapitalne investicije će se definirati sukladno mogućnostima društva za generiranje potrebnih sredstava. Menadžment INE uveo je vrlo ozbiljne i stroge mjere za smanjenje operativnih troškova do kraja godine sa zadatkom daljnjeg kontinuiranog smanjenja troškova kroz slijedeće dvije godine.

U prvom polugodištu 2009. zabilježen je jednokratni prihod od izdvajanja Podzemnog skladišta plina d.o.o. u iznosu od 497 milijuna kuna.

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) dana 30. siječnja 2009. godine.

Prema navedenom Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom, djelatnost skladištenja prirodnog plina prenesena je 30.04.2009. godine na Plinacro d.o.o., društvo u potpunom državnom vlasništvu. Izdvajanje trgovine plinom odvija se prema planu. Prema svojoj poslovnoj strategiji, INA, d.d. će zadržati aktivnosti istraživanja i proizvodnje plina u Republici Hrvatskoj, u kopnenom i obalnom dijelu. Kako trgovina plinom čini dio glavnog poslovanja, društvo je prikazalo odnosne rezultate i novčane tijekove kao dobit i novčane tijekove od prekinutog poslovanja.

Neprekinuto poslovanje

Dobit iz osnovne djelatnosti INA-Grupe od neprekinutog poslovanja za razdoblje I-VI.2009. iznosi 1.455 milijuna kuna (262 milijuna USD), uključivši 497 milijuna kuna jednokratnog prihoda od prodaje Podzemnog skladišta plina d.o.o. U odnosu na isto razdoblje prethodne godine dobit iz osnovne djelatnosti je viša za 170 milijuna kuna, a ako se isključi učinak jednokratnog prihoda dobit je 327 milijuna kuna niža.

Negativan utjecaj manje proizvodnje ugljikovodika, niže prosječne rafinerijske marže i nepovoljne strukture prodaje po tržištima (manja prodaja na domaćem tržištu i BIH, a veća prodaja u ostalom izvozu) djelomično je umanjeno izostankom negativnog učinka „price cap-a“ i manjim operativnim troškovima.

Značajan financijski gubitak iz prvog tromjesečja 2009. godine djelomično je nadoknađen financijskim dobitkom od 512 milijuna kuna ostvarenog u drugom tromjesečju 2009. godine, kao rezultat slabljenja tečaja američkog dolara. INA grupa je iz financijskih aktivnosti koje se odnose na neprekinuto poslovanje u prvom polugodištu 2009. godine ostvarila gubitak od 297 milijuna kuna, dok je u istom razdoblju prethodne godine dobit iznosila 320 milijuna kuna.

1 „Price cap“ na naftne derivate iznosio je u istom razdoblju prethodne godine 162 milijuna kuna i ravnomjerno je podijeljen između SD Rafinerija i marketinga i SD Trgovine na malo. Negativan učinak reguliranih cijena UNP-a u prvom polugodištu 2008. godine iznosio je 182 milijuna kuna, te je ukupno izgubljeni prihod iznosio 344 milijuna kuna.

Prekinuto poslovanje

Gubitak iz osnovne djelatnosti plinskog biznisa (prekinutog poslovanja) iznosi 581 milijun kuna i smanjen je u odnosu na I-VI.2008. za 11 milijuna kuna. Iako je ostvarena veća negativna razlika između prosječnih prodajnih i uvoznih cijena prirodnog plina, rezultat je povoljniji zbog manje prodaje uvoznog prirodnog plina.

Iz financijskih aktivnosti ostvareno je 70 milijuna kuna gubitka od ugrađenih izvedenih instrumenata – derivativni ugovori, što je 53 milijuna kuna veći gubitak u odnosu na isto razdoblje prošle godine.

Sveukupno poslovanje

U kontekstu sveukupnog poslovanja neto dobit INA-Grupe se u razdoblju I-VI.2009. smanjila za 290 milijuna kuna i iznosi 507 milijuna kuna, od čega gubitak na plinskom biznisu (poslovanju koje se prekida) iznosi 521 milijun kuna, a neto dobit od poslovnih aktivnosti s kojima se nastavlja je 1.028 milijuna kuna.

- **Istraživanje i proizvodnja nafte i plina**

Dobit iz osnovne djelatnosti od neprekinutog poslovanja za razdoblje I-VI.2009. iznosi 1.968 milijuna kuna (354 milijuna USD) i veća je za 277 milijuna kuna u usporedbi s razdobljem I-VI.2008. godine. Ako se isključi pozitivan učinak prodaje Podzemnog skladišta Okoli d.o.o., dobit iz osnovne djelatnosti je 220 milijuna kuna niža, uglavnom zbog negativnog učinka nižih prosječnih cijena sirove nafte (pad BRENT FOB Med iznosio je 52,6%) i niže proizvodnje ugljikovodika, što je djelomično ublaženo manjim troškovima usluga i većom dobiti iz osnovne djelatnosti CROSCA. Povoljniji rezultat Croscos Grupe za 131 milijun kuna u odnosu na isto razdoblje 2008. uglavnom je uvjetovan projektom u Meksiku (u prvom polugodištu 2008. ostvareni su početni troškovi rada na projektu, a platforma je počela s radom 9.6.2008. godine).

- **Rafinerije i marketing**

Segment je u razdoblju I-VI.2009. ostvario gubitak iz osnovne djelatnosti od 163 milijuna kuna (29 milijuna USD), te je u odnosu na isto razdoblje prošle godine rezultat 287 milijuna kuna nepovoljniji, prvenstveno zbog 54,3% niže prosječne rafinerijske marže². Iako je ostvareni volumen prodaje 2,1% veći u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, nepovoljnija je struktura prodaje po proizvodima i po tržištima (manja prodaja na domaćem tržištu i BiH uz veću prodaju u ostalom izvozu). Navedeni negativni efekti djelomično su korigirani izostankom „price cap-a“. Izmjenama Pravilnika o utvrđivanju cijene ukapljenog naftnog plina (od 29.04.2009.) uvedeno je utvrđivanje cijene ukapljenog plina prema formuli koja uključuje i maržu. Prethodnim pravilnikom bila je utvrđena maksimalna veleprodajna i maloprodajna cijena, dok prema novom Pravilniku cijene UNP-a prate međunarodne kotacije uz određenu maržu.

- **Trgovina na malo**

Ukupno prodane količine manje su za 5,9% u razdoblju I-VI.2009., a prosječni promet po benzinskoj postaji za 7,4%. Realizacijom Strategije maloprodaje INE, d.d. broj benzinskih postaja kojim je upravljao segment povećan je za 5 postaja u odnosu na 30.06.2008. godine i iznosio je 489 benzinskih postaja. U osnovnoj djelatnosti segment je iskazao 120 milijuna kuna povoljniji rezultat iz osnovne djelatnosti u odnosu na 2008. te za razdoblje I-VI 2009. dobit iznosi 3 milijuna kuna (0,5 milijuna USD). Rezultat je to pozitivnog učinka 70 milijuna kuna više maloprodajne marže (pozitivan učinak veće marže zbog izostanka „price cap-a“ djelomično je umanjeno manjom količinskom prodajom), 5 milijuna kuna manjeg negativnog efekta vrijednosnog usklađenja imovine (MRS-a 36)³, manjih rezerviranja troškova za 28 milijuna kuna i ostalih promjena koje su pozitivno utjecale na rezultat u iznosu od 17 milijuna kuna, a uglavnom su se odnosile na manje operativne troškove.

- **Korporativno i Ostalo⁴**

Segment je u osnovnoj djelatnosti u razdoblju I-VI.2009. godine ostvario gubitak od (353) milijuna kuna ili (64) milijuna USD, što je za 60 milijuna kuna povoljnije u usporedbi s istim razdobljem prošle godine, prvenstveno zbog nižih operativnih troškova kao rezultat uvedenih mjera smanjenja troškova.

- **Kapitalna ulaganja**

Kapitalna ulaganja u razdoblju I-VI.2009. povećana su za 760 milijuna kuna na iznos od 2.223 milijuna kuna (400 milijuna USD). Ulaganja u nematerijalnu imovinu manja su za 32,4% i iznose 71 milijun kuna, a ulaganja u nekretnine, postrojenja i opremu iznose 2.152 milijuna kuna i povećana su za 58,5%, prvenstveno zbog većih ulaganja u razradne radove na projektima u Siriji i sjevernom Jadranu, te programu modernizacije rafinerija.

² Prosječna rafinerijska marža izračunata na osnovi randmana prodaje INA-e prema Platt's (FOB Med) kotacijama

³ Manji negativan utjecaj na dobit zbog očekivane veće profitabilnosti benzinskih postaja.

⁴ Korporativno i Ostalo osim Korporativnih funkcija obuhvaća i ovisna društva koja se bave sigurnosnim i zaštitnim uslugama, tehničkih servisa i ostalim uslugama, te korporativnu podršku i ostale usluge

Okolnosti poslovanja

Negativna kretanja koja su u zadnje vrijeme obilježavala svjetsko gospodarstvo pokazuju slabe znake oporavka. Opadanje svjetske ekonomije i pad svjetske trgovine i industrijske proizvodnje polako se smanjuje, no stabilizacija gospodarstva i usporavanje recesije uz podršku jakih makroekonomskih mjera i mjera financijske politike variraju od tržišta do tržišta. Središnje banke i vlade uspjele su stabilizirati financijska tržišta i smanjiti rizike moguće nelikvidnosti i neoptplate kredita, no prilike su još uvijek teške. U 2009. se očekuje pad svjetskog gospodarstva od 1,4%, a potpuni oporavak tijekom 2010. kad se očekuje rast svjetskog gospodarstva od 2,5%.⁵ Po mišljenju MMF-a, oporavak tržišta u nastajanju i razvoju će se uvelike razlikovati od regije do regije ovisno o posljedicama recesije.

Tržišta roba pokazuju znake oživljavanja porastom cijena, posebice, cijena sirove nafte, koje promjenljivo rastu na temelju izgleda za većom potražnjom te mjera OPEC-a poduzetih da se uravnoteži tržište. Tijekom prvih šest mjeseci 2009. cijena sirove nafte (Brent FOB Med) je rasla i do 71,46 USD/bbl. Prosječna cijena od 51,7 USD/bbl (viša nego u prvom tromjesečju) još je uvijek ispod prosjeka od 109,1 USD/bbl za prvih šest mjeseci 2008. Porast cijena dionica kao pokazatelj mogućeg oporavka potpomogle su uzlazni trend cijena nafte u očekivanju veće potražnje.

Prosječna rafinerijska marža u prvih šest mjeseci 2009. (Platt's FOB Med - Italy) od 23,7 USD/t bila je 54,3% niža od prosjeka za prvih šest mjeseci 2008. kada je iznosila 51,8 USD/t. Marža za bezolovni super (50ppm) bila je 12,4% niža (115,7 USD/t za I-VI. 2008. i 101,4 USD/t za I-VI. 2009), a marža za plinsko ulje EN590 50 PPM bila je 66,4% niža (210,9 USD/t za I-VI. 2008. i 70,9 USD/t za I-VI. 2009). Negativna marža za loživo ulje smanjila se za 65,1% (s -336,3 USD/t u 2008. na -117,3 USD/t u 2009.).

Nakon usporavanja krajem 2008. godine, u hrvatskom gospodarstvu zabilježen je pad aktivnosti u prvome tromjesečju, a BDP je pao 6,7%⁶ u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Svjetska kretanja su nepovoljno utjecala na hrvatsku realnu ekonomiju smanjenjem inozemne potražnje koju nije mogla nadomjestiti sve manja domaća potražnja zbog nižih prihoda, sve veće nezaposlenosti i znatno manje dostupnosti kredita⁷. U prvih pet mjeseci maloprodaja je pala 17%, a industrijska proizvodnja 9,4%.

Od početka godine cijene roba i usluga za osobnu potrošnju porasle su za 2,9%⁸. U odnosu na lipanj 2008. cijene su porasle 2,1% (najniža stopa zabilježena ove godine) dalje usporavajući inflaciju. Inflatorni pritisci su s jedne strane bili uglavnom ublaženi manjom osobnom potrošnjom, a s druge strane su više regulirane cijene (plina, zdravstvenih usluga i duhanskih proizvoda) poticale inflaciju.

U odnosu na lipanj 2008. hrvatska kuna je oslabila prema euru 0,6% (sa 7,25 30. lipnja 2008. na 7,29 30. lipnja 2009.), a prema i dolaru 13,3% (s 4,59 30. lipnja 2008. na 5,20 na dan 30. lipnja 2009.) U prosjeku je kuna oslabila 1,6 % prema euru i 16,7% prema američkom dolaru. Od početka godine tečaj je različito varirao. Kuna je ojačala prema euru 0,4%, a prema dolaru oslabila 1,0%.

⁵ MMF; World Economic Outlook Update; Srpanj, 2009.

⁶ DZS; Indeks potrošačkih cijena, br. 13.1.1/6 srpanj 2009.

⁷ HGK; Gospodarska kretanja, lipanj 2009.

⁸ DZS; Indeks potrošačkih cijena, br. 13.1.1/6 srpanj 2009.

Istraživanje i proizvodnja *

Segment MSFI rezultati u milijunima	IV-VI.2008.		IV-VI.2009.		Promjene %		I-VI.2008.		I-VI.2009.		Promjene %	
	kn	USD	kn	USD	kn	USD	kn	USD	kn	USD	kn	USD
Prihodi:												
- od neprekinutog poslovanja	1.897	408	1.373	253	(27,6)	(38,0)	3.871	814	3.083	555	(20,4)	(31,8)
- od prekinutog poslovanja	232	50	456	84	96,6	68,4	775	163	1.186	214	53,0	31,1
Dobit iz osnovne djelatnosti:												
- od neprekinutog poslovanja	729	157	1.185	219	62,6	39,3	1.691	355	1.968	354	16,4	(0,3)
- od prekinutog poslovanja	(390)	(84)	(222)	(41)	(43,1)	(51,2)	(592)	(124)	(581)	(105)	(1,9)	(15,9)
CAPEX	357	77	827	153	131,7	98,5	875	184	1.643	296	87,8	60,9

PROIZVODNJA UGLJIKOVODIKA	IV-VI.2008.		IV-VI.2009.		Promj %		I-VI.2008.		I-VI.2009.		Promj %	
Proizvodnja nafte (MMbbl)												
Hrvatska	1,0	0,9	0,9	(8,7)			2,1	1,9	0,6	(6,8)		
Inozemstvo	0,3	0,3	0,3	(14,3)			0,7	0,6	0,6	(14,4)		
Kondenzat (MMbbl)												
	0,8	0,7	0,7	(4,3)			1,6	1,4	1,4	(8,4)		
Proizvodnja prirodnog plina (Bcf)												
	18,9	18,1	18,1	(3,9)			37,7	36,5	36,5	(3,1)		
Hrvatska	18,1	16,8	16,8	(7,2)			35,9	33,7	33,7	(6,2)		
- kopno	9,8	9,5	9,5	(3,7)			20,6	19,0	19,0	(8,1)		
- podmorje	8,2	7,3	7,3	(11,3)			15,3	14,7	14,7	(3,8)		
Sirija	0,8	1,4	1,4	69,0			1,7	2,8	2,8	61,0		
Prosječna proizvodnja ugljikovodika po danu (Mboe dnevno)												
	58,1	54,8	54,8	(5,7)			58,2	55,4	55,4	(4,8)		
Uvoz prirodnog plina (Bcf)												
	10,1	8,9	8,9	(11,9)			20,0	18,7	18,7	(6,3)		
Prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu (Bcf)												
	21,7	15,7	15,7	(27,7)			54,2	45,8	45,8	(15,5)		

Realizirana cijena ugljikovodika	IV-VI.2008.		IV-VI.2009.		Promj %		I-VI.2008.		I-VI.2009.		Promj %	
Realizirana prosječna cijena nafte (USD/bbl)	104,6	48,7	48,7	(53,4)			93,7	42,8	42,8	(54,3)		
Realizirana prosječna cijena ugljikovodika (USD/boe)	56,7	48,3	48,3	(14,8)			52,9	45,4	45,4	(14,2)		

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

Dobit iz osnovne djelatnosti SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina od neprekinutog poslovanja u prvom polugodištu 2009. godine povećana je za 277 milijuna kuna i iznosi 1.968 milijuna kuna, a dobit drugog tromjesečja 2009. godine povećana je za 456 milijuna kuna na iznos od 1.185 milijuna kuna. Kada se isključi utjecaj 497 milijuna kuna jednokratnog prihoda od prodaje Podzemnog skladišta plina d.o.o., dobit drugog tromjesečja je 41 milijun kuna manja u odnosu na drugo tromjesečje 2008., uglavnom zbog negativnog učinka pada cijena nafte (Brent FOB Med niža za 51,2% u odnosu na drugo tromjesečje 2008.) i pada dnevne proizvodnje ugljikovodika.

Od prekinutog poslovanja gubitak iz osnovne djelatnosti je 11 milijuna kuna manji u odnosu na isto razdoblje prethodne godine i za razdoblje I-VI.2009. godine iznosi 581 milijuna kuna. Gubitak drugog tromjesečja iznosi 222 milijuna kuna, što je 168 milijuna kuna manji gubitak u odnosu na drugo tromjesečje 2008. uglavnom zbog manje prodaje uvoznog prirodnog plina.

Troškovi proizvodnje ugljikovodika

USD/Boe	IV-VI.2008.	IV-VI.2009.	I-VI.2008.	I-VI.2009.
Hrvatska – kopneni dio	13,80	10,46	12,43	10,28
Hrvatska – odobalni dio	9,01	15,69	9,93	15,90
Angola*		0,00		0,00
Egipat	19,63	5,21	13,00	8,97
Sirija	7,21	7,16	6,30	5,43
Prosječna	12,02	11,33	11,59	11,28

Proizvodnja ugljikovodika

Mboe/dnevno	IV-VI.2008.	IV-VI.2009.	I-VI.2008.	I-VI.2009.
Sirova nafta	15,08	13,56	15,04	13,81
Kondenzat prirodnog plina	8,41	7,97	8,65	7,97
Prirodni plin	34,59	33,24	34,52	33,62
od čega: Sjeverni Jadran	15,09	13,38	14,02	13,57
Ukupno	58,08	54,77	58,21	55,41

Prosječna dnevna proizvodnja ugljikovodika u razdoblju I-VI.2009. smanjena je za 4,8% na 55,4 Mboe/dnevno, prvenstveno zbog prirodnog pada proizvodnje nafte, kondenzata i prirodnog plina na kopnu uslijed starenja proizvodnih polja, manje proizvodnje prirodnog plina na poljima u sjevernom Jadranu, te pada proizvodnje nafte u inozemstvu.

Prosječni trošak proizvodnje u razdoblju I-VI.2009. manji je za 2,7% i iznosi 11,28 USD/boe. Trošak proizvodnje na Sjevernom Jadranu veći je zbog aktiviranja novih ulaganja (veća amortizacija i povećani troškovi uz nižu početnu proizvodnju), dok su troškovi proizvodnje u kopnenom dijelu Hrvatske niži uglavnom zbog slabije kune u odnosu na američki dolar. Troškovi na inozemnim koncesijama su se smanjili - u Egiptu su troškovi proizvodnje niži uglavnom zbog zastoja u poslovanju na koncesiji North Bahariya uzrokovanih promjenom operatora, a u Siriji zbog veće proizvodnje ugljikovodika.

Prosječni trošak podizanja iznosi 1,86 USD/boe prema 2,08 USD/boe u I-VI.2008. godine.

Na rezultat SD Istraživanje i proizvodnja od prekinutog poslovanja negativno su utjecale **regulirane cijene prirodnog plina** na domaćem tržištu. Prosječna uvozna cijena prirodnog plina u razdoblju I-VI.2009. godine povećana je za 40% i iznosila je 2,6163 HRK/Mcm/33,34 MJ (uz 17% slabiju kunu u odnosu na američki dolar).

Kapitalna ulaganja Segmenta su u razdoblju I-VI.2009. godine dosegla 1.643 milijuna kuna i 768 milijuna kuna su viša u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Viša su ulaganja u materijalnu imovinu za 809 milijuna prvenstveno zbog većih ulaganja u razradne radove na projektima u Siriji i sjevernom Jadranu, dok su ulaganja u nematerijalnu imovinu niža za 41 milijun kuna.

Razlike prema uvoznim cijenama

HRK/Mcm /33,34 MJ	IV-VI.2008.	IV-VI.2009.	I-VI.2008.	I-VI.2009.
Cijena za povlaštene kupce	(935,93)	(634,30)	(833,33)	(869,32)
Cijena za tarifne kupce	(897,78)	(925,49)	(806,17)	(1.298,32)
Ukupna cijena	(925,56)	(727,00)	(820,87)	(1.111,90)

Rafinerije i marketing*

Segment MSFI rezultati u milijunima	IV-VI.2008.		IV-VI.2009.		Promjene %		I-VI.2008.		I-VI.2009.		Promjene %	
	kn	USD	kn	USD	kn	USD	kn	USD	kn	USD	kn	USD
Prihodi	5.287	1.138	3.338	616	(36,9)	(45,9)	9.612	2.021	6.009	1.082	(37,5)	(46,4)
Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	232	50	(43)	(8)	(118,5)	(115,9)	124	26	(163)	(29)	(231,5)	(212,6)
CAPEX	428	92	381	70	(11,0)	(23,7)	484	102	529	95	9,3	(6,4)

RAFINERIJSKA PRERADA Kt	IV-VI.2008.	IV-VI.2009.	Promj %	I-VI.2008.	I-VI.2009.	Promj %
Domaća nafta	112	120	7,0	288	255	(11,5)
Uvozna nafta	891	1.010	13,4	1.820	2.026	11,3
Kondenzat	41	37	(9,9)	92	74	(19,6)
Ostala sirovina	57	34	(40,9)	181	149	(17,6)
UKUPNO RAFINERIJSKA PRERADA	1.101	1.201	9,1	2.381	2.504	5,2

PROIZVODNJA RAFINERIJA Kt	IV-VI.2008.	IV-VI.2009.	Promj %	I-VI.2008.	I-VI.2009.	Promj %
UKUPNA PROIZVODNJA RAFINERIJA	1.101	1.201	9,1	2.381	2.504	5,2

PRODAJA RAFINERIJSKIH PROIZVODA Kt	IV-VI.2008.	IV-VI.2009.	Promj %	I-VI.2008.	I-VI.2009.	Promj %
Hrvatska	688	584	(15,1)	1.378	1.252	(9,1)
BiH	194	125	(35,9)	350	248	(29,3)
Ostala tržišta	227	375	65,6	392	665	69,4
UKUPNA PRODAJA RAFINERIJA	1.109	1.084	(2,2)	2.121	2.165	2,1

PRODAJA RAFINERIJSKIH PROIZVODA Kt	IV-VI.2008.	IV-VI.2009.	Promj %	I-VI.2008.	I-VI.2009.	Promj %
Motorni benzini	249	269	7,8	475	546	15,0
Plinska i loživa ulja	621	623	0,3	1.234	1.263	2,3
Ostali proizvodi	238	192	(19,4)	412	356	(13,5)
UKUPNA PRODAJA NAFTNIH DERIVATA	1.109	1.084	(2,3)	2.121	2.165	2,1

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

SD Rafinerije i marketing je iz osnovne djelatnosti ostvario gubitak od 163 milijuna kuna što je 287 milijuna kuna nepovoljnije u odnosu na isto razdoblje 2008. godine. Gubitak drugog tromjesečja 2009. godine veći je 275 milijuna kuna i iznosi 43 milijuna kuna. Na rezultat je prvenstveno negativno utjecao pad prosječne rafinerijske marže⁹ za 77,0% (sa 71,60 USD/t u drugom tromjesečju 2008. na 16,46 USD/t u drugom tromjesečju 2009.) zbog niže tržišne marže i lošijeg randmana prodaje. Manja ukupna prodaja za 2,2% u drugom tromjesečju 2009. godine proizlazi iz manje prodaje na domaćem tržištu i BiH, dok je prodaja na ostalim tržištima veća. Spomenuti negativni učinci djelomično su ublaženi izostankom negativnog utjecaja „price cap-a“¹⁰.

Ukupne prodane količine u prvom polugodištu 2009. povećane su za 2,1% u odnosu na prvo polugodište 2008. godine. Veća prodaja na ostalim tržištima uz manju prodaju na domaćem tržištu i na tržištu Bosne i Hercegovine je nepovoljna za INU, jer se na ostalim tržištima ostvaruju niže marže. Prodaja motornih benzina i dizel goriva EURO IV kvalitete smanjena je za 5,4% (35 tisuća tona). Potrebe tržišta za proizvodima EURO IV kvalitete podmirene su 12% većom vlastitom proizvodnjom i prodajom proizvoda iz uvoza sa zaliha.

Unatoč smanjenju tržišnih udjela **tržišna pozicija INE je i dalje snažna**. Na hrvatskom tržištu veleprodajni tržišni udio je neznatno smanjen sa 75,2% na 72,8% u odnosu na prvo polugodište 2008. godine, ali je tržišni udio u Bosni i Hercegovini smanjen značajno sa 43,1% na 31,7% prije svega kao posljedica pokretanja proizvodnje Rafinerije Bosanski Brod koja je svojim proizvodima i uvjetima prodaje preuzela dobar dio tržišnog udjela INE.

Kapitalna ulaganja Segmenta u razdoblju I-VI.2009. godine povećana su za 45 milijuna kuna i iznosila su 529 milijuna kuna. Iz programa modernizacije rafinerija, u Rafineriji nafte Sisak su dobivena je uporabna dozvola za Postrojenje HDS FCC benzina; u tijeku je izvedbeni projekt, nabava opreme i radovi na izgradnji Postrojenja izomerizacije. U Sisku je također, kao dio druge faze, dostavljena sveobuhvatna tehnička dokumentacija za idejni projekt i FEED za MHC/HDS¹¹ postrojenje, te traju pregovori oko zaključenja Ugovora za idejni projekt za Koking postrojenje, dok je FEED dokumentacija za isto postrojenje dostavljena. U Rafineriji Rijeka u tijeku su građevinski radovi na Postrojenju za izdvajanje sumpora, HC/HDS postrojenju i Postrojenju za proizvodnju vodika, dok je Studija o utjecaju na okoliš Postrojenja za obradu teškog ostatka predana nadležnom Ministarstvu.

⁹ Ibid – napomena 2

¹⁰ U drugom tromjesečju prošle godine negativan učinak neprimjene maksimalne cijene „price cap“ iznosio je 36 milijuna kuna, a u polugodištu 2008. 81 milijun kuna. Negativan utjecaj reguliranih cijena UNP-a iznosio je 79 milijuna kuna, a u polugodištu 2008. 162 milijuna kuna.

¹¹ HDS/FCC – Hidrodesulfurizacija / Fluid katalitički krekiranje; MHC/HDS – Blago hidrorekiranje / Hidrodesulfurizacija; FEED – Idejni i osnovni inženjerski dizajn

Trgovina na malo*

Segment MSFI rezultati u milijunima	IV-VI.2008.		IV-VI.2009.		Promjene %		I-VI.2008.		I-VI.2009.		Promjene %	
	kn	USD	kn	USD	kn	USD	kn	USD	kn	USD	kn	USD
Prihodi	2.210	476	1.504	277	(31,9)	(41,7)	3.879	815	2.651	477	(31,7)	(41,5)
Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(83)	(18)	7	1	(108,4)	(107,2)	(117)	(25)	3	0,5	(102,6)	(102,2)
CAPEX	44	9	5	1	(88,6)	(90,3)	60	13	15	3	(75,0)	(78,6)

Operativni podaci

PRODAJA PROIZVODA Kt	IV-VI.2008.	IV-VI.2009.*	Promjene %	I-VI.2008.	IV-VI.2009.*	Promjene %
Hrvatska	315	299	(5,0)	586	553	(5,7)
BiH	10	10	(1,9)	19	18	(6,3)
Ostala tržišta	5	4	(21,7)	9	7	(18,9)
UKUPNA PRODAJA TRGOVINE	329	312	(5,1)	615	578	(5,9)

PRODAJA PROIZVODA 000 t	IV-VI.2008.	IV-VI.2009.*	Promjene %	I-VI.2008.	IV-VI.2009.*	Promjene %
Motorni benzini	118	112	(5,4)	223	207	(7,2)
Plinska i loživa ulja	197	187	(5,4)	364	342	(6,0)
UNP	13	13	2,0	26	27	6,7
Ostali proizvodi	1	1	3,6	2	2	0,5
UKUPNA PRODAJA TRGOVINE	329	313	(5,1)	615	578	(5,9)

* Odnosi se na segment Trgovina na malo INA, d.d., Petrol Rijeka i maloprodaju slijedećih ovisnih društava: Proplin, Crobenz, Osijek Petrol, Interlna Ljubljana, INA BH Sarajevo, Holdina Sarajevo, INA -Crna Gora.

SD Trgovina na malo je u prvom polugodištu 2009. godine iskazao **dobit iz osnovne djelatnosti** od 3 milijuna kuna, što je 120 milijuna kuna povoljnije u odnosu na prvo polugodište 2008. U drugom tromjesečju ostvarena dobit iznosi 7 milijuna kuna i povećana je 90 milijuna kuna u odnosu na drugo tromjesečje 2008. godine. Povoljniji rezultat proizašao je iz primjene MRS-a 36, manjih rezerviranja troškova i ostalih promjena. Ujedno je na pozitivan rezultat segmenta utjecao i izostanka „price cap-a“ te veće marže od prodaje goriva i prodaje robe široke potrošnje.

Na dan 30.06.2009. Segment je upravljao s 489 benzinskih postaja (438 u Hrvatskoj, 44 u BiH, 6 postaja u Sloveniji i 1 postajom u Crnoj Gori). U odnosu na prošlu godinu to je povećanje od 5 benzinskih postaja (3 na domaćem tržištu, jedna u Crnoj Gori i jedna je vraćena u BiH).

Ukupne prodane količine manje su za 5,9% u usporedbi s istim razdobljem prošle godine zbog negativnih tržišnih kretanja i sve veće konkurencije. Prosječni promet goriva po benzinskoj postaji manji je za 7,4% u usporedbi s istim razdobljem prošle godine.

Prodaja dizelskih goriva i motornih benzina manja je za 6,3% (od čega je prodaja dizela manja 5,8%, a motornih benzina 7,2%). Prodane količine lož ulja za domaćinstva manje su za 11,9%. Povećanje prodaje maziva i ostalih proizvoda za 6,3% rezultat je povećane prodaje UNP-a za 6,7% i industrijskih maziva za 6,6%, dok je prodaja motornih ulja manja za 2,7% zbog jačanja konkurencije.

Prihod od prodaje dodatnog asortimana u razdoblju I-VI.2009. povećan je za 24%. **Bruto marža prodanog dodatnog asortimana po litri prodanog goriva** na benzinskim postajama, povećana je za 25,3% u usporedbi s razdobljem I-VI.2008. godine.

Kapitalna ulaganja su u razdoblju I-VI.2009. iznosila 15 milijuna kuna prema 60 milijuna kuna u istom razdoblju prošle godine. Tijekom prvih šest mjeseci ove godine ulagalo se u nove benzinske postaje (9 milijuna kuna) i realizirani su mali projekti u cilju tehnoloških poboljšanja, poboljšanja građevina i opremanja prodajnih prostora.

Osvrt na financijske rezultate

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). Kroz provedbu Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom, djelatnost skladištenja prirodnog plina prenesena je 30.04.2009. godine na Plinacro d.o.o., društvo u potpunom državnom vlasništvu. Izdvajanje trgovine plinom odvija se prema planu. Kako trgovina plinom čini dio glavnog poslovanja, društvo je prikazalo odnosne rezultate i novčane tijekove kao dobit i novčane tijekove od prekinutog poslovanja.

Neprekinuto poslovanje

Neto prihod od prodaje INA Grupe¹² u razdoblju I-VI.2009. godine iznosio je 9,3 milijardi kuna i za 27% je manji u usporedbi s prvim polugodištem prošle godine, prvenstveno zbog utjecaja nižih prodajnih cijena i manje prodaje naftnih derivata na domaćem tržištu za 9% i sirove nafte u izvozu za 14%, dok je prodaja naftnih derivata u izvozu 23% veća.

Tijekom prvog polugodišta 2009. godine ostvarivane su maksimalno moguće cijene prema formuli za izračun maloprodajnih cijena naftnih derivata na domaćem tržištu, pa nije bilo negativnog učinka ('price cap') na rezultat. U prvom polugodištu 2008. godine izgubljeni prihod iznosio je 344 milijuna kuna, od čega je 'price cap' na naftnim derivatima iznosio 162 milijuna kuna i negativan učinak reguliranih cijena UNP-a 182 milijuna kuna.

Troškovi sirovina, materijala i energije u razdoblju I-VI.2009. manji su za 34% u usporedbi s istim razdobljem 2008. godine, pri čemu je trošak sirove nafte manji za 37%, zbog 43% niže prosječne cijene uvezene sirove nafte za rafinerijsku preradu (prosječna cijena Brent FOB Mob na svjetskom tržištu niža je za 52,6%) uz 11% veći volumen prerade. Vrijednosti zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje veća je za 170 milijuna kuna u odnosu na početno stanje, dok je u istom razdoblju prošle godine vrijednost zaliha bila veća za 513 milijuna kuna. Nabavna vrijednost prodane robe iznosi 827 milijuna kuna i manja je za 36%, prvenstveno zbog znatno manjeg uvoza motornih goriva euro IV kvalitete. Troškovi usluga iznose 1.434 milijuna kuna i manji su za 418 milijuna kuna, uglavnom zbog poduzetih mjera smanjenja troškova, manjih troškova za ENI poreze i manjih troškova iz „viška iznad povrativih troškova - excess recovery petroleum“, te početnih troškova rada na projektu u Meksiku u istom razdoblju 2008. godine. Amortizacija je porasla za 17%, na iznos od 784 milijuna kuna uglavnom zbog aktiviranja završenih projekata. Ispravci i rezerviranja iznose 222 milijuna kuna i manji su za 100 milijuna uglavnom zbog manjeg vrijednosnog usklađenja zaliha i ispravka vrijednosti negativne bušotine u Siriji u istom razdoblju prethodne godine. Ukupni troškovi osoblja zadržani su na nivou istog razdoblja prethodne godine.

Iz financijskih aktivnosti u razdoblju I-VI.2009. godine ostvaren je gubitak od 297 milijuna kuna, a u istom razdoblju prethodne godine dobit je iznosila 320 milijuna kuna. Ostvarene neto negativne tečajne razlike iznose 87 milijuna kuna i uglavnom se odnose na obveze prema dobavljačima. U razdoblju I-VI.2008. ostvareno je 445 milijuna kuna neto pozitivnih tečajnih razlika. Troškovi kamata povećani su u odnosu na isto razdoblje prošle godine za 69 milijuna kuna na iznos od 150 milijuna kuna, a ostali financijski rashodi su povećani za 9 milijuna kuna i iznosili su 60 milijuna kuna.

Obračunati porez na dobit od neprekinutog poslovanja za razdoblje I-VI.2009. iznosi 130 milijuna kuna, a u istom razdoblju prethodne godine iznosio je 321 milijun kuna.

Prekinuto poslovanje

Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja, trgovine prirodnim plinom, iznosi 521 milijun kuna i veći je za 34 milijuna kuna, uglavnom zbog 53 milijuna kuna većeg gubitka iz financijskih aktivnosti (gubitak od ugrađenih izvedenih instrumenata – derivativni ugovori). Iz osnovne djelatnosti, uslijed manje prodaje uvoznog prirodnog plina, ostvaren je 11 milijuna kuna manji gubitak u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, te gubitak u promatranom razdoblju iznosi 581 milijuna kuna. Odgođeni porez veći je 8 milijuna kuna i iznosi 130 milijuna kuna.

¹² Eksterna prodaja nepovezanim partnerima

Bilanca

Na dan 30.06.2009. ukupna imovina iznosila je 28,7 milijardi kuna, 8% više nego na dan 31.12.2008 godine. Dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina povećana je za 8% uglavnom zbog ulaganja u aktivnosti razrade plinskih polja u sjevernom Jadranu i Siriji, te ulaganja u modernizaciju rafinerija. Goodwill i ulaganja u ovisna društva i zajedničke pothvate povećani su za 63 milijuna kuna. Povećanje imovine raspoložive za prodaju (dugotrajna imovina) za 83 milijuna kuna, uglavnom je rezultat povećanja tržišne vrijednosti dionica društva Janaf d.d. Odgođeni porez povećao se za 5 milijuna kuna.

Zalihe iznose 2,5 milijardi kuna i povećane su za 6%, prvenstveno zbog povećanih zaliha uvozne nafte (veći udio uvozne nafte u ukupnoj preradi) i poluproizvoda. Neto potraživanja od kupaca u iznosu 3,3 milijarde kuna na dan 30.06.2009. veća su za 14% u usporedbi sa stanjem na kraju prošle godine, prvenstveno zbog otežane naplate.

Imovina i ulozi namijenjeni prodaji (kratkotrajna imovina potrebna za vođenje poslova skladištenja prirodnog plina) veći su 40% i iznose 504 milijuna kuna, prvenstveno zbog kumuliranja zaliha prirodnog plina za zimske mjesece. Do predviđenog izdvajanja komercijalnog poslovanja s prirodnim plinom u ovisno društvo i prodaju istog, zalihe prirodnog plina iskazuju se u bilanci INE.

Ukupne obveze INA Grupe na dan 30.06.2009. iznosile su 16,1 milijardu kuna i bile su 10% veće nego na dan 31.12.2008. godine. Veće obveze uglavnom su posljedica većih obveza za poreze i doprinose, a plaćanje većeg dijela tih obaveza je kasnilo. Pored toga, poraslo je kreditno zaduženje na 7,9 milijardi kuna u usporedbi s 7,1 milijardom kuna na dan 31.12.2008. Kredite je Društvo koristilo za nabavu nafte i investicijska ulaganja. Obveze prema dobavljačima su smanjene za 72 milijuna kuna, uglavnom zbog znatno manjeg uvoza naftnih derivata. Dugoročna i kratkoročna rezerviranja iznosila su 1.187 milijardi kuna i smanjena su za 378 milijuna kuna, prvenstveno zbog manjih rezerviranja na osnovu novo prosuđenih troškova sudskih sporova i rezerviranja za zatvaranje bušotina.

Ukupni neto dug INA Grupe iznosio je 7,5 milijardi kuna, u usporedbi sa 6,6 milijardi kuna na kraju 2008., dok je neto omjer između tuđeg i vlastitog kapitala¹³ porastao s 35,3% na 37,2% na dan 30.06.2009 godine. Na povećanje neto duga negativno je utjecao omjer između tuđeg i vlastitog kapitala.

Novčani tijek

Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala u razdoblju I-VI.2009. godine iznosio je 1.779 milijuna kuna, što je 334 milijuna kuna više u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine, uglavnom zbog veće dobiti iz osnovne djelatnosti prije amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja (EBITDA). Povećanjem obrtnog kapitala novčana sredstva smanjena su za 308 milijuna kuna, do čega je došlo prvenstveno zbog negativnog utjecaja veće vrijednosti zaliha za 364 milijuna kuna, većih potraživanja od kupaca za 480 milijuna kuna i manjih rezerviranja za 418 milijuna kuna, dok su obveze prema dobavljačima, dio kojih je zakašnjelo plaćanje, veće za 954 milijuna kuna. U razdoblju I-VI.2009. plaćeni porez na dobit iznosio je 18 milijuna kuna.

Neto odljev u ulagateljskim aktivnostima iznosio je 2.268 milijuna kuna, što je povećanje za 800 milijuna kuna u usporedbi s neto iznosom za razdoblje I-VI.2008. godine. Veća ulaganja uglavnom se odnose na ulaganja u projekte u Siriji i sjevernom Jadranu, te na program modernizacije rafinerija. Nedostatni novac za financiranje izdataka za investicije osiguran je iz povećanog neto kreditnog zaduženja INE za 915 milijuna kuna, u usporedbi sa stanjem na dan 31.12. 2008. godine.

¹³ Neto dug u odnosu na neto dug plus vlasnički kapital uključujući manjinske udjele

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Najvažniji rizici uključuju tržišne rizike (rizik promjene valutnog tečaja, rizik promjene kamatnih stopa i cijena), kreditni rizik i rizik od moguće nelikvidnosti. U vrlo ograničenoj mjeri Grupa je koristila derivativne (izvedene) instrumente za upravljanje rizicima. Grupa ne koristi derivativne instrumente u špekulativne svrhe.

a) Tržišni rizici

Rizici promjene cijena

Grupa uglavnom kupuje naftu kratkoročnim aranžmanima u USD po trenutnoj cijeni na tržištu, a potrebne količine plina, čija je nabavna cijena izražena u USD i mijenja se kvartalno, kupuje sukladno formuli iz dugoročnog ugovora o kupnji plina.

Najveći dio prodaje INE čini prodaja naftnih derivata i veleprodaja prirodnog plina. Cijene naftnih derivata na domaćem tržištu određuju se prema formuli koja je određena Pravilnikom o utvrđivanju cijena naftnih derivata (od 2001. godine), koji u značajnoj mjeri štiti Grupu od promjene cijena nafte i derivata te tečajnog rizika omogućavajući promjenu cijena derivata svaka dva tjedna, ovisno o promjeni cijena na tržištu (Platts), te promjenama tečaja u odnosu na USD.

Grupa ne koristi forward ugovore u svrhu upravljanja rizicima promjene cijena nafte i plina.

Upravljanje valutnim rizikom

INA Grupa, koja posluje u Hrvatskoj i inozemstvu, određene transakcije obavlja u stranoj valuti, te je podložna rizicima promjene valutnih tečajeva. Pravilnik o utvrđivanju cijena naftnih derivata u velikoj mjeri štiti INA grupu od valutnog rizika. Nadalje, značajan dio prihoda ostvaruje se izvozom te od aktivnosti u inozemstvu što pruža prirodnu zaštitu od valutnog rizika.

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Društva INA Grupe koriste kredite s fiksnim i promjenjivim kamatnim stopama (većina je s promjenjivim kamatnim stopama), te 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 Grupe koji utječe na eventualni financijski gubitak Grupe. Ina,d.d. u skladu s usvojenim Postupkom upravljanja kreditnim rizicima koji primjenjuje u poslovanju s kupcima, prikuplja instrumente osiguranja plaćanja, gdje god je to moguće, u svrhu zaštite od mogućih financijskih rizika i gubitaka uslijed neizvršenja plaćanja i ugovornih obveza. Uglavnom se prikupljaju zadužnice, kao najzastupljeniji instrument osiguranja plaćanja na hrvatskom tržištu.

INA, d.d., nema značajnu kreditnu izloženost koja nije pokrivena instrumentima osiguranja, osim prema državnim institucijama i poduzećima u pretežito državnom vlasništvu.

c) Rizik od moguće nelikvidnosti

Grupa upravlja rizikom likvidnosti održavajući adekvatne rezerve i kreditne linije, kontinuirano uspoređujući planirani i ostvareni tijekom novca uz praćenje dospijuća potraživanja i obveza.

Uvoz sirove nafte i derivata INA,d.d. obavlja preko inozemnih podružnica Interine London i Interine Guersney. Sukladno međunarodnoj praksi, kupovina nafte realizira se otvaranjem neopozivih dokumentarnih akreditiva u korist dobavljača i to kod prvoklasnih poslovnih banaka te korištenjem kratkoročnog financiranja (trade financing).

d) Fer vrijednosti financijskih instrumenata

Grupa je zaključila određene dugoročne ugovore o kupnji i prodaji, koji sukladno MRS 39, sadrže ugrađene izvedene financijske instrumente. Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da se novčani tijekom nastali na osnovi ugovora mijenjaju, djelomično, na sličan način kao i samostalni izvedeni financijski instrument.

Poslovni odnosi s povezanim stranama

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
	30.06.2009	30.06.2009
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	152	6
Holdina Sarajevo	134	9
Interina d.o.o. Mostar (Sarajevo)	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	1	-
Interina Ltd London	-	2.369
Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	2	31
Osijek Petrol d.d.	121	1
Crobenz d.d. Zagreb	182	2
Proplin d.o.o. Zagreb	74	9
STSI d.o.o. Zagreb	3	294
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	20	31

INA Matica mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga povezanim stranama	Troškovi iz odnosa s povezanim stranama
	30.06.2009	30.06.2009
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	1.028	6
Holdina Sarajevo	237	9
Interina d.o.o. Mostar	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	7	-
Interina Ltd London	-	3.463
Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	4	70
Osijek Petrol d.d.	216	-
Crobenz d.d. Zagreb	223	-
Proplin d.o.o. Zagreb	209	-
STSI d.o.o. Zagreb	5	140
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	26	6

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

2008.	IV-VI.			I-VI.			
	2008.	2009.	% promj.	2008.	2009.	% promj.	
mil. kn	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn		
Prodaja							
8.273	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina –						
	neprekinuto poslovanje	1.897	1.373	(28)	3.871	3.083	(20)
19.888	Rafinerije i marketing	5.287	3.338	(37)	9.612	6.009	(37)
8.221	Trgovina na malo	2.210	1.504	(32)	3.879	2.651	(32)
1.153	Korporativno i Ostalo	252	269	7	411	409	(0)
(10.391)	Intersegmentalna prodaja	(2.577)	(1.635)	(37)	(5.005)	(2.799)	(44)
27.144	Prihodi od prodaje – neprekinuto poslovanje	7.069	4.849	(31)	12.768	9.353	(27)
1.664	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto						
	poslovanje	232	456	97	775	1.186	53
28.808	Prihodi od prodaje – ukupno	7.301	5.305	(27)	13.543	10.539	(22)
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti							
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina –						
(4.745)	neprekinuto poslovanje	(1.168)	(188)	(84)	(2.180)	(1.115)	(49)
(21.154)	Rafinerije i marketing	(5.055)	(3.381)	(33)	(9.488)	(6.172)	(35)
(8.319)	Trgovina na malo	(2.293)	(1.497)	(35)	(3.996)	(2.648)	(34)
(2.007)	Korporativno i Ostalo	(442)	(443)	-	(824)	(762)	(8)
10.391	Intersegmentalna eliminacija	2.577	1.635	(37)	5.005	2.799	(44)
(25.834)	Rashodi – neprekinuto poslovanje	(6.381)	(3.874)	(39)	(11.483)	(7.898)	(31)
(3.366)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto						
	poslovanje	(622)	(678)	9	(1.367)	(1.767)	29
(29.200)	Rashodi – ukupno	(7.003)	(4.552)	(35)	(12.850)	(9.665)	(25)
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti							
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina –						
3.528	neprekinuto poslovanje	729	1.185	63	1.691	1.968	16
(1.266)	Rafinerije i marketing	232	(43)	-	124	(163)	-
(98)	Trgovina na malo	(83)	7	-	(117)	3	-
(854)	Korporativno i Ostalo	(190)	(174)	(8)	(413)	(353)	(15)
1.310	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti –	688	975	42	1.285	1.455	13
	neprekinuto poslovanje						
(1.702)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto						
	poslovanje	(390)	(222)	(43)	(592)	(581)	(2)
(392)	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti – ukupno	298	753	153	693	874	26
Udio u dobiti pridruženih društava							
(780)	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti –						
	neprekinuto poslovanje	(57)	512	-	320	(297)	-
(110)	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti –						
	prekinuto poslovanje	4	(46)	-	(17)	(70)	312
(890)	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti -	(53)	466	-	303	(367)	-
	ukupno						
530	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije						
	oporezivanja – neprekinuto poslovanje	631	1.487	136	1.605	1.158	(28)
(1.812)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije						
	oporezivanja – prekinuto poslovanje	(386)	(268)	(31)	(609)	(651)	7
(1.282)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije	245	1.219	398	996	507	(49)
	oporezivanja - ukupno						
(178)	Porez na dobit – neprekinuto poslovanje	(121)	(193)	60	(321)	(130)	(60)
362	Porez na dobit – prekinuto poslovanje	77	53	(31)	122	130	7
184	Porez na dobit - ukupno	(44)	(140)	218	(199)	0	-
352	Dobit (gubitak) financijskog razdoblja –						
	neprekinuto poslovanje	510	1.294	154	1.284	1.028	(20)
(1.450)	Dobit (gubitak) financijskog razdoblja – prekinuto						
	poslovanje	(309)	(215)	(30)	(487)	(521)	7
(1.098)	Dobit (gubitak) financijskog razdoblja -	201	1.079	437	797	507	(36)
	ukupno						

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 podaci o prodaji INA Grupe i troškovi poslovanja INA Grupe.

Račun dobiti i gubitka - neprekinuto poslovanje -

2008. mil.kn	IV-VI.			I-VI.		
	2008 mil. kn	2009 mil. kn	% promj.	2008 mil. kn	2009 mil. kn	% promj.
NEPREKINUTO POSLOVANJE						
Račun dobiti i gubitka						
	Prihodi od prodaje					
16.965	4.167	2.870	(31)	7.981	5.732	(28)
10.179	2.902	1.979	(32)	4.787	3.621	(24)
27.144	7.069	4.849	(31)	12.768	9.353	(27)
	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga					
677	113	50	(56)	169	83	(51)
638	55	724	1.216	340	1.124	231
28.459	7.237	5.623	(22)	13.277	10.560	(20)
	Prihodi iz osnovne djelatnosti					
(51)	372	292	(22)	513	170	(67)
(13.765)	(3.693)	(2.533)	(31)	(6.963)	(4.601)	(34)
(1.371)	(349)	(394)	13	(668)	(784)	17
(2.732)	(604)	(465)	(23)	(1.188)	(884)	(26)
(1.515)	(392)	(241)	(39)	(664)	(550)	(17)
(2.922)	(754)	(738)	(2)	(1.407)	(1.407)	0
(3.910)	(911)	(490)	(46)	(1.293)	(827)	(36)
(829)	(154)	(61)	(60)	(247)	(194)	(21)
(54)	(64)	(18)	(72)	(75)	(28)	(63)
(27.149)	(6.549)	(4.648)	(29)	(11.992)	(9.105)	(24)
1.310	688	975	42	1.285	1.455	13
	Udio u dobiti pridruženih društava					
411	58	113	95	597	261	(56)
(1.191)	(115)	399	(447)	(277)	(558)	101
(780)	(57)	512	(998)	320	(297)	(193)
530	631	1.487	136	1.605	1.158	(28)
(178)	(121)	(193)	60	(321)	(130)	(60)
352	510	1.294	154	1.284	1.028	(20)
Dobit/gubitak financijske godine – neprekinuto poslovanje						
PREKINUTO POSLOVANJE						
	Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje					
(1.450)	(309)	(215)	(30)	(487)	(521)	7
(1.098)	201	1.079	437	797	507	(36)
	Pripisivo:					
(1.099)	200	1.079	440	796	507	(36)
	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava					
1	1	0	-	1	0	(100)
(1.098)	201	1.079	437	797	507	(36)
	Zarada po dionici (kuna po dionici)					
(109,9)	20,0	107,9	440	79,6	50,7	(36)
	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja					
35,2	50,9	129,4	154	128,3	102,8	(20)
	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja					
(1,098)	201	1.079	437	797	507	(36)
	Ostala sveobuhvatna dobit					
	6	(29)	-	(20)	(1)	(95)
	Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti					
	357	67	(81)	(156)	67	-
	Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto					
	363	38	(90)	(176)	66	-
	Ostala sveobuhvatna dobit, neto					
	564	1.117	98	621	573	(8)
	Ukupna sveobuhvatna dobit financijske godine					
	Pripisivo:					
	563	1.117	98	620	573	(8)
	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava					
	1	0	-	1	0	-

**Račun dobiti i gubitka
- prekinuto poslovanje -**

	IV-VI.			I-VI.		
	2008 mil. kn	2009 mil. kn	% promj.	2008 mil. kn	2009 mil. kn	% promj.
PREKINUTO POSLOVANJE						
Račun dobiti i gubitka						
	Prihodi od prodaje					
1.619				730	1.186	62
45				45		-
1.664	232	456	97	775	1.186	53
	Ukupni prihodi od prodaje					
	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga					
	Ostali poslovni prihodi					
1.664	(24)	(41)	71		64	-
	Prihodi iz osnovne djelatnosti					
	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje					
	Troškovi sirovina, materijala i energije					
	Amortizacija					
(346)	(89)	(141)	58	(161)	(283)	76
	Ostali materijalni troškovi					
	Nematerijalni troškovi					
(5)	(4)	-	-	(4)	-	-
	Troškovi osoblja					
(2.853)	(2)	(2)	-	(3)	(3)	-
	Nabavna vrijednost prodane robe					
(162)	(468)	(494)	6	(1.164)	(1.545)	33
	Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr.imovine					
	Rezerviranja za troškove i rizike					
(3.366)	(35)	-	-	(35)	-	-
	Rashodi iz osnovne djelatnosti					
(1.702)	(598)	(637)	7	(1.367)	(1.831)	34
	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti					
	(390)	(222)	(43)	(592)	(581)	(2)
	Udio u dobiti pridruženih društava					
	Financijski prihodi					
(110)	4	(46)	-	(17)	(70)	312
	Financijski rashodi					
(110)	4	(46)	-	(17)	(70)	312
	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti					
(1.812)	(386)	(268)	(31)	(609)	(651)	7
	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					
362	77	53	(31)	122	130	7
	Odgodeni porez					
	Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje					
(1.450)	(309)	(215)	(30)	(487)	(521)	7

Konsolidirana bilanca

31.12.	30.06.		
2008	2008	2009	
mil. kn	mil. kn	mil. kn	% promj.
Aktiva			
Dugotrajna imovina			
680	528	710	34
17.519	15.742	18.940	20
197	197	197	0
76	87	72	(17)
83	94	150	60
166	173	162	(6)
78	197	22	(89)
341	109	346	217
201	460	284	(38)
19.341	17.587	20.883	19
Kratkotrajna imovina			
2.390	3.892	2.527	(35)
2.914	3.189	3.322	4
719	606	704	16
106	105	79	(25)
38	61	53	(13)
167	121	151	25
579	368	443	20
359		504	-
7.272	8.342	7.783	(7)
26.613	25.929	28.666	11
Pasiva			
Kapital i pričuve			
9.000	9.000	9.000	-
(135)	73	(68)	-
2.307	2.281	2.306	1
855	2.751	1.362	(50)
12.027	14.105	12.600	(11)
10	10	10	-
12.037	14.115	12.610	(11)
Dugoročne obveze			
4.554	2.953	5.415	83
138	140	130	(7)
107	100	118	18
1.380	1.383	1.166	(16)
6.179	4.576	6.829	49
Kratkoročne obveze			
2.492	2.770	2.392	(14)
98	109	116	6
3.815	3.064	3.743	22
1.211	700	1.977	182
342	320	681	113
237	184	280	52
17	14	17	21
185	77	21	(73)
8.397	7.238	9.227	27
14.576	11.814	16.056	36
26.613	25.929	28.666	11

Kapitalna ulaganja

2008. mil.kn	IV-VI.			I-VI.		
	2008 mil. kn	2009 mil. kn	% promj.	2008 mil. kn	2009 mil. kn	% promj.
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina						
2.273	Nekretnine, postrojenja i oprema	289	795	773	1.582	
279	Nematerijalna imovina	68	32	102	61	
2.552	Ukupno Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	357	827	875	1.643	87,8
Rafinerije i marketing						
1.567	Nekretnine, postrojenja i oprema	428	381	482	528	
4	Nematerijalna imovina	0	0	2	1	
1.571	Ukupno Rafinerije i marketing	428	381	484	529	9,3
Trgovina na malo						
142	Nekretnine, postrojenja i oprema	44	5	59	14	
1	Nematerijalna imovina	0	0	1	1	
143	Ukupno Trgovina	44	5	60	15	(75,0)
Korporativno i Ostalo						
97	Nekretnine, postrojenja i oprema	26	19	44	28	
8	Nematerijalna imovina	0	7	0	8	
105	Ukupno Korporativno i Ostalo	26	26	44	36	(18,2)
Eliminacije među segmentima						
Nekretnine, postrojenja i oprema						
Nematerijalna imovina						
Ukupno eliminacije među segmentima						
4.371	Ukupno kapitalni izdaci	855	1.239	1.463	2.223	51,9
Od čega:						
4.079	Nekretnine, postrojenja i oprema	787	1.200	1.358	2.152	
292	Nematerijalna imovina	68	39	105	71	

INA—INDUSTRIJA NAFTE d.d, ZAGREB
KONSOLIDIRANI TIJEK NOVCA INA GRUPE
Za period završeno na dan 30. lipnja 2008. i 2009.
(u milijunima HRK)

31.2.	IV-VI.			I-VI.			
	2008.	2008	2009	% promj.	2008	2009	% promj.
(1.098) Dobit financijske godine		201	1.079	437	797	507	(36)
Korigirano za:		0	0				
1.371 Amortizacija		349	394	13	668	784	17
(184) Trošak poreza na dobit priznat u dobiti		43	140	226	199	0	-
991 Vrijednosno umanjnje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		189	62	(67)	282	194	(31)
(10) Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(1)	(2)	100	(9)	(9)	-
Dobitak od prodaje udjela i dionica		0	0	0			
409 Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika		(8)	(617)	-	(445)	97	-
330 Rashodi od kamata (neto)		66	111	68	126	188	49
152 Financijski prihodi/gubici priznati u profitu		(3)	45	-	17	87	412
Promjena rezerviranja za rizike i troškove i ostale negotovinske stavke		(10)	(6)	(40)	(190)	(69)	(64)
1.790 Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala		826	1.206	46	1.445	1.779	23
Kretanje obrtnog kapitala							
(186) (Povećanje)/smanjenje zaliha		(782)	(373)	(52)	(902)	(364)	(60)
269 (Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova		(464)	(506)	9	(243)	(480)	98
Smanjenje /(povećanje) obveza prema dobavljačima i plaćenih poreza		1.151	1.237	7	(143)	954	-
163 Smanjenje /(povećanje) rezerviranja		70	(308)	-	123	(418)	-
2.762 Novac iz operativnih aktivnosti		801	1.256	57	280	1.471	425
(133) Plaćeni porez		(26)	(18)	(31)	(88)	(18)	(80)
2.629 Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti		775	1.238	60	192	1.453	657
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti							
(4.079) Plaćene nekretnine, postrojenja i oprema		(788)	(1.200)	52	(1.358)	(2.152)	58
(292) Plaćena nematerijalna imovina		(68)	(39)	(43)	(105)	(71)	(32)
Primici od prodaje dugotrajne imovine		(1)	6	-	14	15	7
Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima							0
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća		0	1	-		3	0
Primljene kamate		0	(3)	-			0
15 Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)		14	4	(71)	(19)	(63)	232
(4.354) Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti		(843)	(1.231)	46	(1.468)	(2.268)	54
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti							
1.331 Povećanja dugoročnih zajmova		72	0	-	120	968	707
(112) Otplata dugoročnih zajmova		(21)	(21)	-	(64)	(56)	(13)
807 Neto primljeni kratkoročni zajmovi		(2.990)	2.045	-	7.044	3.959	(44)
Neto otplata kratkoročnih zajmova		3.240	(1.838)	-	(5.923)	(4.068)	(31)
(150) Otplata kamata po dugoročnim kreditima		(29)	(18)	(38)	(64)	(62)	(3)
(6) Ostale dugoročne obveze, neto		(2)	(2)	0	(4)	(8)	100
(150) Isplaćena dividenda		(149)	0	-	(149)	0	-
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja		(25)	(23)	(8)	(40)	(42)	5
1.585 Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti		96	143	49	920	691	(25)
(140) Neto (smanjenje) / povećanje novca i novčanih ekvivalenata		28	150	436	(356)	(124)	(65)
720 Stanje na početku razdoblja		341	308	(10)	720	579	(20)
(1) Promjene tečajnih razlika		(1)	(15)	-	4	(12)	-
579 Stanje na kraju razdoblja		368	443	20	368	443	20

Objave i priopćenja u 2009. godini

- 16.6.2009 Rješenje Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja
- 10.6.2009 Održane sjednice Nadzornog odbora i Uprave društva
- 10.6.2009 Održana sjednica Glavne skupštine društva
- 25.5.2009 Novo otkriće na koncesiji East Yidma – Zapadna pustinja Egipat
- 15.5.2009 Konsolidirani financijski rezultati za razdoblje koje završava 31. ožujka 2009.
- 13.5.2009 Kodeks korporativnog upravljanja
- 13.5.2009 Najava tromjesečnog izvještaja i telefonske konferencije
- 5.5.2009 Prijedlog Statuta INA-Industrija nafte d.d.
- 4.5.2009 Saziv Glavne skupštine 10. lipnja 2009.
- 15.4.2009 Sudjelovanje u radu investitorske konferencije
- 27.3.2009 Odluke sa sjednica Uprave i Nadzornog odbora
- 27.3.2009 Konsolidirani financijski rezultati za razdoblje koje završava 31. prosinca 2008.
- 24.3.2009 Najava sjednica Uprave i Nadzornog odbora te objava sažetog izvješća
- 27.2.2009 Nerevidirani konsolidirani rezultat poslovanja financijske godine INA Grupe za godinu završenu na dan 31.12.2008.
- 30.1.2009 Potpisan Ugovor o kupoprodaji 100-postotnog poslovnog udjela u društvu Podzemno skladište plina d.o.o.
- 30.1.2009 Vlada RH i INA

Dioničarska struktura

	31.12.06.	31.12.07.	31.12.2008.	31.03.2009.	30.06.2009.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.715.538	4.715.538
Vlada Republike Hrvatske	5.180.367	4.484.918	4.483.552	4.483.552	4.483.552
Ostali privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	800.910	800.910
Ukupno	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru:

Nadzorni odboru

Na Glavnoj skupštini INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. održanoj 10. lipnja 2009. izabrani su sljedeći članovi Nadzornog odbora s četverogodišnjim mandatom: Damir Polančec, Tomislav Ivić, Vesna Orlandini, György Mosonyi, Zoltán Áldott, József Simola, Ábel Galács i Oszkár Világi. Na sjednici održanoj 10. lipnja 2009. Nadzorni odbor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Zagreb za predsjednika Nadzornog odbora izabrao je gosp. Damira Polančeca te za potpredsjednika gosp. György Mosonyia.

Uprava

Na sjednici održanoj 10. lipnja 2009. Nadzorni odbor opozvao je Predsjednika Uprave g. Tomislava Dragičevića, te članove Uprave gg. Zalán Bács, Mirka Zelića, Tomislava Thüra, Josipa Petrovića, Niku Paulinovića i Darka Markotića. Na istoj sjednici Nadzorni odbor imenovao je za predsjednika Uprave INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Zagreb g. Lászla Gesztia (koji je obnašao dužnost Izvršnog direktora financija i člana Uprave INA od 2003.-2006. godine, te od 2007. godine Izvršnog potpredsjednika za maloprodaju MOL-a) te gg. Lajos Alácsa i Atilu Holoda članovima Uprave INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Zagreb s dvogodišnjim mandatom te gg. Tomislava Dragičevića, Josipa Petrovića i Dubravka Tkalčića članovima Uprave INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Zagreb s četverogodišnjim mandatom koji počinje 10.06.2009.

Na sjednici održanoj 10. lipnja 2009. Uprava INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Zagreb imenovala je Odbor izvršnih direktora koji će operativno upravljati INA-om i imati potpunu upravljačku odgovornost nad operativnim poslovanjem kompanije. Gosp. Bojan Milković imenovan je Glavnim izvršnim direktorom, a gg. Zalán Bács, László Bartha, Peter Chmurčiak, Darko Markotić i Tomislav Thür imenovani su članovima Odbora izvršnih direktora INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Zagreb s mandatom koji počinje 10.06.2009.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za prvo polugodište 2009. godine pripremljeni su u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), tj. prema našim najboljim saznanjima točno i objektivno prikazuju financijski položaj društva, financijske rezultate i novčane tokove INA Grupe.

Uprava

László Geszti,	Predsjednik uprave
Lajos Alács,	Član
Tomislav Dragičević,	Član
Atila István Holoda,	Član
Josip Petrović,	Član
Dubravko Tkalčić,	Član

INA Grupa
Financijski izvještaji sa bilješkama za razdoblje tijekom
godine završeno na dan 30 lipnja 2009.

Stranica

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe	1
Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe	3
Sažeta konsolidirana bilanca INA Grupe	4
Sažeti konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe	6
Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA Grupe	7
Bilješke uz sažete konsolidirane financijske izvještaje	9

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Neprekinuto poslovanje	Bilješka	Kumulativ		Drugo tromesečje	
		30. lipanj 2009.	30. lipanj 2008.	30. lipanj 2009.	30. lipanj 2008.
Prihodi od prodaje					
a) na domaćem tržištu		5.732	7.981	2.870	4.167
b) na stranom tržištu		3.621	4.787	1.979	2.902
Ukupni prihodi od prodaje		9.353	12.768	4.849	7.069
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		83	169	50	113
Ostali poslovni prihodi		1.124	340	724	55
Prihodi iz osnovne djelatnosti		10.560	13.277	5.623	7.237
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		170	513	292	372
Troškovi sirovina, materijala i energije	5	(4.601)	(6.963)	(2.533)	(3.693)
Amortizacija		(784)	(668)	(394)	(349)
Ostali materijalni troškovi		(884)	(1.188)	(465)	(604)
Nematerijalni troškovi		(550)	(664)	(241)	(392)
Troškovi osoblja		(1.407)	(1.407)	(738)	(754)
Nabavna vrijednost prodane robe		(827)	(1.293)	(490)	(911)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		(194)	(247)	(61)	(154)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)		(28)	(75)	(18)	(64)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(9.105)	(11.992)	(4.648)	(6.549)
Dobit iz osnovne djelatnosti		1.455	1.285	975	688
Financijski prihodi		261	597	113	58
Financijski rashodi		(558)	(277)	399	(115)
Neto dobit/(gubitak) iz financijskih aktivnosti		(297)	320	512	(57)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		1.158	1.605	1.487	631
Troškovi poreza tekuće godine	6	(130)	(321)	(193)	(121)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja		1.028	1.284	1.294	510
Prekinuto poslovanje					
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja		(521)	(487)	(215)	(309)
Dobit financijske godine		507	797	1.079	201

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Kumulativ		Drugo tromesečje		
	Bilješka	30. lipanj 2009.	30. lipanj 2008.	30. lipanj 2009.	30. lipanj 2008.
Pripisivo:					
Vlasniku kapitala		507	796	1.079	200
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava		-	1	-	1
		507	797	1.079	201
Zarada/(gubitak) po dionica					
Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	7	50,7	79,6	107,9	20,0
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	7	102,8	128,3	129,4	50,9

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Kumulativ		Drugo tromesečje	
	30. lipanj 2009.	30. lipanj 2008.	30. lipanj 2009.	30. lipanj 2008.
(Gubitak)/dobit financijske godine	507	797	1.079	201
Ostala sveobuhvatna dobit:				
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	(1)	(20)	(29)	6
Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	67	(156)	67	357
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	66	(176)	38	363
Ukupna sveobuhvatna dobit financijske godine	573	621	1.117	564
Pripisivo:				
Vlasniku kapitala	573	620	1.117	563
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	-	1	-	1

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 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

AKTIVA	Bilješka	30.lipnja 2009.	31.prosinca 2008.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	8	710	680
Nekretnine, postrojenja i oprema	9	18.940	17.519
Goodwill		197	197
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		72	76
Ostala ulaganja	10	150	83
Dugoročna potraživanja		162	166
Derivatni financijski instrumenti		22	78
Odgođeni porezi		346	341
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju		284	201
Ukupno dugotrajna imovina		20.883	19.341
Kratkotrajna imovina			
Zalihe		2.527	2.390
Potraživanja od kupaca, neto	11	3.322	2.914
Ostala potraživanja		704	719
Derivatni financijski instrumenti		79	106
Ostala kratkotrajna imovina		53	38
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		151	167
Novac i novčani ekvivalenti		443	579
		7.279	6.913
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		504	359
Ukupno kratkotrajna imovina		7.783	7.272
UKUPNA AKTIVA		28.666	26.613

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 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

PASIVA	Bilješka	30.lipnja 2009.	31.prosinca 2008.
Kapital i pričuve			
Upisani kapital	12	9.000	9.000
Revalorizacijska pričuva	13	(68)	(135)
Ostale pričuve		2.306	2.307
Zadržana dobit	14	1.362	855
		12.600	12.027
Kapital pripisiv vlasniku		10	10
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava			
UKUPNO KAPITAL		12.610	12.037
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	15	5.415	4.554
Ostale dugoročne obveze		130	138
Otpremnine i jubilarne nagrade		118	107
Dugoročna rezerviranja	16	1.166	1.380
		6.829	6.179
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	17	2.392	2.492
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	17	116	98
Obveze prema dobavljačima	18	3.743	3.815
Porezi i doprinosi	18	1.977	1.211
Ostale kratkoročne obveze	18	681	342
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		280	237
Otpremnine i jubilarne nagrade		17	17
Kratkoročna rezerviranja	16	21	185
		9.227	8.397
UKUPNE OBVEZE		16.056	14.576
UKUPNA PASIVA		28.666	26.613

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 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Kapital pripisan vlasniku	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje 01. siječnja 2008. godine	9.000	2.301	229	2.104	13.634	9	13.643
Dobit financijske godine	-	-	-	796	796	1	797
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	(20)	(156)	-	(176)	-	(176)
Ukupni sveobuhvatni prihodi	-	(20)	(156)	796	620	1	621
Isplata dividendi	-	-	-	(149)	(149)	-	(149)
<i>Ukupno priznati prihod i rashod za razdoblje</i>	-	(20)	(156)	647	471	1	472
Stanje 30. lipnja 2008. godine	9.000	2.281	73	2.751	14.105	10	14.115
Stanje 01. siječnja 2009. godine	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Dobit financijske godine	-	-	-	507	507	-	507
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	(1)	67	-	66	-	66
Ukupni sveobuhvatni prihodi	-	(1)	67	507	573	-	573
Isplata dividendi	-	-	-	-	-	-	-
<i>Ukupno priznati prihod i rashod za razdoblje</i>	-	(1)	67	507	573	-	573
Stanje 30. lipnja 2009. godine	9.000	2.306	(68)	1.362	12.600	10	12.610

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 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	30.lipnja 2009.	30.lipnja 2008.
Dobit financijske godine	507	797
Korigirano za:		
Amortizacija	784	668
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	-	199
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	194	282
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(9)	(9)
Gubitak /(dobit) od tečajnih razlika	97	(445)
Rashodi od kamata (neto)	188	126
Ostali financijski (prihodi)/gubici priznati u dobiti	87	17
Promjena rezerviranja za rizike i troškove i ostale negotovinske stavke	(69)	(190)
	1.779	1.445
Kretanje obrtnog kapitala		
(Povećanje) smanjenje zaliha	(364)	(902)
(Povećanje) smanjenje potraživanja i predujmova	(480)	(243)
Povećanje (smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	954	(143)
Smanjenje (povećanje) rezerviranja	(418)	123
Novac iz operativnih aktivnosti	1.471	280
Plaćeni porezi	(18)	(88)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	1.453	192
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(2.152)	(1.358)
Plaćena nematerijalna imovina	(71)	(105)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	15	14
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	-
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(63)	(19)
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(2.268)	(1.468)

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	30.lipnja 2009.	30.lipnja 2008.
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	968	120
Otplata dugoročnih zajmova	(56)	(64)
Povećanje kratkoročnih zajmova	3.959	7.044
Otplata kratkoročnih zajmova	(4.068)	(5.923)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(62)	(64)
Ostale dugoročne obveze, neto	(8)	(4)
Plaćene dividende	-	(149)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(42)	(40)
	691	920
Neto povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		
	(124)	(356)
Stanje na dan 1. siječnja	579	720
Promjene tečajnih razlika	(12)	4
	443	368
Stanje na dan 30. lipnja	443	368

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.

Po mišljenju Uprave, financijski podaci za razdoblje zaključno s 30. lipnjem 2009. uključuju sva usklađenja, a to su uobičajena usklađenja koja se normalno javljaju, neophodna za objektivan prikaz rezultata poslovanja za razdoblje unutar godine. Rezultati poslovanja za razdoblje zaključno s 31. prosincem 2008. godine nisu nužno pokazatelj rezultata koji se mogu očekivati na kraju 2009. godine.

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 koji počinje s 1. siječnja 2009. 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 2008.

Sljedeći novi standardi i izmjene standarda su obavezne za financijsku godinu koja počinje na ili nakon 1. siječnja 2009. :

MSFI 2	Isplate s temelja dionica – izmjene koje se tiču uvjeta stjecanja prava i otkazivanje	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MSFI 7	Financijski instrumenti: objave - izmjene koje unaprijeduju objave fer vrijednosti i rizika likvidnosti	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MSFI 8	Operativni segmenti	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 1	Prezentiranje financijskih izvještaja – sveobuhvatna revizija uključivo zahtjev za izvještajem o sveobuhvatnoj dobiti	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 1	Prezentiranje financijskih izvještaja – izmjene koje se tiču objavljivanja povrativih instrumenata i obveza nastalih temeljem likvidacije	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

MRS 1	Prezentiranje financijskih izvještaja – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 16	Nekretnine, postrojenja i oprema – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 19	Primanja zaposlenih – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 20	Računovodstvo za državne potpore i objavljivanje državne pomoći – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja – svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 23	Troškovi posudbe – sveobuhvatna revizija s ciljem zabrane trenutnog priznavanja rashoda	Troškovi posudbe koji se odnose na kvalificirana sredstva za koje početni datum kapitalizacije je 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 23	Troškovi posudbe – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 27	Konsolidirani i odvojeni financijski izvještaji – izmjena koja se odnosi na trošak investiranja kod prve primjene MSFI	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 27	Konsolidirani i odvojeni financijski izvještaji – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 28	Ulaganja u pridružena društva – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 29	Financijsko izvještavanje u hiperinflacijskim privredama – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 31	Udjeli u zajedničkim pothvatima – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 32	Financijski instrumenti: Objavljivanje – izmjene koje se tiču objavljivanja povrativih instrumenata i obveza nastalih temeljem likvidacije	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 36	Umanjenje imovine – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Troškovi posudbe koji se odnose na kvalificiranu imovinu za koju je početni datum kapitaliziranja je 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 38	Nematerijalna imovina – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
MRS 39	Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja – svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

MRS 39	Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje - izmjene vezane za ugrađene derivative pri reklasifikaciji financijskih instrumenata	Razdoblja koja počinju 1. lipnja 2009. ili nakon toga
MRS 40	Ulaganje u nekretnine - Izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga
IAS 41	Poljoprivreda - Izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječnja 2009. ili nakon toga

Sljedeći novi standardi i njihove nadopune su objavljeni, no nisu na snazi za razdoblje do 30. lipnja 2009. te nisu još usvojeni:

MSFI 2	Isplate s temelja dionica - izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 2009. ili nakon toga
MSFI 2	Isplate s temelja dionica - izmjene vezane za transakcije isplate s temelja dionica koje se podmiruju u novcu	Razdoblja koja počinju 1. siječanj 2010. ili nakon toga
MSFI 3	Poslovna spajanja - cjelovita revizija primjene metode stjecanja	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 2009. ili nakon toga
MSFI 5	Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i prestanak poslovanja - izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja svibanj 2008. godine	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 2009. ili nakon toga
MSFI 5	Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i prestanak poslovanja - izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječanj 2010. ili nakon toga
MSFI 8	Operativni segmenti - izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječanj 2010. ili nakon toga
MRS 1	Prezentiranje financijskih izvještaja - izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječanj 2010. ili nakon toga
MRS 7	Izveštaj o novčanom toku - izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječanj 2010. ili nakon toga
MRS 17	Najmovi - izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječanj 2010. ili nakon toga
MRS 27	Konsolidirani i odvojeni financijski izvještaji - naknadne izmjene proistekle iz izmjena u MSFI 3	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 2009. ili nakon toga

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

MRS 28	Ulaganja u pridružena društva – naknadne izmjene proistekle iz izmjena u MSFI 3	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 2009. ili nakon toga
MRS 31	Udjeli u zajedničkim pothvatima – naknadne izmjene proistekle iz izmjena u MSFI 3	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 2009. ili nakon toga
MRS 36	Umanjenje imovine – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječanj 2010. ili nakon toga
MRS 38	Nematerijalna imovina – Izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja – travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. srpanj 2009. ili nakon toga
MRS 39	Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje – Izmjene za odgovarajuće <i>hedging</i> stavke	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 2009. ili nakon toga
MRS 39	Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječanj 2010. ili nakon toga

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE

Slijedi analiza prihoda i rezultata razdoblja po operativnim segmentima:

INA Grupa

	Neprekinuto poslovanje					Ukupno	Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije			
Siječanj - lipanj 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	(1.115)	(6.172)	(2.648)	(762)	2.799	(7.898)	(1.767)	(9.665)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	1.968	(163)	3	(353)	-	1.455	(581)	874
Dobit/(gubitak) iz financijskih djelatnosti						(297)	(70)	(367)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						1.158	(651)	507
Troškovi poreza tekuće godine						(130)	130	-
Dobit tekućeg razdoblja						1.028	(521)	507

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

INA Grupa

	Neprekinuto poslovanje						Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafta i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno	Istraživanje i proizvodnja nafta i plina	
Siječanj - lipanj 2008.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	2.548	6.302	3.872	46	-	12.768	775	13.543
Intersegmentalna prodaja	1.323	3.310	7	365	(5.005)	-	-	-
Prihodi ukupno:	3.871	9.612	3.879	411	(5.005)	12.768	775	13.543
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(2.180)	(9.488)	(3.996)	(824)	5.005	(11.483)	(1.367)	(12.850)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	1.691	124	(117)	(413)	-	1.285	(592)	693
Dobit/(gubitak) iz financijskih djelatnosti						320	(17)	303
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						1.605	(609)	996
Troškovi poreza tekuće godine						(321)	122	(199)
Dobit tekućeg razdoblja						1.284	(487)	797

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

Slijedi analiza imovina i obveza po operativnim segmentima:

INA Grupa**30. lipanj 2009.**

Imovina i obveze	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.404	5.623	1.184	729	-	18.940
Nematerijalna imovina	495	12	13	190	-	710
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	15			-	72
Zalihe	384	1.996	104	43	-	2.527
Potraživanja od kupaca, neto	1.682	1.287	362	485	(494)	3.322
Neraspoređena imovina						3.095
Ukupna aktiva						28.666
Obveze prema dobavljačima	1.791	1.536	379	531	(494)	3.743
Neraspoređene obveze						12.313
Ukupne obveze						16.056
Ostale segmentalne informacije						
Kapitalni izdaci:	1.643	529	15	36	-	2.223
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.582	528	14	28	-	2.152
Nematerijalna imovina	61	1	1	8	-	71
Amortizacija i umanjeње imovine	458	158	56	82	-	754
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak	(48)	13	5	-	-	(30)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)**INA Grupa****30. lipanj 2008.****Imovina i obveze**

	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Nekretnine, postrojenja i oprema	9.443	4.308	1.227	764	-	15.742
Nematerijalna imovina	259	10	14	245	-	528
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	30			-	87
Zalihe	388	3.168	74	47	-	3.677
Potraživanja od kupaca, neto	975	1.748	519	296	(349)	3.189

Neraspoređena imovina

2.706

Ukupna aktiva**25.929**

Obveze prema dobavljačima

1.067

1.947

142

257

(349)

3.064

Neraspoređene obveze

8.750

Ukupne obveze**11.814****Ostale segmentalne informacije****Kapitalni izdaci:**

	875	484	60	44	-	1.463
Nekretnine, postrojenja i oprema	773	482	59	44	-	1.358
Nematerijalna imovina	102	2	1		-	105

Amortizacija i umanjenje imovine**410****128****83****79**

-

700Od toga: Gubici od umanjenja koji su
utjecali na dobit ili gubitak

2

-

30

-

-

32

4. REZULTAT RAZDOBLJA

Neto dobit INA-Grupe u razdoblju I-VI.2009. iznosi 507 milijuna kuna i manja je za 290 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Od poslovnih aktivnosti s kojima se nastavlja ostvareno je 1.028 milijuna kuna neto dobiti, dok gubitak na plinskom biznisu (aktivnost trgovine plinom, koje će kroz provedbu Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom biti izdvojene iz INA, d.d. dobit) iznosi 521 milijun kuna.

Neprekinuto poslovanje

Dobit iz osnovne djelatnosti INA-Grupe od neprekinutog poslovanja za razdoblje I-VI.2009. uključuje 497 milijuna kuna jednokratnog prihoda od prodaje Podzemnog skladišta plina d.o.o. i iznosi 1.455 milijuna kuna. U odnosu na isto razdoblje prethodne godine dobit je viša za 170 milijuna kuna, a ako se isključi učinak jednokratnog prihoda dobit je 327 milijuna kuna niža. Negativan utjecaj manje proizvodnje ugljikovodika, niže prosječne rafinerijske marže i nepovoljne strukture prodaje po tržištima (manja prodaja na domaćem tržištu i BIH, a veća prodaja u ostalom izvozu) djelomično je umanjen manjim operativnim troškovima i izostankom negativnog učinka „price cap-a“, koji je u istom razdoblju prethodne godine iznosio 344 milijuna kuna.

Iz financijskih aktivnosti u razdoblju I-VI.2009. godine ostvaren je gubitak od 297 milijuna kuna, a u istom razdoblju prethodne godine dobit je iznosila 320 milijuna kuna. Ostvarene neto negativne tečajne razlike iznose 87 milijuna kuna i uglavnom se odnose na negativne tečajne razlike na obveze prema dobavljačima. U razdoblju I-VI.2008. ostvareno je 445 milijuna kuna neto pozitivnih tečajnih razlika. Troškovi kamata povećani su u odnosu na isto razdoblje prošle godine za 69 milijuna kuna na iznos od 150 milijuna kuna, a ostali financijski rashodi su povećani za 9 milijuna kuna i iznosili su 60 milijuna kuna.

Prekinuto poslovanje

Gubitak iz osnovne djelatnosti plinskog biznisa (prekinutog poslovanja) iznosi 581 milijun kuna i smanjen je u odnosu na I-VI.2008. za 11 milijuna kuna. Iako je ostvarena veća negativna razlika između prosječnih prodajnih i uvoznih cijena prirodnog plina, rezultat je povoljniji zbog manje prodaje uvoznog prirodnog plina. Iz financijskih aktivnosti ostvareno je 70 milijuna kuna gubitka od ugrađenih izvedenih instrumenata – derivativni ugovori, što je 53 milijuna kuna veći gubitak u odnosu na isto razdoblje prošle godine.

5. TROŠKOVI SIROVINA, MATERIJALA I ENERGIJE

Troškovi sirovina, materijala i energije u razdoblju I-VI.2009. iznosili su 4.601 milijun kuna i manji su za 34% u usporedbi s istim razdobljem 2008. godine. Trošak prerađene uvozne nafte čini 88% troškova sirovina materijala i energije i manji je za 37% u odnosu na prvo polugodište 2008. zbog 43% niže prosječne cijene prerađene uvezene sirove nafte (prosječna cijena Brent FOB na svjetskom tržištu niža je za 54,3%) uz 11% veći volumen prerade.

6. TROŠKOVI POREZA TEKUĆE GODINE I ODGOĐENI POREZ

Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i efektivne stope poreza na dobit od 9,24 % za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2009. i 20 % za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2008. godine.

7. ZARADA PO DIONICI**Od neprekinutog i prekinutog poslovanja**

	30.lipanj 2009.	30.lipanj 2008.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	50,7	79,6

Zarada

	30.lipanj 2009.	30.lipanj 2008.
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici (dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala) od prekinutog i neprekinutog poslovanja	507	796
	507	796

Broj dionica

	30.lipanj 2009.	30.lipanj 2008.
	broj dionica	broj dionica
Ponderirani prosječni broj običnih dionica za izračun osnovne zarade po dionici (u milijunima)	10	10

Od neprekinutog poslovanja

	30.lipanj 2009.	30.lipanj 2008.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	102,8	128,3

Zarada

	30.lipanj 2009.	30.lipanj 2008.
Dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala	507	796
Umanjeno za:		
Dobit/gubitak razdoblja od prekinutog poslovanja	(521)	(487)
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici od neprekinutog poslovanja	1.028	1.283

8. NEMATERIJALNA IMOVINA

U razdoblju zaključno s 30.lipnja 2009. godine Grupa je uložila 71 milijuna kuna u nematerijalnu imovinu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 41milijun kuna.

9. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

U razdoblju zaključno s 30.lipnja 2009. godine Grupa je uložila 2.152 milijuna kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Umanjenje imovine po MRS-u 36 u iznosu od 75 milijuna kuna , te poništenje umanjenja imovine iz prethodnih godina u iznosu od 105 milijuna kuna , u konačnici je povećalo knjigovodstvenu vrijednosti imovine za 30 milijuna kuna. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 743 milijuna kuna ,dok je otuđenje imovine smanjilo knjigovodstvenu vrijednost imovine za 4 milijuna kuna što se uglavnom odnosi na vozila i uredsku opremu. Na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti u iznosu od 14 milijuna utjecala je tečajna razlika.

10. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa	
	30. lipanj 2009.	31. prosinac 2008.
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	20	20
Dugoročni krediti	107	40
Depoziti	23	23
Ostala ulaganja	150	83

11. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO

	30. lipanj 2009.	31. prosinac 2009.
0 - 60 dana	2.834	2.607
60-90 dana	113	99
90-120 dana	89	85
preko 120 dana	286	123
	3.322	2.914

12. UPISANI KAPITAL

Upisani kapital na dan 30. ožujka 2009. iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom tromjesečnom razdoblju.

13. REVALORIZACIJSKA PRIČUVA

	INA Grupa	
	30. lipanj 2009.	31. prosinac 2009.
Početno stanje	(135)	229
Povećanje nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	83	-
Smanjenje nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	-	(455)
Pripadajući odgođeni porez	(16)	91
Konačno stanje	(68)	(135)

14. ZADRŽANA DOBIT

	Zadržana dobit
Na dan 31. prosinca 2008.	855
Dobit za razdoblje	507
Na dan 30. lipnja 2009.	1.362

15. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

Dugoročni krediti INA Grupe su se u razdoblju od 31.12.2008. do 30.06.2009. povećali za 861 mil Kn. Povećanje se sastoji od: povlačenja preostalog iznosa kredita Bayerische Landesbank tj. 170 mil USD odnosno 965 mil KN, korištenja ostalih novih kredita INA Grupe u iznosu 3 mil Kn, otplata u iznosu 51 mil Kn, negativnih tečajnih razlika u iznosu 38 mil Kn te povećanja kratkoročnog dijela dugoročnih kredita za 18 mil Kn.

16. REZERVIRANJA

INA Grupa	Rezerviranja za napuštanje			Troškovi projekta ENI	Poticajne mjere	Porezna potraživanja		Ukupno
	proizvodnjih polja	Sudski sporovi				od Holdine, Sarajevo	Ostalo	
31. prosinca 2008. godine	1.009	274		154	6	55	67	1.565
Godišnji trošak	-	3		-	-	-	35	38
Utjecaji promjena u procjeni, kapitalizirani	(117)	-		-	-	-	-	(117)
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(8)	(128)		(154)	-	-	(9)	(290)
30. lipnja 2009.	884	149		-	6	55	93	1.187

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

	30. lipnja 2009. 31. prosinca 2008.	
	<u>30. lipnja 2009.</u>	<u>31. prosinca 2008.</u>
Zajmovi i prekoračenja tekućeg računa	2.392	2.492
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova	116	98
	2.508	2.590

	Dospijeće	Osiguranje/ garancija	<u>30. lipnja 2009.</u>	<u>31. prosinca 2008.</u>
BNP Paribas (USD)	do 31.12.2009.	garancija INA d.d.	535	720
Citibank	do opoziva	garancija INA d.d.	250	265
Hypo bank (KN)	overdraft		20	4
Natixis	do 31.12.2009.	garancija INA d.d.	359	4
Bank Tokyo Mitsubishi (USD)	do 14.09.2009.	garancija INA d.d.	-	411
CKB (EUR)	do 18.03.2009.	-	1	2
Raiffeisenbank Zagreb (EUR, USD)		-	36	37
Bank Austria Creditanstalt (USD)	do 20.09.2009.	-	395	80
Zagrebačka banka, Zagreb (USD,HRK)	do 30.09.2009.	-	41	41
Privredna banka Zagreb, Zagreb (HRK)	do 31.07.2009.	-	45	8
Societe Generale - Splitska banka (USD, HRK)	do 31.08.2009.	-	61	61
Slavonska banka Osijek	do 10.10.2009.	-	-	17
Fortis (USD)	do 18.03.2009.	garancija INA d.d.	234	513
Hrv poštanska banka (HRK)	do 17.11.2009.	-	22	22
OTP bank (HUF, EUR, HRK)		-	57	58
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			76	51
Ukupno ovisna društva			2.132	2.294
INA Matica				
Kratkoročni krediti i prekoračenja			335	249
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			41	47
Ukupno INA Matica			376	296
Ukupno INA Grupa			2.508	2.590

18. OBVEZE PREMA DOBAVLJAČIMA, POREZI I DOPRINOSI I DRUGE KRATKOROČNE OBVEZE

	INA Grupa	
	30. lipanj 2009.	31. prosinac 2008.
Obveze prema dobavljačima	3.743	3.815
Porez na dodanu vrijednost, trošarine i ostali porezi	1.884	1.080
Doprinosi, porez iz i na plaće i prirezi	93	131
Plaće i ostalo	681	342
	6.401	5.368

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

19. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Kupoprodajne transakcije

Transakcije između INA Matice i povezanih strana tijekom godine:

Poslovni partneri	Prihodi od prodaje roba i usluga		Troškovi iz odnosa s povezanim stranama	
	30. lipnja 2009.	30. lipnja 2008.	30. lipnja 2009.	30. lipnja 2008.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	1.028	645	6	889
Holdina Sarajevo	237	468	9	9
Interina d.o.o. Mostar		56		
Interina d.o.o. Ljubljana	7	6		1
Interina Ltd London		98	3.463	6.009
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	4	4	70	70
Osijek Petrol d.d.	216	445	-	-
Crobenz d.d. Zagreb	223	394	-	1
Proplin d.o.o. Zagreb	209	208	-	-
STSI d.o.o. Zagreb	5	3	140	199
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	26	52	6	2
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	0	-	21	20
Strateški partner				
MOL Plc	52	130	463	466
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	47	85	18	20
Hrvatska elektroprivreda	882	1.071	24	57
Hrvatske telekomunikacije	2	2	8	10
Croatia osiguranje	2	5	17	26
Hrvatska pošta	-	1	1	1
Ministarstvo obrane Republike Hrvatske	24	41	-	-
Hrvatske šume	0	2	-	-
Jadrolinija	42	70	2	2
Narodne novine	0	-	1	2
Hrvatska radiotelevizija	0	-	-	-
Plovput	0	-	-	-
Croatia Airlines	56	109	-	-
Petrokemija Kutina	483	381	-	-
Plinacro	4	2	319	263
Željezara Sisak	-	-	-	-

19. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Kupoprodajne transakcije (nastavak)

Transakcije između INA Matice i povezanih strana tijekom godine:

Poslovni partneri	Potraživanja od povezanih strana		Obveze prema povezanim stranama	
	30.lipnja 2009.	31.prosinca 2008.	30.lipnja 2009.	31.prosinca 2008.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	152	75	6	851
Holdina Sarajevo	134	130	9	4
Interina d.o.o. Mostar	-	1	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	1	1	-	-
Interina Ltd London	-	-	2.369	1.751
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	2	2	31	54
Osijek Petrol d.d.	121	120	1	1
Crobenz d.d. Zagreb	182	158	2	1
Proplin d.o.o. Zagreb	74	80	9	9
STSI d.o.o. Zagreb	3	7	294	512
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	20	25	31	20
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	-	9	7
Strateški partner				
MOL Plc	-	12	17	2
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	92	62	5	4
Hrvatska elektroprivreda	265	452	1	6
Hrvatske telekomunikacije	1	2	9	7
Croatia osiguranje	-	-	18	12
Hrvatske vode	-	-	4	2
Hrvatska pošta	2	2	-	-
Ministarstvo obrane Republike Hrvatske	18	13	-	-
Hrvatske šume	5	4	-	-
Jadrolinija	48	35	1	1
Narodne novine	-	-	1	-
Hrvatska radiotelevizija	1	-	-	-
Croatia Airlines	27	41	-	-
Petrokemija Kutina	268	192	-	-
Plinacro	413	1	226	100
Željezara Sisak	4	5	-	-

20. UGOVORNE OBVEZE

Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju

Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operatorstvu za ugovorno područje „Podravska Slatina-Zalata“

Dana 14. rujna 2006. INA Matica i MOL zaključili su Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju u ugovornom području Podravska Slatina – Zalata. Ugovorne strane će podjednako dijeliti 50% participacijskog udjela u Sporazumu.

Prema Sporazumu, razdoblje istraživanja traje dvije godine od datuma izvršavanja Sporazuma. U slučaju da ne dođe do komercijalnog otkrića za vrijeme razdoblja istraživanja ugovor će se raskinuti. U bilo kojem slučaju, ukupno trajanje ovog Sporazuma neće premašiti razdoblje od dvadeset pet godina od datuma na koji započnu prve redovite proizvedene isporuke („Datum početne komercijalne proizvodnje“) sa mogućnošću produženja razdoblja razvoja i proizvodnje za uzastopna razdoblja do maksimalno pet (5) godina prema istim uvjetima.

Budući je Sporazumom bila predviđena mogućnost produžetka razdoblja istraživanja kako bi se dovršili radovi u tijeku, strane su 12.09.2008. potpisale suglasnost o produžetku razdoblja istraživanja do završetka bušenja, ispitivanja i interpretacije podataka bušotine Dravica-1 na kojoj su aktivnosti bušenja započete 11.09.2008. godine na teritoriju Republike Hrvatske.

Bušotina Dravica-1 locirana je na osnovu pozitivnih rezultata ispitivanja i otkrića plinsko-kondenzatnog polja 1. istražnom buštinom Zalata-1 tijekom 2007. godine u dijelu ugovornog područja na teritoriju Republike Mađarske. Predviđeni troškovi realizacije preuzetih obveza za izradu i ispitivanje istražne bušotine Dravica-1 iznosili su 8 milijuna eura. Krajem 2008. godine realizirano je bušenje Dravice-1 do konačne dubine od 3500 m u ukupnom iznosu od 6,3 milijuna eura. Kako je tijekom bušenja na Dravici-1 indicirano nekoliko slojeva u plinsko-kondenzatnom zasićenju, ispitivanje Dravice-1 će uslijediti tijekom 2009. godine. Troškove realizacije programa ispitivanja u visini 3.2 milijuna Eur su usuglasile ugovorne strane po usvajanju tehničkog programa. Kako je INA operator za sve radove na teritoriju Republike Hrvatske, po završetku radova MOL će podmiriti 50% troškova bušenja i ispitivanja Dravice-1. Sa 30.06. radovi ispitivanja nisu realizirani zbog nemogućnosti INA-e da osigura potrebna sredstva, prema tome produženje istražnog razdoblja je još na snazi. Istovremeno INA i MOL su usuglasili 1. Amandman na postojeći Sporazum koji definira produženje istražnog razdoblja na dodatnih 5 godina te obuhvaća obvezu snimanja 3D seizmike u vrijednosti max. 7 milijuna Eur i bušenje max. 3 bušotine u vrijednosti 8 milijuna Eur/bušotini. Amandman sa 30.06. nije potpisan iz razloga što INA do tog datuma nije osigurala sredstva za izvršenje navedenih istražnih radova, primarno 3D seizmike koja bi se trebala realizirati u 2. polovici 2009.

Budući sa 30.06.2009. INA nije osigurala sredstva za ispitivanje bušotine Dravica-1 i snimanje 3D seizmike, MOL je iskazao spremnost da kreditira INA-u na ovom projektu dok se ne ostvare uvjeti za pokriće INA-inog 50% udjela uz određenu kamatu.

Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operatorstvu za ugovorno područje „Novi Gradac-Potony“

Dana 01. rujna 2007. INA i MOL zaključili su Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju u ugovornom području Novi Gradac-Potony. Ugovorne strane će podjednako dijeliti 50% participacijskog udjela u Sporazumu.

Prema Sporazumu, razdoblje istraživanja traje tri godine od datuma izvršavanja Sporazuma. Obveze prema Sporazumu obuhvaćaju snimanje 189 km² seizmike i izgradnju istražnih bušotina.

Realizacija seizmičkih radova koji su bili započeti krajem 2007., dovršena je početkom 2008. Tijekom 2008. godine realizirana je i obrada seizmičkih podataka u iznosu od 130 tisuća eura. Budući su se seizmički radovi odvijali na teritoriju Republike Hrvatske i Republike Mađarske što je podrazumijevalo dvojno operatorstvo ugovornih strana, INA je u 2008. godini, na ime seizmičkih radova podmirila obveze prema MOL-u, GES-u i tzv. Trećoj strani (obeštećenja pravnih i fizičkih osoba za štete na terenu), kako slijedi:

- Potony, INA 50% u iznosu od 478 tisuća eura
- Novi Gradac: ukupno u iznosu od 2,2 milijuna eura, INA 1,3 milijuna eura, a MOL 855 tisuća eura

Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju (sadržaj)

Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operaterstvu za ugovorno područje „Novi Gradac-Potony“ (sadržaj)

Razlika u participacijskom udjelu nastala je zbog stavke Treća strana (obeštećenja pravnih i fizičkih osoba za štete na terenu) u kojem je INA sudjelovala sa 70% troška, a MOL s 30%.

Prva istražna bušotina na Projektu Novi Gradac-Potony planira se izgraditi u 2009. godini na teritoriju Republike Mađarske. Inine obveze preuzete za izgradnju prve istražne bušotine maksimalno iznose 4,1 milijuna eura. Izgradnja druge istražne bušotine planirana je za 2010. godinu, a uvjetovana je pozitivnim rezultatima prve bušotine. Početak izgradnje bušotine Potony-1 je planiran u kolovozu 2009. a rok realizacije je do kraja 2009. Budući sa 30.06.2009. INA nije osigurala sredstva za participaciju u troškovima bušotine, MOL je iskazao spremnost da kreditira INA-u na ovom projektu dok se ne ostvare uvjeti za pokriće INA-inog 50% udjela uz određenu kamatu.

Ugovori za prodaju plina

Grupa ima sljedeće ugovore za prodaju plina periodu od 31.12.2008. g. do isteka trajanja Ugovora:

1. Dugoročni ugovor INA – HEP d.d. Zagreb
 - a) Obveza po ugovoru: 700.000.000 m³ godišnje u 2009.godini
 - b) Prihod od prodaje godišnje: 980 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2015. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje (2009. - 2015.): 11,3 milijarde kn
2. Dugoročni ugovor INA – Petrokemija d.d. Kutina
 - a) Obveza po ugovoru: 665.000.000 m³ godišnje
 - b) Prihod od prodaje godišnje: 884 milijuna kuna
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje (2009. - 2010.): 1,9 milijarde kn
3. Ugovori INA – Tarifni kupci prirodnog plina (distributeri)
 - a) Obveza po ugovorima: 1.416.987.300 m³ u 2009. godini
 - b) Prihod od prodaje godišnje: 1,9 milijarde kn

- c) Razdoblje trajanja ugovora: 2009. godina
- d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 1,9 milijarde kn
- 4. Ugovori INA – Ostali povlašteni kupci prirodnog plina
 - a) Obveza po ugovorima: 409.091.449 m³ u 2009. godini
 - b) Prihod od prodaje godišnje: 580,9 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2009. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 580,9 milijuna kn
- 5. Ugovori INA – DIOKI (ETAN)
 - a) Obveza po ugovorima: 57.000 tona u 2009. godini
 - b) Prihod od prodaje godišnje (ostvarenje 2008.): 82,5 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2012. godina
 - d) Procijenjeni prihod za 2009.: 44,7 milijuna kn, preostalo za 7-12./2009.-: 23,66 milijuna kn
planirani prihod 2008-2012 485 milijuna kn

Ugovori za prodaju vode

1. Vode visoke tehnološke kvalitete

- a) Obveza po ugovorima: 2.490.000 m³ u 2009. godini
- b) Prihod od prodaje godišnje(ostvarenje 2008.): 4 milijuna kn,
- c) Razdoblje trajanja ugovora: 2009. godina
- d) Procijenjeni prihod za 2009.: 4,3 mil. kn, preostalo za 7-12.2009.: 2,3 milijun kn

2. Geotermalne vode

- a) Obveza po ugovorima: 410.000 m³ u 2009. godini
- b) Prihod od prodaje godišnje (ostvarenje 2008): 1,2 milijun kn,
- c) Razdoblje trajanja ugovora: 2009. godina
- d) Procijenjeni prihod za 2009.: 1,6 milijun kn, preostalo za 7-12.2009. : 844.000 kn

Ugovori za prodaju N-pentana

1. N-pentan

- a) Obveza po ugovorima: 850 m³ u 2009. g.
- b) Prihod od prodaje (ostvarenje 2008): 3,2 milijuna kn
- c) Razdoblje trajanja ugovora: 2009. godina
- d) Procijenjeni prihod za 2009.: 1,8 milijun. kn, preostalo za 7-12.2009.:1,1 milijun kn

21. NEPREDVIĐENE OBVEZE

Nije bilo promjena nepredviđenih obveza u odnosu na nepredviđene obveze navedene u financijskim izvještajima 31.prosinca 2008. godine.

22. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

U razdoblju nakon datuma bilance nije bilo značajnih događaja.

