

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

Najvažniji financijski podaci

(mil. kn)	VII-IX.2008.	VII-IX.2009.	%	I-IX.2008.	I-IX.2009	%
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto prihod od prodaje	8.343	4.873	(41,6)	21.111	14.226	(32,6)
EBITDA ⁽²⁾	1.051	433	(58,8)	3.326	2.894	(13,0)
Dobit iz osnovne djelatnosti	638	(716)	n.a.	1.923	739	(61,6)
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	638	128	(79,9)	1.923	900	(53,2)
Neto financijska dobit (gubitak)	(662)	176	n.a.	(342)	(121)	(64,4)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	59	(481)	n.a.	1.343	547	(59,3)
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki⁽³⁾	59	363	515,3	1.343	708	(47,3)
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(500)	(193)	(61,4)	(987)	(714)	(27,7)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	(441)	(674)	53,0	355	(168)	n.a.
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki⁽³⁾	(441)	170	n.a.	355	(6)	n.a.
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	(600)	573	n.a.	(408)	2.026	n.a.
(mil. USD) ⁽⁵⁾						
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto prihod od prodaje	1.747	951	(45,6)	4.432	2.633	(40,6)
EBITDA ⁽²⁾	220	85	(61,6)	698	536	(23,3)
Dobit iz osnovne djelatnosti	134	(140)	n.a.	404	137	(66,1)
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽³⁾	134	25	(81,4)	404	167	(58,8)
Neto financijska dobit (gubitak)	(139)	34	n.a.	(72)	(22)	(68,8)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	12	(94)	n.a.	282	101	(64,1)
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki⁽³⁾	12	71	490,4	282	131	(53,5)
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(105)	(38)	(64,0)	(207)	(132)	(36,2)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	(92)	(132)	42,5	75	(31)	n.a.
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki⁽³⁾	(92)	33	n.a.	75	(1)	n.a.
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	(126)	112	n.a.	(86)	375	n.a.

⁽¹⁾ U skladu s Glavnim ugovorom o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanim 30.01.2009. INA je prodala djelatnost skladištenja prirodnog plina i u postupku je izdvajanja aktivnosti trgovine plinom. Rezultat tih aktivnosti prikazan je kao rezultat od prekinutog poslovanja.

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

⁽³⁾ Ne uključujući jednokratni dobitak od 497 milijuna kuna od prodaje društva Podzemno skladište plina d.o.o. u drugom tromjesečju 2009. godine, te 658 milijuna kuna za ispravak vrijednosti u prvih devet mjeseci 2009.

⁽⁴⁾ Neto dobit INA-Grupe pripisiva vlasniku kapitala

⁽⁵⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB izračunatom kao aritmetička sredina; za treće tromjesečje 2008 – 4,7763 kn/USD; za I-IX. 2008. – 4,7636 kn/USD; za treće tromjesečje 2009 - 5,1235 kn/USD; za I-IX. 2009. – 5,4039 kn/USD.

Globalna recesija popraćena kreditnom krizom, niskim cijenama nafte i padom rafinerijskih marži negativno je utjecala na financijske rezultate i financijski položaj INA Grupe. Menadžment angažirano radi na stabiliziranju financijskog položaja Društva i poboljšanju likvidnosti kroz ozbiljne i striktno mjere za smanjenje operativnih troškova do kraja godine. Opseg kapitalnih ulaganja određuje sposobnost Društva za generiranje novca.

Neprekinuto poslovanje

Dobit iz osnovne djelatnosti od neprekinutog poslovanja, u prvih devet mjeseci ove godine isključujući jednokratne stavke, manja je za 53,2% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine i iznosila je 900 milijuna kuna. Negativni učinak 54% niže prosječne ostvarene cijene sirove nafte, 63%-ni pad prosječnih spreadova u kombinaciji s manjim padom proizvodnje ugljikovodika, te nepovoljnom strukturom prodaje po tržištima, samo su djelomično ublaženi izostankom negativnog učinka "price cap-a" na naftne derivate¹ i nižim operativnim troškovima.

Tijekom razdoblja I-IX.2009. na rezultat su negativno utjecale i jednokratne stavke (prihod od 497 milijuna kuna od prodaje Podzemnog skladišta plina d.o.o.² u drugom tromjesečju 2009. godine, 658 milijuna kuna učinka vrijednosnog usklađenja imovine u prvih devet mjeseci 2009. godine) što je imalo negativan neto efekt u iznosu od 161 milijun kuna tako da je dobit osnovne djelatnosti u tom izvještajnom razdoblju iznosila 739 milijuna kuna (61,6% manje u odnosu na isto razdoblje prethodne godine). Neto financijski izdaci od neprekinutog poslovanja bili su niži za 221 milijun kuna, stoga je neto dobit od neprekinutog poslovanja u razdoblju I-IX.2009. iznosila 547 milijuna kuna, što je za 59,3% manje od istog razdoblja prethodne godine.

¹ U razdoblju od I-IX.2008 gubitak prihoda zbog "price cap-a" na naftne derivate iznosio je 218 milijuna kuna i ravnomjerno je podijeljen između SD rafinerije i marketing i SD Trgovine na malo, dok je negativni učinak reguliranih cijena UNP-a iznosio 294 milijuna kuna što je rezultiralo ukupnim gubitkom prihoda od 512 milijuna kuna.

² U skladu s Glavnim ugovorom o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanim 30.01.2009. tvrtku Podzemno skladište plina d.o.o. 30.04. 2009. preuzela je tvrtka u 100% državnom vlasništvu - Plinacro d.o.o. što je za Inu rezultiralo jednokratnom dobiti u iznosu od HRK 497 milijuna.

Prekinuto poslovanje

Od prekinutog poslovanja za razdoblje I-IX.2009. godine društvo je ostvarilo neto gubitak od 714 milijuna kuna, što je za 273 milijuna kuna manje u odnosu na isto razdoblje 2008. godine zbog manje uvezenog prirodnog plina i neznatnog smanjenja razlike između prodajne i uvozne cijene.

Ukupno poslovanje

Uzevši u obzir ukupno poslovanje u razdoblju I-IX.2009. godine INA Grupa ostvarila je neto gubitak u iznosu od 167 milijuna kuna što predstavlja nepovoljan rezultat u odnosu na neto dobit od 356 milijuna kuna ostvarenu u istom razdoblju 2008. godine. Plinski biznis (prekinuto poslovanje) doprinio je ukupnim neto gubitkom u iznosu od 714 milijuna kuna, a neto dobit od neprekinutog poslovanja iznosila je 547 milijuna kuna.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja nafte i plina:** Dobit iz osnovne djelatnosti od neprekinutog poslovanja, isključujući jednokratne stavke, za razdoblje I-IX.2009. godine iznosi 1.748 milijuna kuna (323 milijuna dolara) što je za 988 milijuna kuna manje od istog razdoblja prethodne godine, kao posljedica 54% niže prosječne realizirane cijene sirove nafte, manjeg pada proizvedenih količina i slabije kune u odnosu na američki dolar (Jednokratne stavke uključuju 497 milijuna kuna prihoda od prodaje Podzemnog skladišta plina d.o.o.³ u drugom tromjesečju 2009. godine te 470 milijuna vrijednosnog usklađenja imovine i rezerviranja za napuštanje polja u razdoblju I-IX.2009. godine).
- ▶ **Rafinerije i marketing:** U razdoblju I-IX.2009. godine, isključujući jednokratne stavke, segment je ostvario gubitak u iznosu od 405 milijuna kuna (75 milijuna dolara), što je za 306 milijuna kuna više u odnosu na isto razdoblje 2008. godine, uglavnom kao rezultat 63% niže prosječne rafinerijske marže⁴, 1,7% manje prodanih količina zbog pojačane konkurencije i pada potražnje, te nepovoljnije strukture prodaje po tržištima (niža prodaja u Hrvatskoj i BiH uz veću prodaju u izvozu) što je samo djelomično ublaženo gotovo u potpunosti eliminiranim "price cap-om" (20 milijuna kuna u razdoblju I-IX.2009. godine, dok je u istom razdoblju 2008. godine iznosio 109 milijun kuna) i nižim kontrolabilnim troškovima. Na ostvareni gubitak u izvještajnom razdoblju negativno je utjecao jednokratni trošak od 58 milijuna kuna za umanjenje vrijednosti imovine i nepovoljnija struktura proizvodnje uslijed češćih neplaniranih zastoja.
- ▶ **Trgovina na malo:** Dobit iz osnovne djelatnosti za razdoblje od I-IX.2009., bez jednokratne stavke vrijednosnog usklađenja imovine benzinskih postaja u iznosu od 130 milijuna kuna, iznosila je 82 milijuna kuna u usporedbi s gubitkom od 101 milijun kuna iz osnovne djelatnosti u istom razdoblju 2008. godine. Značajan rast dobiti iz osnovne djelatnosti, bez jednokratne stavke, iskazan je uglavnom zbog viših prodajnih marži za derivate i robu široke potrošnje kao rezultat izostanka price cap-a (109 milijuna kuna u razdoblju I-IX.2008.), pozitivnog učinka smanjenja troškova što je kompenziralo pad prodanih količina od 3.7%.
- ▶ **Korporativno i Ostalo⁵:** Segment je u osnovnoj djelatnosti u razdoblju I-IX.2009. godine ostvario gubitak od 525 milijuna kuna, što je za 88 milijuna kuna povoljnije u usporedbi s istim razdobljem 2008. godine prvenstveno zbog nižih operativnih troškova kao rezultat uvedenih mjera smanjenja troškova.
- ▶ **Prekinuto poslovanje:** Gubitak iz osnovne djelatnosti prekinutog poslovanja za razdoblje I-IX.2009. godine iznosio je 805 milijuna kuna što je za 228 milijuna kuna manje u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine. Glavni pokretači takvog poboljšanja su 3,3% manje razlike između prodajne i uvozne cijene plina, te 17% manje uvezenih količina. Temeljem Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i mađarske naftne kompanije MOL potpisanom 30. siječnja 2009. godine INA izlazi iz reguliranog dijela u lancu vrijednosti poslovanja prirodnim plinom. Tvrtku Podzemno skladište plina d.o.o. već je preuzeo Plinacro d.o.o., tvrtka u potpunom državnom vlasništvu sa danom 30. travnja 2009. Pregovori o prodaji trgovine plinom su u tijeku, a kako prema MRS-u 5 trgovina plinom zadovoljava definiciju poslovanja, društvo je prikazalo odnosne rezultate i novčane tijekove kao dobit i novčane tijekove od prekinutog poslovanja.
- ▶ **Neto financijski troškovi** od neprekinutog poslovanja smanjili su se za 221 milijun kuna na 121 milijun kuna u razdoblju I-IX.2009. u odnosu na isto razdoblje prethodne godine zbog nerealiziranih pozitivnih tečajnih razlika od 208 milijuna kuna u razdoblju I-IX.2009. (u odnosu na negativne tečajne razlike od 117 milijuna kuna u razdoblju I-IX.2008. godine). Pozitivne tečajne razlike su više nego ublažile porast troškova kamata od 85 milijuna kuna i 19 milijuna kuna veće ostale financijske troškove. Gubitak financijskih aktivnosti iz prekinutog poslovanja u razdoblju I-IX.2009. godine iznosio je 88 milijuna kuna.
- ▶ **Kapitalna ulaganja:** U razdoblju I-IX.2009. godine kapitalna ulaganja povećana su za 640 milijuna kuna na 3.477 milijuna kuna (643 milijuna dolara), od čega se na SD Istraživanje i proizvodnja odnosi 2.597 milijuna kuna prvenstveno zbog razradnih radova u Siriji i Sjevernom Jadranu, dok je SD Rafinerije i marketing utrošio 818 milijuna kuna, od čega se na program modernizacije rafinerija odnosi 718 milijuna kuna.
- ▶ **Neto zaduženost:** Neto zaduženost INA Grupe iznosila je 8.1 milijardu kuna, u odnosu na zaduženost od 6.6 milijardi kuna na dan 31.12.2008. dok je neto omjer duga i kapitala (gearing)⁶ porastao sa 35,3% na 40,4% na dan 30.09.2009. godine.
- ▶ **Operativni novčani tijek** porastao je na 2.026 milijuna kuna u razdoblju I-IX.2009. (u odnosu na negativni operativni novčani tijek od 408 milijuna kuna u istom razdoblju 2008. godine). Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala smanjen je za 15% u odnosu na isto razdoblje 2008. godine. Obveze prema dobavljačima bile su veće 1.242 milijuna kuna, dijelom dospjele a neplaćene.

³ Temeljem Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i mađarske naftne kompanije MOL potpisanom 30. siječnja 2009. godine tvrtku Podzemno skladište plina d.o.o. već je preuzeo Plinacro d.o.o., tvrtka u potpunom državnom vlasništvu sa danom 30. travnja 2009, što je rezultiralo jednokratnim prihodom od 497 milijuna kuna.

⁴ Prosječna rafinerijska marža izračunana je na temelju strukture prodaje i Platt's (FOB Med)

⁵ 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.

⁶ Neto dug / neto dug plus vlasnički kapital uključujući manjinske udjele.

Svjetsko gospodarstvo je u drugom tromjesečju 2009. vjerojatno bilo dotaklo dno i očito ponovo jača. No globalni rast i dalje je spor uz znatne regionalne razlike u brzini oporavka. Neka gospodarstva u nastajanju, posebice u Aziji, u mnogo boljem su položaju nego ona u zemljama unutar OECD-a, gdje je rast još uvijek usporen. Obrat gospodarskog trenda se može zahvaliti nezapamćenoj fiskalnoj i monetarnoj ekspanziji u većini razvijenih zemalja i nekima od ključnih zemalja u razvoju, čime su se stabilizirale financijske prilike, a podaci o industrijskoj proizvodnji poboljšali zbog popunjavanja zaliha. Također ima naznaka stabilizacije prodaje na malo. Zbog tih pozitivnih kretanja MMF je svoje projekcije godišnjih rezultata svjetskog gospodarstva u odnosu na svoj izvještaj za srpanj korigirao naviše, za 0,3% na minus 1,1% za 2009. i za 0,6% na 3,1% za 2010.

No analitičari se uglavnom slažu da je oporavak i dalje krhak jer su mnogi njegovi čimbenici privremeni. Lošije državne bilance ograničavaju opseg daljnje fiskalne ekspanzije. Prvenstveni problem je oporavak potrošnje jer visoke stope nezaposlenosti koje se ne smanjuju nego još i rastu (9,7% u SAD, 9,6% u Eurozoni, 5,7% u Japanu u III. tromjesečju 2009), mogu dovesti u pitanje povjerenje potrošača. U mnogim naprednim gospodarstvima potrošačko suzdržavanje od zaduživanja će imati sličan učinak na rast potrošnje. Svjetska trgovina također nije dosad pokazala znake vidljiva poboljšanja, što će ograničiti mogućnosti rasta u zemljama koje su velike izvoznice, napose kad se gospodarski poticaji postupno ukinu.

Povratak spremnosti na rizike potaknuo je tijekom trećeg tromjesečja 2009. oporavak na tržištima kapitala diljem svijeta. Indeks MSCI⁷ za razvijena tržišta porastao je tijekom tog razdoblja za 13,4%, a za tržišta u nastajanju za 15,7%. Čini se da se vratio interes ulagača za područje Srednje i Istočne Europe, gdje su glavni burzovni indeksi tijekom trećeg tromjesečja porasli u prosjeku za više od 20%. Indeks CROBEX Zagrebačke burze porastao je 18%. Ti su podaci odraz pozitivnog ozračja na tržištima kapitala diljem svijeta, no ne nužno i što se tiče temeljnih pokazatelja svjetskog gospodarstva.

Cijene nafte su tijekom trećeg tromjesečja 2009. ostale relativno stabilne na oko 70 USD/bbl krećući se u rasponu od 61,9 USD/bbl sredinom srpnja do najviše USD 76,55 USD/bbl početkom kolovoza. Ta relativna stabilnost bila je posljedica relativne ravnoteže dviju suprotnih sila tijekom cijelog tromjesečja. S jedne strane, kratkoročni kvantitativni podaci i dalje su slabi, pa pritišću cijene nadolje. Osim u SAD, potražnja u zemljama OECD-a i dalje je slaba, što je glavnim dijelom bilo razlog smanjenja ukupne svjetske potražnje za naftom. Krajem kolovoza komercijalne zalihe u zemljama OECD-a pokrivala su potražnju 60,7 dana, što je nešto manje nego tijekom prethodnog tromjesečja, no još uvijek 3,7 dana više nego pred godinu dana i znatno više od petogodišnjeg prosjeka. Slobodni kapaciteti u zemljama OPEC-a još su se povećali u odnosu na prethodno tromjesečje i u rujnu su bili 5,47 mb/d, a dogovorena količina proizvodnje je krajem trećeg tromjesečja 2009. pala na 66%.

S druge strane, neki financijski činitelji, ponajviše stalno slabljenje dolara, usmjerili su ulagače na robu denominiranu u dolarima, uključujući naftu, da bi se zaštitili od mogućeg rizika. To je tijekom trećeg tromjesečja guralo cijene nafte naviše. Utjecaj potražnje na cijene nafte ostao je uglavnom neutralan uz neznatan rast svjetske potražnje ponajviše zbog sezonskog porasta potražnje te sve veće potrošnje i stvaranja velikih zaliha u Kini.

Prosječna cijena nafte tipa Brent u trećem je tromjesečju 2009. bila 68,87 USD/bbl, 15,3% viša od prosjeka u drugom tromjesečju, no 40,7% niža od rekordnih cijena godinu dana ranije. Potražnja za naftom neznatno je porasla u odnosu na drugo tromjesečje 2009. - za 0,3 mb/d (odnosno 0,36%) na 84,4 mb/d, no to je bilo 1,5 mb/d (1,8%) manje nego u trećem tromjesečju 2008. Prosudbe svjetske godišnje potražnje korigirane su naviše za 0,5 mb/d tijekom trećeg tromjesečja 2009. i to na 84,4 mb/d za 2009. i 85,7 mb/d za 2010.

Rafinerijske marže i dalje su ispod petogodišnjeg prosjeka. Zbog sporosti gospodarskog oporavka potražnja za srednjim destilatima koji se koriste u prijevozu te avionskim gorivom i dalje je vrlo mala, dok je potražnja za manje cikličkim benzinom uvelike odskočila u vrijeme znatno manje iskorištenosti rafinerija. Zbog toga su rafinerijske marže za dizel i avionsko gorivo ostale na povijesno niskim razinama iz drugog tromjesečja, dok se rafinerijska marža za benzin kretala nešto iznad petogodišnjeg prosjeka. Rafinerijska marža za lake frakcije nešto je ojačala koncem trećeg tromjesečja. Uvijek negativna marža na loživom ulju ostala je mnogo bolja nego prije krize kao odraz recesije obilježene niskom stopom iskorištenosti rafinerija.

Hrvatska

Tijekom trećeg tromjesečja 2009. gospodarski pad je u Hrvatskoj znatno usporen nakon pada BDP za 6,3% u drugom tromjesečju, no mala potražnja za izvozom i dalje znatno otežava oporavak. Izvoz je u srpnju bio 36,6% manji nego prethodne godine. Industrijska proizvodnja je i dalje bila u padu smanjivši se 8,3% u odnosu na prethodnu godinu. Nakon manjeg poboljšanja u drugom tromjesečju, tržište rada se u trećem tromjesečju opet pogoršalo i stopa nezaposlenosti je u kolovozu dosegla 14,2%. Nasuprot tome, u turizmu je pad bio manji od očekivanog, a kuna je ostala stabilna u odnosu na euro, a prema dolaru je ojačala gotovo 4% tijekom trećeg tromjesečja. Povjerenje ulagača također je poraslo tijekom tog razdoblja budući da su se marže credit default swap (CDS) postupno smanjile s 340 baznih poena u srpnju 2009. na 200 baznih poena krajem rujna, što je pad od 67% od rekordnih 600 baznih poena u prvom tromjesečju 2009. Ključ hrvatskog oporavka bit će oporavak potražnje u Njemačkoj i Italiji, dva

najveća izvozna tržišta. Gospodarski rast se ponovo očekuje u 2010. godini, uglavnom potaknut postupnim no polaganim vraćanjem eksterne potražnje. MMF očekuje da će hrvatski BDP porasti za 0,4% u 2010. nakon pada od 5,2% u 2009.

Potražnja za benzinom je u Hrvatskoj tijekom trećeg tromjesečja porasla za 3%, a potražnja za dizelom 2,8% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Prodaja benzina je u INA-i ostala gotovo ista tijekom trećeg tromjesečja - 144,5 tisuća tona, dok je prodaja dizela manja za 2,5% - 314,1 tisuća tona. INA trenutno ima 69%-ni udio na domaćem tržištu što se tiče prodaje benzina, a 70%-ni u prodaji dizela.

Bosna i Hercegovina

Bosnu i Hercegovinu je svjetska gospodarska kriza teško pogodila. Očekuje se pad BDP-a od 3% u 2009. godini, te povratak na skromni rast od 0,5% u 2010. Zabilježen je nagli pad izvoza za 32,8% u prvih sedam mjeseci 2009. u odnosu na prethodnu godinu, dok je uvoz 35,1% manji. Godišnja inflacija je usporena i krajem kolovoza se pretvorila u deflaciju od 1,5%. Posljedica krize bio je veliki gubitak radnih mjesta, čime se službena stopa nezaposlenosti krajem kolovoza popela na zapanjujućih 50,6%. Tečaj bosanske valute, konvertibilne marke, vezan je uz euro te je ostao nepromijenjen tijekom trećeg tromjesečja. BiH nije mogla povući kredit MMF-a u pripravnosti od 1,2 milijarde eura jer u parlamentu nije donesen zakon kojim se ograničavaju braniteljske beneficije, što je bilo preduvjet za taj zajam.

Istraživanje i proizvodnja*

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2008	I-IX.2009.	%
1.373	1.134	2.229	(49,1)	Prihodi – neprekinuto poslovanje	6.100	4.217	(30,9)
456	786	386	103,6	Prihodi – prekinuto poslovanje	1.161	1.972	69,9
1.185	(193)	1.045	n.a.	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti – neprekinuto poslovanje	2.736	1.775	(35,1)
(222)	(224)	(441)	(49,2)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti – prekinuto poslovanje	(1.033)	(805)	(22,1)
1.425	632	1.288	(50,9)	EBITDA – neprekinuto poslovanje	3.494	3.167	(9,4)
(222)	(172)	(332)	(48,2)	EBITDA – prekinuto poslovanje	(889)	(753)	(15,3)
827	954	916	4,1	CAPEX	1.791	2.597	45,0

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

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Proizvodnja ugljikovodika*	I-IX.2008	I-IX.2009.	%
171,0	179,6	189,8	(5,4)	Proizvodnja nafte (kt) *	559,6	521,8	(6,8)
132,3	132,3	140,0	(5,5)	Hrvatska	418,3	396,5	(5,2)
38,8	47,3	49,8	(5,0)	Inozemstvo	141,3	125,2	(11,4)
513,9	494,8	526,1	(5,9)	Proizvodnja prirodnog plina (m cm, net dry)	1.593,4	1.528,7	(4,1)
268,4	245,8	270,1	(9,0)	Hrvatska - kopno	854,3	782,9	(8,4)
206,9	212,6	233,8	(9,1)	Hrvatska - podmorje	667,4	629,7	(5,6)
38,6	36,4	22,2	64,0	Sirija	71,7	116,1	61,9
67,8	58,2	62,4	(6,9)	Kondenzat (kt)	211,0	193,3	(8,4)
13.557,7	14.817,0	15.276,2	(3,0)	Sirova nafta (boe/d)	15.118,3	14.149,3	(6,4)
7.974,7	6.652,9	7.056,0	(5,7)	Kondenzat prirodnog plina (boe/d)	8.114,4	7.526,6	(7,2)
33.240,8	31.659,2	33.660,6	(5,9)	Prirodni plin (boe/d)	34.231,4	32.962,5	(3,7)
13.383,8	13.602,6	14.961,0	(9,1)	od čega: Hrvatska – Sj. Jadran (boe/d)	14.338,0	13.577,8	(5,3)
54.773,2	53.129,1	55.992,7	(5,1)	Ukupno proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	57.464,1	54.638,3	(4,9)

*isključujući izdvojeni kondenzat

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Prosječna cijena ugljikovodika	I-IX.2008	I-IX.2009.	%
48,7	59,4	117,5	(49,5)	Cijena nafte i kondenzata (USD/bbl)	102,3	47,3	(53,8)
48,3	47,3	69,4	(31,9)	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)	57,9	45,6	(21,3)

*Izračunato na osnovi ukupnog dobitka od eksterne prodaje uključujući prodajnu cijenu prirodnog plina (prekinuto poslovanje)

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Troškovi proizvodnje ugljikovodika (USD/boe)	I-IX.2008	I-IX.2009.	%
10,5	13,0	14,9	(13,1)	Hrvatska - kopno	13,2	11,3	(14,2)
15,7	12,8	8,7	46,8	Hrvatska - podmorje	9,5	15,2	59,5
				Angola			
5,2	13,3	9,9	33,8	Egipat	12,0	10,5	(12,5)
7,2	4,3	10,2	(57,7)	Sirija	7,7	5,1	(33,8)
11,3	12,3	12,0	2,0	Prosječno	12,0	11,8	(1,3)

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Prodaja prirodnog plina (M cm)	I-IX.2008	I-IX.2009.	%
251,2	224,6	346,2	(35,1)	Uvoz prirodnog plina (net dry)	912,6	755,1	(17,3)
443,7	546,2	603,0	(9,4)	Prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu (net dry)	2.137,5	1.877,1	(12,2)

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Razlike prema uvoznim cijenama (HRK/M cm)	I-IX.2008	I-IX.2009.	%
(634,30)	(515,29)	(1.067,77)	(51,7)	Cijena za povlaštene kupce	(921,72)	(848,14)	(8,0)
(925,49)	(279,75)	(1.283,63)	(78,2)	Cijena za tarifne kupce	(982,25)	(995,73)	1,4
(727,00)	(469,79)	(1.116,04)	(57,9)	Ukupna cijena	(945,45)	(913,80)	(3,3)

Neprekinuto poslovanje

U trećem tromjesečju 2009. dobit iz osnovne djelatnosti SD Istraživanje i proizvodnja, isključujući jednokratne stavke, iznosila je 482 milijuna kuna, u usporedbi s 688 milijuna kuna dobiti u drugom tromjesečju 2009. godine. Smanjenje operativne dobiti za 206 milijuna kuna odraz je umjerenog pada proizvodnje, povećanih prosječnih troškova proizvodnje i jačanja kune u odnosu na dolar. Jednokratne stavke čine dobit od 497 milijuna kuna od prodaje društva Podzemno skladište plina u drugom tromjesečju 2009. godine i 675 milijuna kuna jednokratnog troška ispravka vrijednosti i rezerviranja za napuštanje polja u trećem tromjesečju 2009. godine. U odnosu na treće tromjesečje 2008. godine dobit iz osnovne djelatnosti u trećem tromjesečju 2009., isključujući jednokratne stavke, reflektira 50% niže ostvarene cijene sirove nafte, 5% manje ukupne proizvodnje ugljikovodika i slabiji doprinos CROSCO grupe.

U trećem tromjesečju 2009. grupa je preispitala svoje procjene obveza zbog napuštanja domaćih polja uključujući dugoročne pretpostavke glede inflacije i nerizičnih kamatnih stopa za diskontiranje budućih novčanih tijekova, kao i obuhvat polja uključenih u procjenu. Nakon toga je rezerviranje za obveze nastale napuštanjem polja povećano za 187 milijuna kuna, što je imalo za posljedicu odgovarajuće povećanje stavke nekretnine, postrojenja i oprema (kako zahtijeva MRS 37 u vezi rezerviranja) te storno ostalih prihoda u iznosu od 157 milijuna kuna zabilježenih u prvom polugodištu 2009. godine zbog nižih rezerviranja. Osim toga, provjerom umanjenja vrijednosti imovine kojoj je vrijednost povećana nastao je gubitak od 518 milijuna kuna koji se uglavnom odnosi na neproizvodna polja u kontinentalnom dijelu Hrvatske i polja koja su pri kraju proizvodnog vijeka.

Dobit segmenta iz osnovne djelatnosti u razdoblju I-IX.2009. godine, isključujući jednokratne stavke, bila je 1.748 milijuna kuna, 36% manja u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Glavni razlozi manje dobiti bile su prepolovljene cijene nafte, 4,9% manja proizvodnja i slabija kuna u odnosu na dolar što je djelomično ublaženo boljom operativnom dobiti Croscro grupe. Operativna dobit segmenta, uključujući jednokratne stavke, u razdoblju I-IX.2009. godine iznosila je 1.775 milijuna kuna.

Prosječna dnevna proizvodnja ugljikovodika u razdoblju I-IX.2009. bila je 54.600 boe, što je 4,9% manje u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Proizvodnja nafte i plina u kontinentalnom dijelu Hrvatske manja je za 5,2% odnosno 8,4% u odnosu na isto razdoblje 2008. godine zbog prirodnog pada proizvodnje. INA-in dio proizvodnje prirodnog plina iz Sjevernog Jadrana smanjen je u odnosu na isto razdoblje 2008. godine u skladu sa Sporazumom o podjeli proizvodnje i sve većim ulaganjima u ovaj projekt. Inozemna proizvodnja nafte 11,4% je manja u odnosu na isto razdoblje 2008. godine jer sve veća proizvodnja u Siriji nije mogla nadoknaditi manju proizvodnju u Egiptu. Inozemna proizvodnja prirodnog plina znatno se povećala - za 61,9% kao rezultat intenzivnih razradnih radova u Siriji.

Prihodi SD Istraživanje i proizvodnja su u razdoblju I-IX.2009 smanjeni 30,9% na 4,217 milijuna kuna. To smanjenje prvenstveno je odraz 53,8% niže ukupne prosječne ostvarene cijene sirove nafte i 4,9% manje proizvodnje, te 13,4% slabije kune u odnosu na dolar.

Prosječni trošak proizvodnje u razdoblju I-IX.2009. smanjen je za 1,3% na 11,8 USD/boe. Prosječni trošak proizvodnje u Siriji je manji zbog veće proizvodnje ugljikovodika, dok je trošak proizvodnje u Egiptu manji zbog nižih operativnih troškova. Trošak proizvodnje plina iz Sjevernog Jadrana porastao je uglavnom zbog manje proizvodnje i većih troškova nastalih aktiviranjem nove imovine, dok je prosječni trošak proizvodnje u kontinentalnom dijelu Hrvatske posljedica nižih operativnih troškova.

Kapitalna ulaganja SD Istraživanje i proizvodnja veća su za 806 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine i iznose 2.597 milijuna kuna. Povećanje je uglavnom rezultat pojačanih investicijskih aktivnosti u Siriji i Sjevernom Jadranu. Ulaganja u materijalnu imovinu porasla su za 826 milijuna kuna dok su ulaganja u nematerijalnu imovinu bila niža za 20 milijuna kuna.

Prekinuto poslovanje

Gubitak osnovne djelatnosti iz prekinutog poslovanja u razdoblju I-IX.2009. iznosio je 805 milijuna kuna, što je 228 milijuna kuna manje nego u istom razdoblju prethodne godine. Tome su glavni razlozi bili 3,3% manja razlika u cijeni i 17% manji uvoz. U trećem tromjesečju 2009. je gubitak od prekinutog poslovanja ostao postojan u odnosu na drugo tromjesečje unatoč 35%-om smanjenju razlike u cijeni što je umanjeno povećanom prodajom prirodnog plina. U odnosu na treće tromjesečje 2008. godine, gubitak je 49,2% manji zbog manje razlike u cijeni i manjeg uvoza.

Prosječna cijena uvoznog prirodnog plina porasla je 12,9% u razdoblju od siječnja do rujna 2009. i iznosila je 2,31407 HRK/Mcm/33,34 MJ (uz 13,4% slabiju kunu u odnosu na US dolar). Unatoč znatnom poboljšanju razlike u cijeni uvoznog plina od drugog do trećeg tromjesečja 2009. prekinuto poslovanje segmenta još je uvijek pod znatnim negativnim utjecajem reguliranih cijena na domaćem tržištu prirodnog plina. Ukupna razlika u prodajnoj i uvoznj cijeni plina smanjila se u promatranom razdoblju 3,3%, što je neznatno poboljšanje.

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
3.338	3.667	6.105	(39,9)	Prihodi	15.717	9.676	(38,4)
(43)	(300)	(223)	34,5	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(99)	(463)	367,7
112	(154)	(129)	19,0	EBITDA	259	(58)	n.a.
381	289	395	(26,8)	CAPEX i investicije (bez stjecanja)	879	818	(6,9)

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

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Rafinerijska prerada (kt)	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
120	156	168	(7,1)	Domaća nafta	456	411	(9,9)
1.010	1.071	897	19,4	Uvozna nafta	2.718	3.097	14,0
37	33	38	(12,0)	Kondenzat	130	108	(17,4)
34	61	71	(14,7)	Ostala sirovina	252	210	(16,8)
1.201	1.321	1.175	12,5	Ukupno rafinerijska prerada	3.556	3.825	7,6

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Rafinerijska proizvodnja (kt)	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
253	317	261	21,2	Motorni benzini	721	856	18,6
318	362	287	26,2	Diesel	825	931	12,9
84	152	173	(12,1)	Plinska ulja	600	477	(20,4)
25	39	35	12,5	Petroleji	76	78	2,6
42	24	35	(33,3)	Primarni benzin	101	109	7,7
37	39	63	(39,0)	Bitumen	157	91	(42,3)
301	236	180	31,3	Ostali proizvodi	669	843	26,0
1.061	1.168	1.034	12,9	Ukupno	3.150	3.385	7,5
7	8	7	18,5	Rafinerijski gubitak	21	21	3,3
134	145	133	8,6	Vlastita potrošnja	385	419	8,8
1.201	1.321	1.175	12,5	Ukupna rafinerijska proizvodnja	3.556	3.825	7,6

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
584	695	730	(4,7)	Hrvatska	2.108	1.948	(7,6)
125	129	213	(39,7)	BiH	563	376	(33,2)
375	333	317	4,8	Ostala tržišta	710	998	40,5
1.084	1.157	1.260	(8,2)	Ukupno	3.381	3.322	(1,7)

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
269	320	333	(4,0)	Motorni benzini	795	863	8,5
327	378	418	(9,5)	Diesel	1.091	986	(9,7)
107	140	160	(13,0)	Plinska ulja	580	490	(15,6)
26	40	47	(13,1)	Petroleji	92	81	(12,2)
38	40	66	(38,7)	Bitumen	156	92	(41,2)
318	239	237	0,7	Ostali proizvodi	666	811	3,8
1.084	1.157	1.260	(8,2)	Ukupno	3.381	3.322	(1,7)
307	377	371	1,6	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	967	945	(2,3)
777	779	889	(12,3)	od čega: direktna prodaja ostalim krajnjim korisnicima	2.414	2.377	(1,5)

U trećem tromjesečju 2009. gubitak iz osnovne djelatnosti SD Rafinerije i marketing (isključivši umanjene imovine od 44 milijuna kuna) iznosio je 256 milijuna kuna u odnosu na 43 milijuna kuna gubitka zabilježenog u drugom tromjesečju zbog znatno nižeg pozitivnog efekta promjena stanja zaliha (172 milijuna kuna u drugom tromjesečju u usporedbi sa 30 milijuna kuna u trećem tromjesečju 2009. godine), negativnog učinka nametnute maksimalne cijene rafinerijskih proizvoda u iznosu od 20 milijuna kuna za kolovoz 2009., te povećanih troškova sirovina, materijala i energije.

U odnosu na treće tromjesečje 2008. gubitak iz osnovne djelatnosti, isključujući jednokratne stavke, veći je za 33 milijuna kuna, prvenstveno zbog negativnog učinka 67% niže prosječne rafinerijske marže⁸ (26,4 USD/t u 3. tromjesečju 2009. u odnosu na 80,2 USD/t u tromjesečju 2008.) zbog manjih tržišnih marži, nepovoljne strukture prodaje po proizvodima i veće prodaje na drugim tržištima uz manje marže. Ukupna prodaja je u trećem tromjesečju 2009. bila 8,2% manja nego u istom razdoblju prethodne godine zbog znatnog pada prodaje u BiH i manje potražnje na domaćem tržištu, što je doprinijelo nepovoljnom rezultatu za treće tromjesečje. „Price cap“ gotovo je u potpunosti eliminiran u trećem tromjesečju 2008., osim u kolovozu 2009. kada je negativan učinak iznosio 20 milijuna kuna⁹.

⁸ Prosječna rafinerijska marža izračunata na osnovi randmana prodaje INA-e prema Platt's (FOB Med) kotacijama

⁹ U trećem tromjesečju 2008. negativan učinak „price cap-a“ iznosio je 28 milijuna kuna dok je za prvih devet mjeseci iznosio 109 milijuna kuna. Negativni učinak limitiranih maksimalnih cijena UNP-a iznosio je 112 milijuna kuna u trećem tromjesečju 2008., dok je u prvih devet mjeseci 2008. iznosio 294 milijuna kuna. Negativan učinak price cap-a u trećem tromjesečju 2009. iznosio je 20 milijuna kuna kao posljedica povišene stope poreza na dodanu vrijednost koja se primjenjuje od 01. kolovoza 2009., kada INA nije povećala cijene.

SD Rafinerije i marketing je u razdoblju I-IX.2009. iz osnovne djelatnosti ostvario gubitak od 405 milijuna kuna (bez umanjenja vrijednosti imovine od 58 milijuna kuna) u odnosu na gubitak od 99 milijuna kuna zabilježen u prethodnom razdoblju, čemu su doprinijele lošije prilike na tržištu. S jednokratnim stavkama gubitak iznosi 463 milijuna kuna.

Eksterni uvjeti poslovanja su ostali prilično nepovoljni tijekom promatranog razdoblja, uz znatno niže rafinerijske marže u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Prosječna rafinerijska marža prema Platt's-u (FOB Med - Italy) smanjila se 63%, od 62,4 USD/t u razdoblju I-IX.2008. na 22,9 USD/t u razdoblju I-IX.2009. To se naročito odnosi na plinsko ulje (EN590 50ppm), kojem se marža smanjila s 210,7 USD/t na 60,0 USD/t, a motornom benzinu (bezolovni super 50ppm) se smanjila sa 116,2 USD/t na 106,4 USD/t. Negativna marža za loživo ulje smanjila se u promatranom razdoblju s 310,6 USD/t na 118,1 USD/t.

Rafinerijska prerada povećana je 7,6% u razdoblju I-IX.2009. budući da je INA bila u mogućnosti povećati proizvodnju EURO IV proizvoda i time smanjila potrebu za uvozom proizvoda EURO IV kvalitete.

Količina prodaje smanjena je 1,7% na 3,3 milijuna tona u odnosu na isto razdoblje I-IX. prethodne godine. Prodaja motornih benzina porasla je 8,5% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, a dizela pala 9,7%. Tržišna potražnja za proizvodima kvalitete EURO IV namirena je 25% većom vlastitom proizvodnjom i prodajom uvoznih proizvoda sa zaliha. Manja prodaja na domaćem tržištu (7,6%) i tržištu BiH (33,2%) djelomice je nadoknađena većom prodajom na drugim tržištima gdje su niže marže.

Udio na domaćem veleprodajnom tržištu oslabio je sa 74% u razdoblju I-IX.2008. na 73% u razdoblju I-IX.2009. no INA je i dalje vodeća na tržištu sa snažnom pozicijom. Udio na tržištu BiH je, međutim, opao s 42% na 30% otkad je ponovo pokrenuta proizvodnja u Rafineriji Bosanski Brod.

29. travnja 2009. promijenio se Pravilnik o određivanju cijena UNP-a uvođenjem cijena na temelju marže. Prijašnjim pravilnikom je bila određena maksimalna veleprodajna i maloprodajna cijena UNP-a, a prema novome pravilniku cijene UNP-a slijede međunarodno kotirane cijene uz određenu maržu.

Kapitalna ulaganja segmenta su u razdoblju I-IX.2009. iznosila 818 milijuna kuna, što je 7% manje u odnosu na prethodno razdoblje koje je uključivalo kapitalizirane troškove vezane za remont. Kapitalna ulaganja u modernizaciju rafinerija iznosila su 718 milijuna kuna odnosno 18% više nego za isto razdoblje prethodne godine, što je uglavnom utrošeno na Rafineriju Rijeka. U Rafineriji Rijeka u tijeku su građevinski radovi na postrojenjima za hidrokrekiranje, izdvajanje sumpora i za proizvodnju vodika. Postupak ocjene utjecaja na okoliš koking tehnologije je u tijeku. Dobivena je uporabna dozvola za postrojenje hidrodesulfurizacije u Rafineriji Sisak, gdje se proizvode komponente za umješavanje s niskim sadržajem sumpora. U tijeku je izgradnja postrojenja za izomerizaciju te dovršetak izvedbenog projekta i nabava opreme.

Trgovina na malo*

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2008	I-IX.2009	%
1.504	1.794	2.678	(33,0)	Prihodi	6.557	4.445	(32,2)
7	(51)	16	n.a.	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(101)	(48)	(52,5)
36	90	50	81,5	EBITDA	48	171	256,3
5	5	47	(89,4)	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	107	20	(81,3)

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

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008	%	Prodaja proizvoda (000 t)	I-IX.2008	I-IX.2009	%
112	138	142	(2,7)	Motorni benzini	365	345	(5,5)
187	230	226	1,6	Plinska i lož ulja	590	572	(3,1)
13	15	15	(5,9)	UNP	41	42	1,9
1	1	1	(0,7)	Ostali proizvodi	3	3	0,0
313	384	385	(0,3)	Ukupno	1.000	962	(3,7)

IV-VI.2009.	VII-IX.2009.	VII-IX.2008	%	Prodaja proizvoda (000 t)	I-IX.2008	I-IX.2009	%
299	367	368	(0,1)	Hrvatska	954	920	(3,5)
10	12	12	(1,8)	BiH	32	30	(4,6)
4	4	5	(7,7)	Ostala tržišta	14	12	(15,1)
312	384	385	(0,3)	Ukupno	1.000	962	(3,7)

Dobit iz osnovne djelatnosti SD Trgovina na malo bez umanjivanja vrijednosti od 125 milijuna kuna, što pokazuje profitabilnost redovnog poslovanja, u razdoblju VI-IX.2009. godine iznosila je 74 milijuna kuna, što je poboljšanje u odnosu na isto razdoblje prethodne godine kad je dobit iznosila 7 milijuna kuna. Glavni pokretači poboljšanja profita u odnosu na prethodno razdoblje su 22,7% povećana prodaja, povoljnije marže na goriva i niža rezerviranja za troškove i ostale promjene. Operativna dobit bez umanjivanja vrijednosti isto pokazuje poboljšanje u trećem kvartalu 2009. u odnosu na treći kvartal 2008. godine uglavnom zbog poboljšane marže na gorivima. U razdoblju VI-IX.2009 SD Trgovina na malo ostvario je gubitak iz osnovne djelatnosti u iznosu od 51 milijun kuna koji uključuje jednokratnu stavku ispravka vrijednosti benzinskih postaja od 125 milijuna kuna.

U razdoblju I-IX.2009. godine INA Grupa zabilježila je 82 milijuna kuna dobiti iz osnovne djelatnosti, ne uključujući jednokratno umanjivanje vrijednosti benzinskih postaja od 130 milijuna kuna, u usporedbi s 101 milijun kuna gubitka iz osnovne djelatnosti u istom razdoblju 2008. godine. Značajno poboljšanje dobiti iz osnovne djelatnosti, ne uključujući jednokratne stavke, uglavnom je rezultat poboljšanih marži na gorivima i robi široke potrošnje kao rezultat izostanka „price cap-a“ (109 milijuna kuna negativnog utjecaja) i pozitivnog utjecaja smanjenih troškova. Operativni gubitak segmenta, koji uključuje ispravak vrijednosti, iznosio je 48 milijuna kuna za prvih 9 mjeseci 2009. godine.

Ukupne prodane količine u prvih devet mjeseci 2009., koje uglavnom čini prodaja dizelskih goriva i motornih benzina, manje su za 3,7% u usporedbi s istim razdobljem prošle godine. Prosječni promet goriva po benzinskoj postaji manji je za 4,6% u odnosu na prvih devet mjeseci 2008. U razdoblju I-IX.2009. na razini INA Grupe smanjena je prodaja dizela za 2,9% i motornih benzina za 5,5%, Prodaja UNP-a porasla je 1,9%, dok je prodaja ostalih proizvoda ostala stabilna na razini istog razdoblja prethodne godine. Iako je INA zadržala isti udio na maloprodajnom tržištu Hrvatske, prodane količine manje su 3,5%.

Prihod od prodaje dodatnog asortimana u razdoblju I-IX.2009. povećan je za 15,4%, dok je **bruto marža prodanog dodatnog asortimana po litri prodanog goriva** na benzinskim postajama porasla za 15,7% u usporedbi s istim razdobljem 2008. godine.

Na dan 30.09.2009. 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 4 benzinske postaje.

Kapitalna ulaganja su u razdoblju I-IX.2009. iznosila 20 milijuna kuna prema 107 milijuna kuna u istom razdoblju prošle godine. Gotovo polovica iznosa utrošena je na izgradnju novih postaja dok je preostali dio utrošen na manje projekte 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. Pregovori o prodaji trgovine plinom su u tijeku, a kako prema MRS-u 5 trgovina plinom zadovoljava definiciju poslovanja, društvo je prikazalo odnosne rezultate i novčane tijekomove kao dobit i novčane tijekomove od prekinutog poslovanja.

Neprekinuto poslovanje

Neto prihod od prodaje INA Grupe¹⁰ u razdoblju I-IX.2009. godine iznosio je 14,2 milijardi kuna i za 33% je manji u usporedbi s istim razdobljem prošle godine, prvenstveno zbog utjecaja nižih prodajnih cijena i manje prodaje naftnih derivata na domaćem tržištu za 8% i sirove nafte u izvozu za 8%, dok je prodaja naftnih derivata u izvozu 7% veća.

Tijekom kolovoza 2009. godine INA Grupa nije bila u mogućnosti primjenjivati maksimalno moguće cijene prema formuli za izračun maloprodajnih cijena naftnih derivata na domaćem tržištu, te je s te osnove izgubila 20 milijuna kuna. U razdoblju siječanj do rujan 2008. godine izgubljeni prihod je bio znatno veći i iznosio je 512 milijuna kuna, od čega je 'price cap' na naftnim derivatima iznosio 218 milijuna kuna, a negativan učinak reguliranih cijena UNP-a 294 milijuna kuna.

Troškovi sirovina, materijala i energije u razdoblju I-IX.2009. manji su za 31% u usporedbi s istim razdobljem 2008. godine, pri čemu je trošak sirove nafte manji za 34%, zbog 42% niže prosječne cijene uvezene sirove nafte za rafinerijsku preradu (prosječna cijena Brent FOB Mob na svjetskom tržištu niža je za 48,4%) uz 14% veći volumen prerade. Vrijednosti zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje veća je za 157 milijuna kuna u odnosu na početno stanje, dok je u istom razdoblju prošle godine vrijednost zaliha bila veća za 275 milijuna kuna. Nabavna vrijednost prodane robe iznosi 602 milijuna kuna i manja je za 77%, prvenstveno zbog znatno manjeg uvoza motornih goriva euro IV kvalitete. Troškovi usluga iznose 2.186 milijuna kuna i manji su za 724 milijuna kuna, uglavnom zbog poduzetih mjera smanjenja troškova, manjih ugovornih troškova i obveza 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 12%, na iznos od 1.161 milijun kuna uglavnom zbog aktiviranja završenih projekata. Ispravci i rezerviranja iznose 994 milijuna kuna i veći su za 625 milijuna uglavnom zbog troškova ispravka vrijednosti nastalih zbog većih rezerviranja za napuštanje naftnih polja (518 milijuna kuna, kako je navedeno u bilanci). Također su zabilježeni troškovi umanjenja imovine u iznosu od 130 milijuna kuna na određenom broju benzinskih postaja uslijed promjena parametara za izračun. Ukupni troškovi osoblja manji su za 1% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine.

Iz financijskih aktivnosti u razdoblju I-IX.2009. godine ostvaren je gubitak od 121 milijun kuna, a u istom razdoblju prethodne godine gubitak je iznosio 342 milijuna kuna. Ostvarene neto pozitivne tečajne razlike iznose 208 milijuna kuna i uglavnom se odnose na dugoročne kredite. U razdoblju I-IX.2008. ostvareno je 117 milijuna kuna neto negativnih tečajnih razlika. Troškovi kamata povećani su u odnosu na isto razdoblje prošle godine za 85 milijuna kuna na iznos od 220 milijuna kuna, a ostali financijski rashodi su povećani za 19 milijuna kuna i iznosili su 109 milijuna kuna.

Obračunati porez na dobit od neprekinutog poslovanja za razdoblje I-IX.2009. iznosi 71 milijun kuna, a u istom razdoblju prethodne godine iznosio je 238 milijuna kuna.

Prekinuto poslovanje

Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja, trgovine prirodnim plinom, iznosi u prvih devet mjeseci ove godine 714 milijuna kuna i manji je za 273 milijuna kuna. Zbog manje prodaje uvoznog prirodnog plina i manje negativne razlike između prosječnih prodajnih i uvoznih cijena prirodnog plina gubitak iz osnovne djelatnosti je u odnosu na isto razdoblje prethodne godine smanjen za 228 milijuna kuna i iznosi 805 milijuna kuna. Iz financijskih aktivnosti gubitak od fer vrednovanja ugrađenih izvedenih instrumenata (derivativnih ugovora) manji je za 18 milijuna kuna, te gubitak u promatranom razdoblju iznosi 88 milijuna kuna. Odgođeni porez veći je 27 milijuna kuna i iznosi 179 milijuna kuna.

¹⁰ Eksterna prodaja nepovezanim partnerima

Bilanca

Na dan 30.09.2009. ukupna imovina iznosila je 30,6 milijardi kuna, 15% više nego na dan 31.12.2008 godine. Dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina povećana je za 17% 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 155 milijuna kuna. Povećanje imovine raspoložive za prodaju (dugotrajna imovina) za 143 milijuna kuna, uglavnom je rezultat povećanja tržišne vrijednosti dionica društva Janaf d.d. Odgođeni porez povećao se za 105 milijuna kuna.

Zalihe iznose 3,0 milijarde kuna i povećane su za 24%, prvenstveno zbog povećanih zaliha uvozne nafte zbog znatno većeg volumena i cijena po kojima su zalihe obračunate. Neto potraživanja od kupaca u iznosu 3,0 milijardi kuna na dan 30.09.2009. veća su za 1% u usporedbi sa stanjem na kraju prošle godine, prvenstveno zbog otežane naplate.

Imovina i ulogi namijenjeni prodaji (kratkotrajna imovina potrebna za vođenje poslova skladištenja prirodnog plina) veći su 11% i iznose 397 milijuna kuna, prvenstveno zbog kumuliranja zaliha prirodnog plina za zimske mjesec. Do predviđenog izdvajanja komercijalnog poslovanja s prirodnim plinom, zalihe prirodnog plina iskazuju se u bilanci INE.

Ukupne obveze INA Grupe na dan 30.09.2009. iznosile su 18,7 milijardi kuna i bile su 28% veće nego na dan 31.12.2008. godine. Veće obveze uglavnom su posljedica većih dugoročnih rezerviranja kao i većih obveza za poreze i doprinose, a plaćanje većeg dijela tih obaveza je kasnilo. Pored toga, poraslo je kreditno zaduženje na 8,6 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 352 milijuna kuna, uglavnom zbog znatno manjeg uvoza naftnih derivata. Dugoročna i kratkoročna rezerviranja iznosila su 2,8 milijardi kuna i znatno su povećana u razdoblju I-IX.2009. budući je INA Grupa preispitala svoje procjene obveza zbog napuštanja domaćih polja uključujući dugoročne pretpostavke glede inflacije i nerizičnih kamatnih stopa za diskontiranje budućih novčanih tijekova kao i broj polja uključenih u procjenu. Nakon toga je rezerviranje za obveze nastale napuštanjem polja povećano za 1,3 milijarde kuna, što je imalo za posljedicu odgovarajuće povećanje stavke Nekretnine, postrojenja i oprema (kako zahtijeva MRS 37 u vezi rezerviranja) te storno ostalih prihoda u iznosu od 157 milijuna kuna zabilježenih u prvom polugodištu 2009. godine zbog nižih rezerviranja. Osim toga, provjerom umanjenja vrijednosti imovine kojoj je vrijednost povećana nastao je gubitak od 518 milijuna kuna koji se uglavnom odnosi na neproizvodna polja u kontinentalnom dijelu Hrvatske i polja koja su pri kraju proizvodnog vijeka.

Ukupni neto dug INA Grupe iznosio je 8,1 milijardu kuna, u usporedbi sa 6,6 milijardi kuna na kraju 2008., dok je neto omjer između tuđeg i vlastitog kapitala¹¹ porastao s 35,3% na 40,4% na dan 30.09.2009. godine.

Novčani tijek

Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala u razdoblju I-IX.2009. godine iznosio je 1.939 milijuna kuna, što je 338 milijuna kuna manje u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine, uglavnom zbog niže dobiti iz osnovne djelatnosti prije amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja (EBITDA). Smanjenjem radnog kapitala novčana sredstva povećana su za 112 milijuna kuna. Povećani pozitivni utjecaj 1.242 milijuna kuna obveza prema dobavljačima, djelomično dospjelih i neplaćenih, ublažen je sa 728 milijuna kuna većom vrijednosti zaliha, 287 milijuna kuna viših obveza dobavljačima i 115 milijuna kuna nižih rezerviranja. U razdoblju I-IX.2009. plaćeni porez na dobit iznosio je 25 milijuna kuna.

Neto odljev u ulagateljskim aktivnostima iznosio je 3.620 milijuna kuna, što je povećanje za 772 milijuna kuna u usporedbi s neto iznosom za razdoblje I-IX.2008. godine. Veća ulaganja uglavnom se odnose na ulaganja u projekte u Siriji i Sjevernom Jadranu, te na program modernizacije rafinerija.

¹¹ 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 spekulativne 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 tijek novca uz praćenje dospijeća 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 tijekovi 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
	30.09.2009	30.09.2009
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	130	84
Holdina Sarajevo	107	3
Interina d.o.o. Mostar (Sarajevo)	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	1	-
Interina Ltd London	-	2,795
INA – Crna Gora	7	-
INA - Beograd	6	-

Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	1	55
Osijek Petrol d.d.	119	1
Crobenz d.d. Zagreb	144	1
Proplin d.o.o. Zagreb	84	29
STSI d.o.o. Zagreb	2	228
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	15	36
ITR d.o.o.	-	33
Sinaco d.o.o.	-	63
Hostin d.o.o.	-	1
Prirodni plin d.o.o.	698	294

INA Matica mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga povezanim stranama	Troškovi iz odnosa s povezanim stranama
	30.09.2009	30.09.2009

Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	1,497	-
Holdina Sarajevo	392	-
Interina d.o.o. Mostar	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	11	-
Interina Ltd London	148	-
Adriagas Milano	-	3
INA – Crna Gora	25	-
INA - Beograd	33	-

Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	4	103
Osijek Petrol d.d.	363	-
Crobenz d.d. Zagreb	368	3
Proplin d.o.o. Zagreb	331	-
STSI d.o.o. Zagreb	6	218
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	38	7
ITR d.o.o.	1	22
Sinaco d.o.o.	1	99
Hostin d.o.o.	-	1
Prirodni plin d.o.o.	514	21
Polybit d.o.o.	1	-

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%		I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
				Prodaja			
1.373	1.134	2.229	(49)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	6.100	4.217	(31)
3.338	3.667	6.105	(40)	Rafinerije i marketing	15.717	9.676	(38)
1.504	1.794	2.678	(33)	Trgovina na malo	6.557	4.445	(32)
269	231	274	(16)	Korporativno i Ostalo	685	640	(7)
(1.635)	(1.953)	(2.943)	(34)	Intersegmentalna prodaja	(7.948)	(4.752)	(40)
4.849	4.873	8.343	(42)	Prihodi od prodaje – neprekinuto poslovanje	21.111	14.226	(33)
456	786	386	104	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	1.161	1.972	70
5.305	5.659	8.729	(35)	Prihodi od prodaje – ukupno	22.272	16.198	(27)
				Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti			
(188)	(1.327)	(1.184)	12	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	(3.364)	(2.442)	(27)
(3.381)	(3.967)	(6.328)	(37)	Rafinerije i marketing	(15.816)	(10.139)	(36)
(1.497)	(1.845)	(2.662)	(31)	Trgovina na malo	(6.658)	(4.493)	(33)
(443)	(403)	(474)	(15)	Korporativno i Ostalo	(1.298)	(1.165)	(10)
1.635	1.953	2.943	(34)	Intersegmentalna eliminacija	7.948	4.752	(40)
(3.874)	(5.589)	(7.705)	(27)	Rashodi – neprekinuto poslovanje	(19.188)	(13.487)	(30)
(678)	(1.010)	(827)	22	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	(2.194)	(2.777)	27
(4.552)	(6.599)	(8.532)	(23)	Rashodi – ukupno	(21.382)	(16.264)	(24)
				Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti			
1.185	(193)	1.045	(118)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	2.736	1.775	(35)
(43)	(300)	(223)	35	Rafinerije i marketing	(99)	(463)	368
7	(51)	16	n.a.	Trgovina na malo	(101)	(48)	(52)
(174)	(172)	(200)	(14)	Korporativno i Ostalo	(613)	(525)	(14)
975	(716)	638	n.a.	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti – neprekinuto poslovanje	1.923	739	(62)
(222)	(224)	(441)	(49)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	(1.033)	(805)	(22)
753	(940)	197	n.a.	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti – ukupno	890	(66)	n.a.
				Udio u dobiti pridruženih društava			
512	176	(662)	n.a.	Dobit (gubitak) iz finansijskih aktivnosti – neprekinuto poslovanje	(342)	(121)	(65)
(46)	(18)	(89)	(80)	Dobit (gubitak) iz finansijskih aktivnosti – prekinuto poslovanje	(106)	(88)	(17)
466	158	(751)	n.a.	Dobit (gubitak) iz finansijskih aktivnosti - ukupno	(448)	(209)	(53)
				Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije opozivanja – neprekinuto poslovanje			
1.487	(540)	(24)	n.a.	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije opozivanja – prekinuto poslovanje	1.581	618	(61)
(268)	(242)	(530)	(54)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije opozivanja - ukupno	(1.139)	(893)	(22)
1.219	(782)	(554)	41		442	(275)	n.a.
(193)	59	83	(29)	Porez na dobit – neprekinuto poslovanje	(238)	(71)	(70)
53	49	30	63	Porez na dobit – prekinuto poslovanje	152	179	18
(140)	108	113	(4)	Porez na dobit - ukupno	(86)	108	n.a.
1.294	(481)	59	n.a.	Dobit (gubitak) finansijskog razdoblja – neprekinuto poslovanje	1.343	547	(59)
(215)	(193)	(500)	(61)	Dobit (gubitak) finansijskog razdoblja – prekinuto poslovanje	(987)	(714)	(28)
1.079	(674)	(441)	53	Dobit (gubitak) finansijskog razdoblja - ukupno	356	(167)	n.a.

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
688	482	1.045	(54)	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	2.736	1.748	(36)
(222)	(224)	(441)	(49)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(1.033)	(805)	(22)
(43)	(256)	(223)	15	Rafinerije i marketing	(99)	(405)	309
7	74	16	363	Trgovina na malo	(101)	82	n.a.
(174)	(172)	(200)	(14)	Korporativne i Ostalo	(613)	(525)	(14)
256	(96)	197	n.a.	Ukupno	890	95	(89)

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%	Amortizacija	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
253	254	231	10	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	639	757	18
0	0	0	n.a.	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	0	0	n.a.
74	75	68	10	Rafinerije i marketing	198	220	11
27	24	27	(11)	Trgovina na malo	79	77	(3)
41	39	39	0	Korporativne i Ostalo	118	122	3
395	392	365	7	Ukupno	1.034	1.176	14

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%	EBITDA	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
1.425	632	1.288	(51)	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	3.494	3.167	(9)
(222)	(172)	(332)	(48)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(889)	(753)	(15)
112	(154)	(129)	19	Rafinerije i marketing	259	(58)	n.a.
36	90	50	82	Trgovina na malo	48	171	256
(125)	(135)	(156)	(14)	Korporativne i Ostalo	(475)	(386)	(19)
1.226	261	719	(64)	Ukupno	2.437	2.141	(12)

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%	EBITDA bez jednokratnih stavki*	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
928	1.307	1.288	2	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	3.494	3.140	(10)
(222)	(172)	(332)	(48)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(889)	(753)	(15)
112	(110)	(129)	(15)	Rafinerije i marketing	259	0	n.a.
36	215	50	333	Trgovina na malo	48	301	527
(125)	(135)	(156)	(14)	Korporativne i Ostalo	(475)	(386)	(19)
729	1.105	719	54	Ukupno	2.437	2.302	(6)

*EBITDA= EBIT + amortizacija + ispravak vrijednosti + rezerviranja

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

Račun dobiti i gubitka - neprekinuto poslovanje -

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%		I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
NEPREKINUTO POSLOVANJE							
Račun dobiti i gubitka							
				Prihodi od prodaje			
2.870	2.839	4.958	(43)	a) na domaćem tržištu	12.939	8.571	(34)
1.979	2.034	3.385	(40)	b) na stranom tržištu	8.172	5.655	(31)
4.849	4.873	8.343	(42)	Ukupni prihodi od prodaje	21.111	14.226	(33)
50	24	131	(82)	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	300	107	(64)
724	(144)	66	n.a.	Ostali poslovni prihodi	406	980	141
5.623	4.753	8.540	(44)	Prihodi iz osnovne djelatnosti	21.817	15.313	(30)
292	(13)	(238)	(95)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	275	157	(43)
(2.533)	(3.090)	(4.201)	(26)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(11.164)	(7.691)	(31)
(394)	(377)	(366)	3	Amortizacija	(1.034)	(1.161)	12
(465)	(473)	(687)	(31)	Ostali materijalni troškovi	(1.875)	(1.357)	(28)
(241)	(279)	(371)	(25)	Nematerijalni troškovi	(1.035)	(829)	(20)
(738)	(690)	(721)	(4)	Troškovi osoblja	(2.128)	(2.097)	(1)
(490)	225	(1.271)	n.a.	Nabavna vrijednost prodane robe	(2.564)	(602)	(77)
(61)	(707)	(35)	n.a.	Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr.imovine	(282)	(901)	220
(18)	(65)	(12)	442	Rezerviranja za troškove i rizike	(87)	(93)	7
(4.648)	(5.469)	(7.902)	(31)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(19.894)	(14.574)	(27)
975	(716)	638	n.a.	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	1.923	739	(62)
				Udio u dobiti pridruženih društava			
113	225	(332)	n.a.	Financijski prihodi	265	486	83
399	(49)	(330)	(85)	Financijski rashodi	(607)	(607)	0
512	176	(662)	n.a.	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(342)	(121)	(65)
1.487	(540)	(24)	n.a.	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	1.581	618	(61)
(193)	59	83	(29)	Porez na dobit	(238)	(71)	(70)
1.294	(481)	59	n.a.	Dobit/gubitak financijske godine – neprekinuto poslovanje	1.343	547	(59)
PREKINUTO POSLOVANJE							
(215)	(193)	(500)	(61)	Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje	(987)	(714)	(28)
1.079	(674)	(441)	53	Dobit/gubitak financijske godine	356	(167)	n.a.
Pripisivo:							
1.079	(675)	(441)	53	Vlasniku kapitala	355	(168)	n.a.
0	1	0	n.a.	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	1	1	0
1.079	(674)	(441)	53		356	(167)	n.a.
Zarada po dionici (kuna po dionici)							
107,9	(67,5)	(44,1)	53	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	35,5	(16,8)	n.a.
129,4	(48,1)	5,8	n.a.	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	134,2	54,7	(59)

Račun dobiti i gubitka - prekinuto poslovanje -

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%		I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
PREKINUTO POSLOVANJE							
Račun dobiti i gubitka							
Prihodi od prodaje							
456	786	386	104	a) na domaćem tržištu	1.116	1.972	77
				b) na stranom tržištu	45		
456	786	386	104	Ukupni prihodi od prodaje	1.161	1.972	70
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga							
(41)				Ostali poslovni prihodi		64	
415	786	386	104	Prihodi iz osnovne djelatnosti	1.161	2.036	75
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje							
Troškovi sirovina, materijala i energije							
Amortizacija							
(141)	(39)	(82)	(52)	Ostali materijalni troškovi	(243)	(322)	33
	(0)	(1)	(70)	Nematerijalni troškovi	(5)	(0)	(94)
(2)	(1)		n.a.	Troškovi osoblja	(3)	(4)	33
(494)	(918)	(635)	45	Nabavna vrijednost prodane robe	(1.799)	(2.463)	37
	(52)	(109)	(52)	Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr.imovine	(144)	(52)	(64)
Rezerviranja za troškove i rizike							
(637)	(1.010)	(827)	22	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(2.194)	(2.841)	29
(222)	(224)	(441)	(49)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(1.033)	(805)	(22)
Udio u dobiti pridruženih društava							
Financijski prihodi							
(46)	(18)	(89)	(80)	Financijski rashodi	(106)	(88)	(17)
(46)	(18)	(89)	(80)	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(106)	(88)	(17)
(268)	(242)	(530)	(54)	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(1.139)	(893)	(22)
53	49	30	63	Odgođeni porez	152	179	18
(215)	(193)	(500)	(61)	Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje	(987)	(714)	(28)

Konsolidirana bilanca

31. prosinac 2008.		30. rujan 2008.	30. rujan 2009.	%
mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
680	Nematerijalna imovina	582	784	35
17.519	Nekretnine, postrojenja i oprema	16.679	20.453	23
197	Goodwill	197	293	49
76	Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	85	68	(20)
83	Ulaganja u ostala društva	86	150	74
166	Dugoročna potraživanja	180	159	(12)
78	Derivativni financijski instrumenti	107	8	(93)
341	Odgođeni porezi	158	446	182
201	Imovina i uložni raspoloživi za prodaju	367	344	(6)
19.341	Ukupno dugotrajna imovina	18.441	22.705	23
Kratkotrajna imovina				
2.390	Zalihe	4.836	2.953	(39)
2.914	Potraživanja od kupaca, neto	3.561	2.957	(17)
719	Ostala potraživanja	733	693	(5)
106	Derivativni financijski instrumenti	93	72	(23)
38	Ostala kratkotrajna imovina	53	142	168
167	Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda	145	191	32
579	Novac u banci i blagajni	387	527	36
359	Imovina i uložni raspoloživi za prodaju	397	397	n.a.
7.272	Ukupno kratkotrajna imovina	9.808	7.932	(19)
26.613	Ukupna aktiva	28.249	30.637	8
Pasiva				
Kapital i pričuve				
9.000	Upisani kapital	9.000	9.000	0
(135)	Revalorizacijska pričuva	(2)	(21)	950
2.307	Ostale pričuve	2.303	2.292	(0)
855	Zadržana dobit ili preneseni gubitak	2.309	687	(70)
12.027	Kapital pripisiv vlasniku matičnog društva	13.610	11.958	(12)
10	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	10	11	10
12.037	Ukupno kapital	13.620	11.969	(12)
Dugoročne obveze				
4.554	Obveze po dugoročnim kreditima	4.144	5.176	25
138	Ostale dugoročne obveze	140	128	(9)
107	Otpremnine i jubilarne nagrade	103	116	13
1.380	Dugoročna rezerviranja	1.425	2.737	92
6.179	Ukupno dugoročne obveze	5.812	8.157	40
Kratkoročne obveze				
2.492	Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	3.935	3.352	(15)
98	Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	90	115	28
3.815	Obveze prema dobavljačima	3.428	3.463	1
1.211	Porezi i doprinosi	706	2.553	262
342	Ostale kratkoročne obveze	292	644	121
237	Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	224	292	30
17	Otpremnine i jubilarne nagrade	14	16	14
185	Kratkoročna rezerviranja	128	76	(41)
8.397	Ukupno kratkoročne obveze	8.817	10.511	19
14.576	Ukupno obveze	14.629	18.668	28
26.613	Ukupna pasiva	28.249	30.637	8

Kapitalna ulaganja

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%	Kapitalna ulaganja	I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
827	954	916	4,1	Proizvodnja i istraživanje	1.791	2.597	45,0
381	289	395	(26,8)	Rafinerije i marketing	879	818	(6,9)
5	5	47	(89,4)	Trgovina na malo	107	20	(81,3)
26	6	16	(62,5)	Korporativne i Ostalo	60	42	(30,0)
1.239	1.254	1.374	(8,7)	Ukupno	2.837	3.477	22,6

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%	Materijalna imovina	30.09.2008.	30.09.2009.	%
795	861	844	2,0	Proizvodnja i istraživanje	1.617	2.443	51,1
381	289	393	(26,5)	Rafinerije i marketing	875	817	(6,6)
5	5	47	(89,4)	Trgovina na malo	106	19	(82,1)
19	4	16	(75,0)	Korporativne i Ostalo	60	32	(46,7)
1.200	1.159	1.300	(10,8)	Ukupno	2.658	3.311	24,6

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

IV-VI. 2009	VII-IX. 2009	VII-IX. 2008	%		I-IX.2008.	I-IX.2009.	%
1.079	(674)	(441)	53	Dobit financijske godine	356	(167)	n.a.
				Korigirano za:			
394	376	366	3	Amorizacija	1.034	1.160	12
140	(108)	(114)	(5)	Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	86	(108)	n.a.
62	479	144	232	Vrijednosno umanjnje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	426	673	58
(2)	(1)	0	n.a.	Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(9)	(10)	11
0	0	0	n.a.	Dobitak od prodaje udjela i dionica	0	0	n.a.
(617)	(307)	551	n.a.	Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	106	(210)	n.a.
111	119	86	38	Rashodi od kamata (neto)	212	307	45
45	25	103	(76)	Financijski prihodi/gubici priznati u profitu	120	112	(7)
(6)	251	136	85	Promjena rezerviranja za rizike i troškove i ostale negotovinske stavke	(54)	182	n.a.
1.206	160	832	(81)	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	2.277	1.939	(15)
				Kretanje obrtnog kapitala			
(373)	(364)	(1.066)	(66)	(Povećanje)/smanjenje zaliha	(1.968)	(728)	(63)
(506)	193	(396)	n.a.	(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(639)	(287)	(55)
				Smanjenje /(povećanje) obveza prema dobavljačima i plaćenih poreza	(8)	1.242	n.a.
1.237	288	135	113	Smanjenje /(povećanje) rezerviranja	46	(115)	n.a.
(308)	303	(77)	n.a.				
1.256	580	(572)	n.a.	Novac iz operativnih aktivnosti	(292)	2.051	n.a.
(18)	(7)	(28)	(75)	Plaćeni porez	(116)	(25)	(78)
1.238	573	(600)	n.a.	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	(408)	2.026	n.a.
				Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti			
(1.200)	(1.159)	(1.300)	(11)	Plaćene nekretnine, postrojenja i oprema	(2.658)	(3.311)	25
(39)	(95)	(74)	28	Plaćena nematerijalna imovina	(179)	(166)	(7)
6	0	0	n.a.	Primici od prodaje dugotrajne imovine	14	15	7
	(101)	0	n.a.	Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima		(101)	n.a.
				Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća		3	n.a.
1	0	0	n.a.	Primljene kamate	0	0	n.a.
(3)	0	0	n.a.	Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(25)	(60)	140
4	3	(6)	n.a.				
(1.231)	(1.352)	(1.380)	(2)	Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(2.848)	(3.620)	27
				Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
0	1	941	(100)	Povećanja dugoročnih zajmova	1.061	969	(9)
(21)	(49)	(29)	69	Otplata dugoročnih zajmova	(93)	(105)	13
2.045	2.937	7.531	(61)	Neto primljeni kratkoročni zajmovi	14.575	6.896	(53)
(1.838)	(1.993)	(6.383)	(69)	Neto otplata kratkoročnih zajmova	(12.306)	(6.061)	(51)
(18)	(9)	(34)	(74)	Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(98)	(71)	(28)
(2)	(2)	0	n.a.	Ostale dugoročne obveze, neto	(4)	(10)	150
0	0	(1)	n.a.	Isplaćena dividenda	(150)		n.a.
(23)	(27)	(28)	(4)	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(68)	(69)	1
143	858	1.997	(57)	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	2.917	1.549	(47)
150	79	17	362	Neto (smanjenje) / povećanje novca i novčanih ekvivalenata	(339)	(45)	(87)
308	443	368	20	Stanje na početku razdoblja	720	579	(20)
(15)	5	2	150	Promjene tečajnih razlika	6	(7)	n.a.
443	527	387	36	Stanje na kraju razdoblja	387	527	36

INA GRUPA – KONSOLIDIRANO IZVJEŠĆE O PROMJENAMA U GLAVNICI
Za period završeno na dan 30. rujna 2008. i 2009.
(u milijunima HRK)

Pripisivo vlasniku kapitala

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2008.	9.000	2.301	229	2.104	13.634	9	13.643
Dobit/gubitak od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju			(231)		(231)		(231)
Isplata dividendi				(150)	(150)		(150)
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti		2			2		2
Neto prihod priznat direktno u kapitalu	0	2	(231)	(150)	(379)	0	(379)
Dobit financijske godine				355	355	1	356
Ukupni priznati prihod i rashod za razdoblje	0	2	(231)	205	(24)	1	(23)
Stanje na dan 30.09.2008.	9.000	2.303	(2)	2.309	13.610	10	13.620

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2009.	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Dobit/gubitak od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju			114		114		114
Isplata dividendi					0		0
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti		(15)			(15)		(15)
Neto prihod priznat direktno u kapitalu	0	(15)	114	0	99	0	99
Dobit financijske godine				(168)	(168)	1	(167)
Ukupni priznati prihod i rashod za razdoblje	0	(15)	114	(168)	(69)	1	(68)
Stanje na dan 30.09.2009.	9.000	2.292	(21)	687	11.958	11	11.969

Objave i priopćenja u 2009. godini

- 15.10.2009. Objava
- 22.09.2009. Sjednica Nadzornog odbora
 - 14.8.2009 Konsolidirani financijski rezultati za razdoblje koje završava 30. lipnja 2009.
 - 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

Glavni vanjski pokazatelji

IV.-VI. 2009.	VII.-IX. 2009.	VII.-IX. 2008.	%		I.-IX. .20098	I.-IX. .2009.	%
59,13	68,27	115,09	(40,7)	Brent dtd (USD/bbl)	111,11	57,30	(48,4)
574,20	634,14	986,05	(35,7)	Bezolovni super 50 ppm (USD/t)*	955,06	540,01	(43,5)
495,57	557,28	1.079,16	(48,4)	Plinsko ulje – EN590 50 ppm (USD/t)*	1.049,57	493,62	(53,0)
322,92	398,09	607,83	(34,5)	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	528,33	315,56	(40,3)
127,77	117,68	117,12	0,5	Crack spread – Bezolovni super 50 ppm (USD/t)*	116,18	106,38	(8,4)
49,13	40,81	210,23	(80,6)	Crack spread – plinsko ulje EN590 50 ppm (USD/t)*	210,69	59,99	(71,5)
(123,51)	(118,37)	(261,10)	(54,7)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(310,55)	(118,07)	(62,0)
5,4205	5,1235	4,7763	7,3	HRK/USD prosjek	4,7636	5,4039	13,4
5,2045	4,9995	4,9614	0,8	HRK/USD na dan	4,9614	4,9995	0,8
7,3617	7,3188	7,1847	1,9	HRK/EUR prosjek	7,2422	7,3620	1,7
7,2920	7,2883	7,1077	2,5	HRK/EUR na dan	7,1077	7,2883	2,5
0,84	0,41	2,91	(85,9)	3m USD LIBOR (%)	2,98	0,83	(72,1)
1,31	0,87	5,04	(82,7)	3m EURIBOR (%)	4,78	1,38	(71,1)

* FOB Med

Dioničarska struktura

	31.12.06.	31.12.07.	31.12.08.	31.03.09.	30.06.09.	30.09.09.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	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	4.483.552
Ostali privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	800.910	800.910	800.910
Ukupno	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru:

Uprava i Nadzorni odbor

Tijekom trećeg tromjesečja nije bilo promjena u Upravi i Nadzornom odboru društva..

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za prvih devet mjeseci 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

<i>László Geszti,</i>	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. rujna 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. rujna 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Neprekinuto poslovanje	Bilješka	Kumulativ		Treće tromjesečje	
		30. rujna 2009.	30. rujna 2008.	30. rujna 2009.	30. rujna 2008.
Prihodi od prodaje					
a) na domaćem tržištu		8.571	12.939	2.839	4.958
b) na stranom tržištu		5.655	8.172	2.034	3.385
Ukupni prihodi od prodaje		14.226	21.111	4.873	8.343
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		107	300	24	131
Ostali poslovni prihodi		980	406	(144)	66
Prihodi iz osnovne djelatnosti		15.313	21.817	4.753	8.540
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		157	275	(13)	(238)
Troškovi sirovina, materijala i energije	5	(7.691)	(11.164)	(3.090)	(4.201)
Amortizacija		(1.161)	(1.034)	(377)	(366)
Ostali materijalni troškovi		(1.357)	(1.875)	(473)	(687)
Nematerijalni troškovi		(829)	(1.035)	(279)	(371)
Troškovi osoblja		(2.097)	(2.128)	(690)	(721)
Nabavna vrijednost prodane robe		(602)	(2.564)	225	(1.271)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		(901)	(282)	(707)	(35)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)		(93)	(87)	(65)	(12)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(14.574)	(19.894)	(5.469)	(7.902)
Dobit iz osnovne djelatnosti		739	1.923	(716)	638
Financijski prihodi		486	265	225	(332)
Financijski rashodi		(607)	(607)	(49)	(330)
Neto dobit/(gubitak) iz financijskih aktivnosti		(121)	(342)	176	(662)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		618	1.581	(540)	(24)
Troškovi poreza tekuće godine	6	(71)	(238)	59	83
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja		547	1.343	(481)	59
Prekinuto poslovanje					
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja		(714)	(987)	(193)	(500)
Dobit/(gubitak) financijske godine		(167)	356	(674)	(441)

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Kumulativ		Treće tromjesečje		
	Bilješka	30. rujn 2009.	30. rujn 2008.	30. rujn 2009.	30. rujn 2008.
Pripisivo:					
Vlasniku kapitala		(168)	355	(675)	(441)
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava		1	1	1	-
		(167)	356	(674)	(441)
Zarada/(gubitak) po dionica					
Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	7	(16,8)	35,5	(67,5)	(44,1)
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	7	54,6	134,2	(48,0)	5,9

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Kumulativ		Treće tromjesečje		
	Bilješka	30. rujn 2009.	30. rujn 2008.	30. rujn 2009.	30. rujn 2008.
Dobit/(gubitak) financijske godine		(167)	356	(674)	(441)
Ostala sveobuhvatna dobit:					
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti		(15)	2	(14)	22
Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto		114	(231)	47	(75)
Ostala sveobuhvatna dobit(gubitak), neto		99	(229)	33	(53)
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) financijske godine		(68)	127	(641)	(494)
Pripisivo:					
Vlasniku kapitala		(69)	126	(642)	(494)
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava		1	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.rujna 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

AKTIVA	Bilješka	30.rujna 2009.	31.prosinca 2008.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	8	784	680
Nekretnine, postrojenja i oprema	9	20.453	17.519
Goodwill	10	293	197
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		68	76
Ostala ulaganja	11	150	83
Dugoročna potraživanja		159	166
Derivatni financijski instrumenti		8	78
Odgođeni porezi		446	341
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju		344	201
Ukupno dugotrajna imovina		22.705	19.341
Kratkotrajna imovina			
Zalihe		2.953	2.390
Potraživanja od kupaca, neto	12	2.957	2.914
Ostala potraživanja		693	719
Derivatni financijski instrumenti		72	106
Ostala kratkotrajna imovina	13	142	38
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		191	167
Novac i novčani ekvivalenti		527	579
		7.535	6.913
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		397	359
Ukupno kratkotrajna imovina		7.932	7.272
UKUPNA AKTIVA		30.637	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.rujna 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

PASIVA	Bilješka	30.rujna 2009.	31.prosinca 2008.
Kapital i pričuve			
Upisani kapital	14	9.000	9.000
Revalorizacijska pričuva	15	(21)	(135)
Ostale pričuve		2.292	2.307
Zadržana dobit	16	687	855
		11.958	12.027
Kapital pripisiv vlasniku			
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava		11	10
		11.969	12.037
UKUPNO KAPITAL			
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	17	5.176	4.554
Ostale dugoročne obveze		128	138
Otpremnine i jubilarne nagrade		116	107
Dugoročna rezerviranja	18	2.737	1.380
		8.157	6.179
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	19	3.352	2.492
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	19	115	98
Obveze prema dobavljačima	20	3.463	3.815
Porezi i doprinosi	20	2.553	1.211
Ostale kratkoročne obveze	20	644	342
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		292	237
Otpremnine i jubilarne nagrade		16	17
Kratkoročna rezerviranja	18	76	185
		10.511	8.397
		18.668	14.576
UKUPNE OBVEZE			
UKUPNA PASIVA			
		30.637	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. rujna 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	-	-	-	355	355	1	356
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	2	(231)	-	(229)	-	(229)
Ukupni sveobuhvatni prihodi		2	(231)	355	126	1	127
Isplata dividendi	-	-	-	(150)	(150)	-	(150)
<i>Ukupno priznati prihod i rashod za razdoblje</i>	<i>-</i>	<i>2</i>	<i>(231)</i>	<i>205</i>	<i>(24)</i>	<i>1</i>	<i>(23)</i>
Stanje 30. rujna 2008. godine	9.000	2.303	(2)	2.309	13.610	10	13.620
Stanje 01. siječnja 2009. godine	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Dobit financijske godine	-	-	-	(168)	(168)	1	(167)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	(15)	114	-	99	-	99
Ukupni sveobuhvatni prihodi	-	(15)	114	(168)	(69)	-	(68)
Isplata dividendi	-	-	-	-	-	-	-
<i>Ukupno priznati prihod i rashod za razdoblje</i>	<i>-</i>	<i>(15)</i>	<i>114</i>	<i>(168)</i>	<i>(69)</i>	<i>1</i>	<i>(68)</i>
Stanje 30. rujna 2009. godine	9.000	2.292	(21)	687	11.958	11	11.969

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. rujna 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	30.rujna 2009.	30.rujna 2008.
Dobit financijske godine	(167)	356
Korigirano za:		
Amortizacija	1.160	1.034
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	(108)	86
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	673	426
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(10)	(9)
Gubitak /(dobit) od tečajnih razlika	(210)	106
Rashodi od kamata (neto)	307	212
Ostali financijski (prihodi)/gubici priznati u dobiti	112	120
Promjena rezerviranja za rizike i troškove i ostale negotovinske stavke	182	(54)
	1.939	2.277
Kretanje obrtnog kapitala		
(Povećanje) smanjenje zaliha	(728)	(1.968)
(Povećanje) smanjenje potraživanja i predujmova	(287)	(639)
Povećanje (smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	1.242	(8)
Smanjenje (povećanje) rezerviranja	(115)	46
Novac iz operativnih aktivnosti	2.051	(292)
Plaćeni porezi	(25)	(116)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	2.026	(408)
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(3.311)	(2.658)
Plaćena nematerijalna imovina	(166)	(179)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	15	14
Plaćeni udjel u Energopetrol Sarajevo i Rotary	(101)	-
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	-
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(60)	(25)
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(3.620)	(2.848)

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	<u>30.rujna 2009.</u>	<u>30.rujna 2008.</u>
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	969	1.061
Otplata dugoročnih zajmova	(105)	(93)
Povećanje kratkoročnih zajmova	6.896	14.575
Otplata kratkoročnih zajmova	(6.061)	(12.306)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(71)	(98)
Ostale dugoročne obveze, neto	(10)	(4)
Plaćene dividende	-	(150)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	<u>(69)</u>	<u>(68)</u>
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	<u>1.549</u>	<u>2.917</u>
Neto povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	(45)	(339)
Stanje na dan 1. siječnja	579	720
Promjene tečajnih razlika	<u>(7)</u>	<u>6</u>
Stanje na dan 30. rujna	<u>527</u>	<u>387</u>

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. rujnom 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 koja 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 2	Isplate s temelja dionica – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 2009. 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

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

MSFI 7	Financijski instrumenti: objave - izmjene koje unaprjeđuju 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
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 27	Konsolidirani i odvojeni financijski izvještaji – naknadne izmjene proistekle iz izmjena u MSFI 3	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 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

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 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 31	Udjeli u zajedničkim pothvatima – naknadne izmjene proistekle iz izmjena u MSFI 3	Razdoblja koja počinju 1. srpnja 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. siječanj 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 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 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 vezane za ugrađene derivative pri reklasifikaciji financijskih instrumenata	Razdoblja koja počinju 1. lipnja 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 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

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

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

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 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	Izvještaj 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 36	Umanjenje imovine – izmjene nastale kao rezultat godišnjih poboljšanja - travanj 2009. godine	Razdoblja koja počinju 1. siječanj 2010. 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		Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	
Rujan 2009.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	3.102	6.407	4.437	280	-	14.226	1.972	16.198
Intersegmentalna prodaja	1.115	3.269	8	360	(4.752)	-	-	-
Prihodi ukupno:	4.217	9.676	4.445	640	(4.752)	14.226	1.972	16.198
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(2.442)	(10.139)	(4.493)	(1.165)	4.752	(13.487)	(2.777)	(16.264)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	1.775	(463)	(48)	(525)	-	739	(805)	(66)
Dobit/(gubitak) iz financijskih djelatnosti						(121)	(88)	(209)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						618	(893)	(275)
Troškovi poreza tekuće godine						(71)	179	108
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						547	(714)	(167)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

INA Grupa

	Neprekinuto poslovanje						Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	
Rujan 2008.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	3.900	10.593	6.545	73	-	21.111	1.161	22.272
Intersegmentalna prodaja	2.200	5.124	12	612	(7.948)	-	-	-
Prihodi ukupno:	6.100	15.717	6.557	685	(7.948)	21.111	1.161	22.272
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(3.364)	(15.816)	(6.658)	(1.298)	7.948	(19.188)	(2.194)	(21.382)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	2.736	(99)	(101)	(613)	-	1.923	(1.033)	890
Dobit/(gubitak) iz financijskih djelatnosti						(342)	(106)	(448)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						1.581	(1.139)	442
Troškovi poreza tekuće godine						(238)	152	(86)
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						1.343	(987)	356

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

Slijedi analiza imovina i obveza po operativnim segmentima:

INA Grupa

30. rujan 2009.	Istraživanje i proizvodnja nafta i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Imovina i obveze						
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.924	5.802	1.038	689	-	20.453
Nematerijalna imovina	587	12	12	173	-	784
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	11	-	-	-	68
Zalihe	467	2.350	95	41	-	2.953
Potraživanja od kupaca, neto	1.261	1.304	366	456	(430)	2.957
Neraspoređena imovina						3.422
Ukupna aktiva						30.637
Obveze prema dobavljačima	1.530	1.598	307	458	(430)	3.463
Neraspoređene obveze						15.205
Ukupne obveze						18.668
Ostale segmentalne informacije						
Kapitalni izdaci:	2.597	818	20	42	-	3.477
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.443	817	19	32	-	3.311
Nematerijalna imovina	154	1	1	10	-	166
Amortizacija i umanjenje imovine	1.211	278	208	121	-	1.818
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak	470	58	130	-	-	658

4. REZULTAT RAZDOBLJA

Gubitak financijske godine INA-Grupe u razdoblju I-IX.2009. iznosio je 167 milijuna kuna i rezultat je nepovoljniji za 523 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Od poslovnih aktivnosti s kojima se nastavlja ostvareno je 547 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 714 milijuna kuna.

Neprekinuto poslovanje

Dobit iz osnovne djelatnosti INA-Grupe od neprekinutog poslovanja za razdoblje I-IX.2009. iznosi 739 milijuna kuna i u odnosu na isto razdoblje prethodne godine manja je za 1.184 milijuna kuna. Negativan utjecaj niže prosječne prodajne cijene i manje proizvodnje ugljikovodika, nepovoljnijih tržišnih marži i lošijeg randmana proizvodnje, nepovoljne strukture prodaje po tržištima, kao i većeg vrijednosnog usklađenja imovine djelomično je umanjeno manjim operativnim troškovima i znatno nižim negativnim učinkom „price cap-a“.

Iz financijskih aktivnosti u razdoblju I-IX.2009. godine ostvaren je gubitak od 121 milijun kuna, a u istom razdoblju prethodne godine gubitak je iznosio 342 milijuna kuna. Ostvarene neto pozitivne tečajne razlike iznose 208 milijuna kuna i uglavnom se odnose na pozitivne tečajne razlike na dugoročne kredite. U razdoblju I-IX.2008. ostvareno je 117 milijuna kuna neto negativnih tečajnih razlika. Troškovi kamata povećani su u odnosu na isto razdoblje prošle godine za 85 milijuna kuna na iznos od 220 milijuna kuna, a ostali financijski rashodi su povećani za 19 milijuna kuna i iznosili su 109 milijuna kuna.

Prekinuto poslovanje

Gubitak iz osnovne djelatnosti plinskog biznisa (prekinutog poslovanja) iznosi 805 milijuna kuna i smanjen je u odnosu na I-IX.2008. za 228 milijuna kuna zbog manje negativne razlike između prosječnih prodajnih i uvoznih cijena prirodnog plina i zbog manje prodaje uvoznog prirodnog plina.

Iz financijskih aktivnosti ostvareno je 88 milijuna kuna gubitka od ugrađenih izvedenih instrumenata – derivativni ugovori, što je 18 milijuna kuna manji gubitak u odnosu na isto razdoblje prošle godine.

5. TROŠKOVI SIROVINA, MATERIJALA I ENERGIJE

Troškovi sirovina, materijala i energije u razdoblju I-IX.2009. iznosili su 7.691 milijun kuna i manji su za 31% u usporedbi s istim razdobljem 2008. godine. Trošak prerađene uvozne nafte čini 88% troškova sirovina materijala i energije i manji je za 34% u odnosu na isto razdoblje 2008. zbog 42% niže prosječne cijene prerađene uvezene sirove nafte (prosječna cijena Brent FOB na svjetskom tržištu niža je za 48,4%) uz 14% 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 stope poreza na dobit od 20 % za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2009. i 20 % za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2008. godine.

7. ZARADA PO DIONICI

Od neprekinutog i prekinutog poslovanja

	<u>30.rujan 2009.</u>	<u>30.rujan 2008.</u>
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	(16,8)	35,5

Zarada

	<u>30.rujan 2009.</u>	<u>30.rujan 2008.</u>
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici (dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala) od prekinutog i neprekinutog poslovanja	(168)	355
	<u>(168)</u>	<u>355</u>

Broj dionica

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

Od neprekinutog poslovanja

	<u>30.rujan 2009.</u>	<u>30.rujan 2008.</u>
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	54,6	134,2

Zarada

	<u>30.rujan 2009.</u>	<u>30.rujan 2008.</u>
Dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala	(168)	355
Umanjeno za:		
Dobit/gubitak razdoblja od prekinutog poslovanja	(714)	(987)
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici od neprekinutog poslovanja	546	1.342

8. NEMATERIJALNA IMOVINA

U razdoblju zaključno s 30. rujna 2009. godine INA Grupa je uložila 166 milijuna kuna u nematerijalnu imovinu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 62 milijuna kuna. Smanjenje na teret računa dobiti i gubitka iznosi 1 milijun, a donos sa dugotrajne materijalne imovine također 1 milijun.

9. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

U razdoblju zaključno s 30. rujna 2009. godine INA Grupa je uložila 3.340 milijuna kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Kapitalizirani troškovi dekomisije iznose 1.363 milijuna kuna. Umanjenje imovine po MRS-u 36 iznosi 658 milijuna kuna, utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.098 milijuna kuna, dok je otuđenje imovine smanjilo knjigovodstvenu vrijednost imovine za 5 milijuna kuna što se uglavnom odnosi na vozila i uredsku opremu. Na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti utjecala je i tečajna razlika u iznosu od 7 milijuna te prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu u iznosu 1 milijun HRK.

10. GOODWILL

	Goodwill
Na dan 01. siječanj 2009.	197
Ulaganje Crosco d.o.o. u Drill Trans Group	101
Neto imovina Drill Trans Group	(4)
Na dan 30. rujna 2009.	293

11. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa	
	30. rujna 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

12. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO

	30. rujna 2009.	31. prosinac 2008.
0 - 60 dana	2.551	2.607
60-90 dana	218	99
90-120 dana	103	85
preko 120 dana	85	123
	2.957	2.914

13. OSTALA KRATKOTRAJNA IMOVINA

	30. rujna 2009.	31. prosinac 2008.
Dani kratkoročni krediti i depoziti	137	21
Kratkoročni dio danih dugoročnih kredita	3	5
Ostalo	2	12
	142	38

14. UPISANI KAPITAL

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

15. REVALORIZACIJSKA PRIČUVA

	INA Grupa	
	30. rujna 2009.	31. prosinac 2008.
Početno stanje	(135)	229
Povećanje nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	142	-
Smanjenje nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	-	(455)
Pripadajući odgođeni porez	(28)	91
Konačno stanje	(21)	(135)

16. ZADRŽANA DOBIT

	<u>Zadržana dobit</u>
Na dan 31. prosinca 2008.	855
Dobit za razdoblje	<u>(168)</u>
Na dan 30. rujna 2009.	<u>687</u>

17. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

Dugoročni krediti INA Grupe su se u razdoblju od 31.12.2008. do 30.09.2009. povećali za 622 milijuna kn. Povećanje se sastoji od: povlačenja preostalog iznosa kredita Bayerische Landesbank tj. 170 milijuna USD odnosno 965 milijuna kn, korištenja ostalih novih kredita INA Grupe u iznosu 17 milijuna kn, otplata u iznosu 105 milijuna kn, pozitivnih tečajnih razlika u iznosu 238 milijuna kn te povećanja kratkoročnog dijela dugoročnih kredita za 17 milijuna kn.

18. REZERVIRANJA

INA Grupa	Rezerviranja za napuštanje				Porezna potraživanja		Ukupno
	proizvodnjih polja	Sudski sporovi	Troškovi projekta ENI	Poticajne mjere	od Holdine, Sarajevo	Ostalo	
31. prosinca 2008. godine	1.009	274	154	6	55	67	1.565
Godišnji trošak	86	76	-	1	-	35	198
Utjecaji promjena u procjeni, kapitalizirani	1.363	-	-	-	-	-	1.363
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(11)	(138)	(154)	-	-	(10)	(313)
30. rujna 2009.	2.447	212	-	7	55	92	2.813

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

	30. rujna 2009. 31. prosinca 2008.			
			30. rujna 2009.	31. prosinca 2008.
Zajmovi i prekoračenja tekućeg računa	3.352	2.492		
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova	115	98		
	3.467	2.590		
	Dospijeće	Osiguranje/ garancija		
BNP Paribas (USD)	do 31.12.2009.	garancija INA d.d.	1.012	720
Citibank	do opoziva	garancija INA d.d.	222	265
Hypo bank (KN)	overdraft		32	4
Natixis	do 31.12.2009.	garancija INA d.d.	393	4
Bank Tokyo Mitsubishi (USD)	do 14.11.2009.	garancija INA d.d.	283	411
BLB (USD)	do 24.04.2010.		130	
CKB (EUR)	-	-	1	2
Raiffeisenbank Zagreb (EUR, USD)	-	-	36	37
Bank Austria Creditanstalt (USD)	do 20.11.2009.	-	217	80
Zagrebačka banka, Zagreb (USD,HRK)	do 01.04.2010.	-	49	41
Privredna banka Zagreb, Zagreb (HRK)	do 30.06.2010.	-	97	8
Societe Generale - Splitska banka (USD, HRK)	do 31.10.2009.	-	60	61
Slavonska banka Osijek	do 10.10.2009.	-	-	17
Fortis (USD)	do 18.03.2010.	garancija INA d.d.	313	513
Hrv poštanska banka (HRK)	do 17.11.2009.	-	22	22
OTP bank (HUF, EUR, HRK)		-	86	58
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			78	51
Ukupno ovisna društva			3.031	2.294
INA Matica				
Kratkoročni krediti i prekoračenja			399	249
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			37	47
Ukupno INA Matica			436	296
Ukupno INA Grupa			3.467	2.590

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

	INA Grupa	
	30. rujan 2009.	31. prosinac 2008.
Obveze prema dobavljačima	3.463	3.815
Porez na dodanu vrijednost, trošarine i ostali porezi	2.460	1.080
Doprinosi, porez iz i na plaće i prirezi	93	131
Plaće i ostalo	644	342
	6.660	5.368

21. 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.

21. 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. rujna 2009.	30. rujna 2008.	30. rujna 2009.	30. rujna 2008.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	1.497	1.411	-	-
Holdina Sarajevo	392	840	-	4
Interina d.o.o. Ljubljana	11	15	-	-
Interina Ltd London	148	101	-	-
Adriagas Milano	-	-	3	3
INA - Crna Gora	25	49	-	-
INA - Beograd	33	41	-	-
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	4	6	103	123
Osijek Petrol d.d.	363	710	-	-
Crobenz d.d. Zagreb	368	638	3	2
Proplin d.o.o. Zagreb	331	333	-	-
STSI d.o.o. Zagreb	6	3	218	326
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	38	80	7	10
ITR d.o.o.	1	2	22	28
Sinaco d.o.o.	1	1	99	109
Hostin d.o.o.	-	-	1	2
Prirodni plin d.o.o.	514	-	21	-
Polybit d.o.o.	1	6	-	-
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	-	-	-
Strateški partner				
MOL Plc	82	-	-	-
Društva koja kontrolira država				
Croatia Airlines	101	194	-	-
Croatia osiguranje	4	5	-	1
Hrvatska elektroprivreda	1.352	1.681	42	98
Hrvatska pošta	1	1	2	2
Hrvatske šume	-	3	-	-
Hrvatske ceste	-	-	12	12
Hrvatske vode	-	-	13	18
Hrvatske željeznice	72	134	32	28
Jadrolinija	72	123	4	4
Narodne novine	-	-	2	3
Petrokemija Kutina	663	647	-	-
Plinacro	4	3	242	242
PSP Okoli	6	-	-	-

21. 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.rujna 2009.	31.prosinca 2008.	30.rujna 2009.	31.prosinca 2008.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	130	75	84	851
Holdina Sarajevo	107	131	3	4
Interina d.o.o. Ljubljana	1	1	-	-
Interina Ltd London	-	-	2.795	1.751
INA - Crna Gora	7	-	-	-
INA - Beograd	6	-	-	-
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	1	2	55	54
Osijek Petrol d.d.	119	120	1	1
Crobenz d.d. Zagreb	144	158	1	1
Proplin d.o.o. Zagreb	84	80	29	9
STSI d.o.o. Zagreb	2	7	228	512
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	15	25	36	20
ITR d.o.o.	-	-	33	-
Sinaco d.o.o.	-	-	63	-
Hostin d.o.o.	-	-	1	-
Prirodni plin d.o.o.	698	-	294	-
Polybit d.o.o.	-	-	-	-
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	-	14	7
Strateški partner				
MOL Plc	14	12	253	2
Društva koja kontrolira država				
Croatia Airlines	42	41	-	-
Croatia osiguranje	-	-	32	12
Hrvatska elektroprivreda	262	452	15	6
Hrvatska pošta	2	2	-	-
Hrvatske šume	7	4	-	-
Hrvatske ceste	-	-	8	-
Hrvatske vode	-	-	2	2
Hrvatske željeznice	94	62	8	4
Jadrolinija	41	35	2	1
Narodne novine	-	-	1	-
Petrokemija Kutina	256	192	-	-
Plinacro	1	1	71	100
PSP Okoli	8	-	17	-

22. UGOVORNE OBVEZE

Ulaganja u rafinerije

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

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

Za realizaciju projekta modernizacije rafinerija na dan 30. rujan 2009. godine zaključeno je 135 ugovora s izvođačima i dobavljačima ukupne vrijednosti oko 3,4 milijarde kuna.

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.

22. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

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.

Budući INA nije bila u mogućnosti financirati istražne aktivnosti na ugovornom području koje su trebale biti realizirane u 2. polovici 2009., INA i MOL su 31.08.2009. potpisali 1. Amandman na Ugovor kojim se definira slijedeće:

- produženje istražnog razdoblja na daljnjih 5 godina koje će obuhvaćati ispitivanje Dravice-1 u max. iznosu 3.2 milijuna Eura, snimanje 353 km² 3D seizmike u max. iznosu 6.1 milijuna Eura te proširenje ugovornog područja na 411 km²,
- MOL će financirati gore navedene istražne aktivnosti u cijelosti s time da će imati pravo povrata 110% ostvarenih ulaganja iz 85 % prihoda ostvarenih od prodaje ugljikovodika sa područja Podravska Slatina-Zalata ili Novi Gradac-Potony nakon plaćanja poreza.

Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operaterstvu 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

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

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%.

22. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Prva istražna bušotina na Projektu Novi Gradac-Potony je izgrađena tijekom kolovoza/rujna 2009. godine na teritoriju Republike Mađarske. Budući INA nije osigurala sredstva za participaciju u troškovima bušotine, MOL je putem 1. Amandmana na Ugovor koji je potpisan 31.08.2009. iskazao spremnost da kreditira INA-u na ovom projektu dok se ne ostvare uvjeti za pokriće INA-inog 50% udjela. MOL će financirati istražne aktivnosti vezane na bušotinu Potony-1 u cijelosti s time da će imati pravo povrata 110% ostvarenih ulaganja iz 85 % prihoda ostvarenih od prodaje ugljikovodika sa područja Podravska Slatina-Zalata ili Novi Gradac-Potony nakon plaćanja poreza.

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

22. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

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

23. NEPREDVIĐENE OBVEZE

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

24. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

U razdoblju nakon datuma bilance nije bilo značajnih događaja.

