

IZVJEŠTAJ ZA VII-IX. I I-IX.2010. – INA GRUPA KONSOLIDIRANO

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

Financijski rezultati INA grupe (IFRS)

(mil. kn)	VII-IX.2009. prepravljeno	VII-IX.2010.	Promj. %	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	Promj. %
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto prihod od prodaje	5.441	6.989	28,5	14.904	17.892	20,0
EBITDA ⁽²⁾	671	1.615	140,7	2.879	4.277	48,6
Dobit iz osnovne djelatnosti	122	403	230,3	829	1.803	117,5
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	251	1.113	343,5	883	2.394	171,2
Neto financijska dobit (gubitak)	134	554	313,4	(12)	(534)	n.a.
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	143	799	n.a.	705	1.019	44,5
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	282	1.367	384,9	816	1.492	82,8
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(193)	(132)	(31,6)	(714)	(460)	(35,6)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	(51)	668	n.a.	(10)	560	n.a.
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	89	1.235	n.a.	102	1.032	n.a.
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	728	(1.742)	n.a.	2.181	(707)	n.a.

(mil. USD) ⁽⁵⁾	VII-IX.2009. prepravljeno	VII-IX.2010.	Promj. %	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	Promj. %
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto prihod od prodaje	1.062	1.242	17,0	2.758	3.238	17,4
EBITDA ⁽²⁾	131	287	119,2	533	774	45,3
Dobit iz osnovne djelatnosti	24	72	200,9	153	326	112,7
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	49	198	304,0	163	433	165,2
Neto financijska dobit (gubitak)	26	98	276,6	(2)	(97)	n.a.
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	28	142	408,9	130	184	41,4
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	55	243	341,6	151	270	78,9
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(38)	(23)	(37,7)	(132)	(83)	(37,0)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾						
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	(10)	119	n.a.	(2)	101	n.a.
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	17	220	n.a.	19	187	n.a.
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	142	(310)	n.a.	404	(128)	n.a.

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

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

⁽³⁾ Ne uključujući jednokratne stavke koje se odnose na umanjenje vrijednosti imovine vrednovanje zaliha, odgođeni porez, rezerviranja. U razdoblju I-IX.2010. jednokratne stavke su negativno utjecale na poslovanje u iznosu od 591 milijun kuna. Redefiniranje jedinica koje stvaraju novac rezultiralo je pozitivnim jednokratnim učinkom od 334 milijuna kuna u drugom kvartalu 2010. jednokratni ispravak vrijednosti u trgovini na malo negativno je utjecao na rezultat u iznosu od 90 milijuna kuna (negativni efekt od 100 milijuna kuna za IV-VI.2010., što je djelomično ublaženo sa pozitivnim učinkom od 10 milijuna kuna), negativan jednokratni učinak promjene vrijednosti zaliha u iznosu od 115 milijuna kuna u IV-VI.2010 i rezervacije za otpremine u iznosu od 400 milijuna kuna i rezervacije za zaliha okošiša u iznosu od 319 milijuna kuna u VII-IX.2010.

⁽⁴⁾ Neto prihod i pripisiv vlasniku kapitala

⁽⁵⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za I-IX. 2009. – 5,4039 kn/USD; za I-IX. 2010. – 5,5258 kn/USD; za VII-IX. 2009. – 5,1235 kn/USD; za VII-IX. 2010. – 5,6250 kn/USD.

U prvih devet mjeseci 2010. godine INA Grupa je značajno poboljšala svoje ukupne rezultate iz neprekinutog poslovanja, uspoređujući s istim razdobljem prošle godine, dosegnuvši EBITDA od 4,3 milijarde kuna i 2,4 milijardi kuna dobiti iz osnovnih djelatnosti neprekinutog poslovanja bez jednokratnih stavki uglavnom je posljedica veće proizvodnje ugljikovodika u Sjevernom Jadranu i Siriji, čime su potvrđeni naponi uloženi u ključne projekte, dok su sve bolje okolnosti poslovanja zbog sve viših cijena nafte i većih ostvarenih rafinerijskih marži dodatno pozitivno utjecale na rezultat. Usmjerenost managementa na poboljšanje poslovanja rezultiralo je značajnim uštedama postignutima na operativnim troškovima.

Trgovanjem prirodnim plinom (klasificirano kao prekinuto poslovanje zbog sporazuma da će Prirodni Plin biti prodan vladi Republike Hrvatske do prosinca 2010. godine) ostvaren je neto gubitak od 460 milijuna kuna u prvih devet mjeseci 2010. godine.

Neto dobit od neprekinutog poslovanja bez jednokratnih stavki iznosila je 1.492 milijuna kuna, što je 676 milijuna kuna više u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, zbog već spomenutih pozitivnih trendova koji su djelomično umanjili negativne tečajne razlike na kreditima od kojih je većina bila nerealizirana.

Razina investicija prilagođena je financijskoj poziciji Grupe i iznosila je 2,1 milijardu kuna u prvih devet mjeseci 2010. Ključni investicijski projekti (prva faza modernizacija rafinerija te razrada projekata u Siriji i Sjevernom Jadranu) trebali bi biti dovršeni tijekom četvrtog kvartala. Uz financijsku pomoć Ininog najvećeg dioničara, MOL Grupe, i korištenjem novih eksternih sredstava, INA Grupa je uspjela potpuno podmiriti svoja dugovanja državi te su podmirene i kamate vezane uz obveze prema proračunu (samo od početka 2009. te kamate su iznosile 221 milijun kuna).

Posvećenost managementa nastavku programa investicija s posebnim naglaskom na dovršetak pokrenutih investicija u rafinerijama Rijeka i Sisak, pojačavanje istražnih aktivnosti u Hrvatskoj i inozemstvu uz novu inicijativu modernizacije i revitalizacije benzinskih postaja, poboljšana financijska situacija te daljnje mjere za unapređenje učinkovitosti osigurat će konkurentni položaj INE na tržištu.

Neprekinuto poslovanje

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** Dobit osnovne djelatnosti u neprekinutom poslovanju (bez jednokratnih stavki) je u razdoblju I.-IX.2010. iznosila 3.545 milijuna kuna (USD 642 milijuna) i bila je 1.700 milijuna veća nego u istom razdoblju prethodne godine, uglavnom zbog veće proizvodnje ugljikovodika puštanjem u proizvodnju polja Annamaria, te puštanjem u rad naftno-plinske stanice Jihar u Siriji, čime je ublažen prirodni pad proizvodnje nafte u Hrvatskoj i Egiptu. Takve trendove je poduprla 24,3% veća prosječna ostvarena cijena sirove nafte.
- ▶ **Rafinerije i marketing:** Tijekom razdoblja I.-IX.2010. ostvaren je gubitak osnovne djelatnosti (bez jednokratnih stavki) od 409 milijuna kuna (USD 74 milijuna), što je 3 milijuna kuna bolje od rezultata u istom razdoblju prethodne godine. Nepovoljna kretanja potražnje u zemlji i u regiji loše su utjecala na rezultat, dok je pozitivan učinak imala optimizirana nabava nafte, prerada lake nafte tipa Azeri koja daje bolji randman proizvoda, povoljnije marže i jača kontrola operativnih troškova.
- ▶ **Trgovina na malo:** U razdoblju I.-IX.2010. ostvarena je dobit osnovne djelatnosti od 74 milijuna kuna ili 13 milijuna USD (bez jednokratnih stavki), što je 10 milijuna kuna manje nego u istom razdoblju 2009. Slabiji rezultat je uglavnom posljedica 6%-nog pada prodaje zbog slabije potražnje. No manji operativni troškovi i veća učinkovitost djelomice su nadoknadili najveći dio pada prodaje.
- ▶ **Korporativno i ostalo¹:** U razdoblju I.-IX.2010. zabilježen je gubitak osnovne djelatnosti (bez jednokratnih stavki) od 811 milijuna kuna (USD 147 milijuna) - 177 milijuna kuna veći nego u istom razdoblju 2009. Veći gubitak proizlazi iz financijskih troškova, a nešto ga ublažuju manji ostali operativni troškovi kao rezultat mjera za smanjenje troškova. U razdoblju I.-IX.2010. zabilježen je negativan utjecaj rezervacija za otpremnine u iznosu od 188 milijuna kuna.
- ▶ **Neto gubitak iz financijskih aktivnosti** u neprekinutom poslovanju veći je za 522 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, a iznosio je 534 milijuna kuna. Zabilježene su negativne tečajne razlike na kreditima u iznosu od 235 milijuna kuna u usporedbi s 225 milijuna pozitivnih tečajnih razlika u istom razdoblju prethodne godine. Trošak kamate bio je 10 milijuna kuna manji nego u istom razdoblju 2009. godine, dok su ostali financijski troškovi bili 71 milijun kuna veći.
- ▶ **Kapitalna ulaganja:** U razdoblju I.-IX.2010. kapitalna ulaganja su iznosila 2.067 milijuna kuna (naprama 3.477 milijuna kuna u istom razdoblju 2009. godine) zbog prilagođavanja investicijskog proračuna trenutnim tržišnim okolnostima, financijskom položaju i sposobnostima stvaranja novca. Glavnina kapitalnih ulaganja odnosila se na istraživanje i proizvodnju, i to 1.090 milijuna kuna, prvenstveno za razradne radove u Siriji i na Sjevernom Jadranu, dok je za Rafinerije i marketing utrošeno 946 milijuna kuna, uglavnom na modernizaciju rafinerija.

Prekinuto poslovanje

- ▶ Gubitak osnovne djelatnosti prekinutog poslovanja je za razdoblje I.-IX.2010. iznosio 447 milijuna kuna smanjivši se za 358 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine prvenstveno zbog manje negativne razlike između prodajne cijene plina i cijene uvoznog plina. No negativni rezultati još ukazuju na činjenicu da društvo može prirodni plin prodavati samo po cijeni nižoj od ponderiranog prosjeka uvozne cijene i cijene domaće proizvodnje jer pregovori za nove ugovore s nekim velikim povlaštenim kupcima još traju, a za tarifne kupce se cijena nije mijenjala od 1. siječnja 2010. Temeljem Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom koji su 30. siječnja 2009. potpisali Vlada RH i MOL, INA se povlači iz reguliranog dijela vrijednosnog lanca poslovanja plinom do 1. prosinca 2010. godine, a bilo je u planu da njeno društvo za trgovinu plinom u 2010. posluje bez gubitaka (na godišnjoj razini). Prekinuto poslovanje je u razdoblju I.-IX.2010. iz financijskih aktivnosti stvorilo dodatni gubitak od 13 milijuna kuna.

Ukupno poslovanje

- ▶ **Uzevši u obzir cjelokupno poslovanje,** Grupa je u razdoblju I.-IX.2010. ostvarila neto dobit od 559 milijuna kuna, od čega je u neprekinutom poslovanju ostvarena neto dobit od 1.019 milijuna kuna, a trgovanje plinom donijelo gubitak od 460 milijuna kuna.

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

- ▶ **Operativni novčani tijek:** U razdoblju I.-IX.2010. godine operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala iznosio je 3.061 milijun kuna. Promjene radnog kapitala smanjile su operativni novčani tijek u razdoblju I.-IX.2010. za 3.744 milijuna kuna, zbog manjih obveza prema dobavljačima za 2.065 milijuna kuna, veće vrijednosti zaliha za 1.379 milijuna kuna i većih potraživanja od kupaca za 300 milijuna kuna. Zbog ogromnih napora učinjenih kako bi se smanjile dospjele i neplaćene obveze i veće vrijednosti zaliha (nafte i naftnih derivata) u razdoblju I.-IX.2010. godine ostvaren je negativan novac iz operativnih aktivnosti u iznosu od 707 milijuna kuna.
- ▶ **Neto zaduženost:** Neto zaduženost INA Grupe povećala se na 11,3 milijarde kuna u odnosu na 8,2 milijarde na dan 31. prosinca 2009. godine, a omjer duga i kapitala² na dan 30. rujna 2010. bio je 47,7% porastavši zbog plaćanja neplaćenih dospjelih poreznih obveza uz istodobno zadržavanje značajne razine kapitalnih izdataka.

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

„U prvih devet mjeseci 2010. naponi uloženi u ključne investicijske programe počeli su donositi rezultate – rezultati poslovanja znatno su se poboljšali uglavnom zbog veće proizvodnje na poljima u Siriji i na sjevernom Jadranu. Uz opredijeljenost posloводства da se poboljša učinkovitost i smanje troškovi poslovanja prvi put u zadnje dvije godine ostvarena je pozitivna neto dobit. Osim toga smo u cijelosti otplatili neplaćene dospjele porezne obveze prema državnom proračunu i lokalnim zajednicama kao i pripadajuću kamatu.

U segmentu istraživanja i proizvodnje projekt plinske stanice na polju Hayan u Siriji bliži se kraju, što će nam u 2011. omogućiti znatno povećanje proizvodnje plina i kondenzata. U SD Rafinerije i marketing, naša konkurentnost na domaćem tržištu i u regiji će se nakon uspješnog uvođenja goriva kakvoće Euro V u cijeloj maloprodajnoj mreži još više povećati nakon puštanja u rad novog kompleksa za blagi hidrokreking u Rijeci (koje se očekuje u četvrtom tromjesečju), što će osigurati novu vrijednost kupcima, dioničarima i ostalim zainteresiranim stranama.

Obvezali smo se da i dalje budemo jedan od najvećih ulagača u Hrvatskoj, pa ćemo uz stalnu usmjerenost na dovršetak započetih investicija u rafinerijama Rijeka i Sisak i intenziviranje istraživanja i proizvodnje u Hrvatskoj i inozemstvu sada sve veći naglasak staviti na revitalizaciju i modernizaciju naše mreže benzinskih postaja u Hrvatskoj započinjući novi investicijski program krajem 2010. Poboljšanje našeg financijskog položaja optimizacijom sadašnje strukture duga i daljnjim mjerama za poboljšanje učinkovitosti ostaje jedan od glavnih zadataka posloводства.“

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

Okolnosti poslovanja

Svjetsko gospodarstvo je nakon zaista dramatičnog drugog tromjesečja u trećem prolazilo kroz razmjerno mirno razdoblje. Gospodarski rast je prema očekivanjima ponešto sporiji u većini velikih gospodarstava (osim u izrazito izvozno orijentiranim pokretačkim silama kao što je Njemačka) budući da slabi učinak stimulativnih mjera. Fiskalna konsolidacija koja je za ozbiljno počela u trećem tromjesečju 2010. ostavila je globalne neuravnoteženosti neriješene jer su velika gospodarstva pokušala istodobno oslabiti svoje valute da bi poduprla svoj izvoz, što je bilo protuteža učincima stabilizacijskih mjera. „Rat valuta” koji je proizašao izazvao je velika kolebanja valutnih tečajeva, što se može nastaviti i u sljedećim tromjesečjima. Jedino područje na koje gotovo ne utječe stalni oporavak u najnaprednijim gospodarstvima je stopa nezaposlenosti. Uzevši u obzir veličinu tog problema, očekuje se da će se državne politike koje prije s time nisu imale veze velikim dijelom usmjeriti i na otvaranje radnih mjesta (što bi se moglo odnositi na energetske i industrijske politike u više zemalja). Kriza državnog duga, koja je drugom tromjesečju 2010. potresala eurozonu, ušla je u manje dramatičnu fazu, premda nedavni razvoj događaja u Irskoj i Španjolskoj ukazuje da ona ni izdaleka nije prošla. Najveći izazov s kojim se eurozona sada suočava jest trajno odstupanje između njene takozvane „jezgre” i problematične „periferije”, što podcrtavaju zadnji ekonomski podaci i najnovije projekcije rasta.

Cijene nafte ostale su razmjerno stabilne u rasponu od 70-85 USD/bbl i vrlo su malo kolebale tijekom tromjesečja. Cijena nafte Brent bila je u prosjeku 76,9 USD/bbl, 1,8% niža nego u prethodnom tromjesečju, no 13% viša nego pred godinu dana. Stalna prilična potražnja potpomognuta sve slabijim dolarom gura cijene nafte naviše, no sile koje ustrajno vuku nadolje, tj. velike zalihe (krajem kolovoza u OECD-u dostatne za 61,1 dana potražnje) i povelik višak kapaciteta duž cijelog lanca dobave nafte (uz neiskorištene proizvodne kapacitete OPEC-a još uvijek blizu 6 milijuna barela dnevno) potpuno su uravnotežile tendencije porasta cijene i na kraju dovele do razmjerno jednoličnog kretanja cijena. Gospodarstva u zemljama OECD-a, napose u Europi, konačno su tijekom trećeg tromjesečja povećala svoj udio u rastu svjetske potražnje za naftom zbog jake izvozno orijentirane proizvodnje, dok je potražnja u Kini nešto umjerenija u skladu s manje zahuktalim gospodarstvom. Sve u svemu, IEA (Međunarodna agencija za energetiku) procjenjuje da je svjetska potražnja za naftom u trećem tromjesečju 2010. porasla za 0,8 milijuna bbl/dnevno na 87,6 milijuna bbl/dnevno u odnosu na prethodno tromjesečje, što odgovara godišnjem povećanju od 2,8%.

Rafinerijske marže ostale su tijekom trećeg tromjesečja 2010. ispod svojega nekadašnjeg prosjeka i zabilježile su znatan pad s razmjerno visokih razina tijekom prethodnog tromjesečja jer su prerađivači brzo reagirali na veće marže u drugom tromjesečju iskoristivši više od obilnog neiskorištenog kapaciteta. Marže za dizel, benzin, međuprodukt benzina i kerozina i avio-gorivo ostale su ispod svojih petogodišnjih prosjeka i sve su zabilježile pad u odnosu na drugo tromjesečje. No smanjenje rafinerijske marže za dizel i avio-gorivo bilo je umjerenost zbog neprestanog oporavka svjetskog gospodarstva i dobre sezone avionskih putovanja u trećem tromjesečju 2010. Rafinerijske marže za benzin i međuprodukt benzina i kerozina su, međutim, zabilježile znatni pad zbog smanjene potražnje u atlantskom bazenu i uporno visokih zaliha benzina u Sjevernoj Americi, premda se marža za potonji proizvod nešto oporavila potkraj trećeg tromjesečja povratkom potražnje nakon slabe ljetne sezone. Oduvijek negativna marža na loživom ulju ostala je tijekom trećeg tromjesečja velika u odnosu na ranije zabilježeno zbog neprestano niskih stopa iskorištenosti rafinerija u postrecesijskim okolnostima.

Hrvatsko gospodarstvo i dalje bilježi negativnu stopu rasta BDP-a od 2,5% drugo tromjesečje za redom, no pokazuje znake usporavanja negativnog gospodarskog rasta. Osobna potrošnja, koja je bila pod utjecajem realnog i nominalnog smanjenja plaća uz manje kredita građanima i znatni pad ulaganja najviše su utjecali na BDP. Manja potražnja utjecala je na proizvodnju roba i usluga, pa je industrijska proizvodnja u zemlji u prvih osam mjeseci smanjena 1,9% u odnosu na 2009. No u trećem tromjesečju su zabilježena povoljnija kretanja, a u kolovozu je po prvi put od 2008. zabilježen rast. Očekuje se da će na godišnjoj razini industrijska proizvodnja pasti za 1%. Cijene roba i usluga za osobnu potrošnju porasle su 1,4% na godišnjoj razini, a u godišnjem prosjeku 1,1% mjereno indeksima potrošačkih cijena u usporedbi s rujnom 2009. Inflatomi pritisci su bili relativni slabi i odražavali su manju domaću potražnju i porast cijena energije. Tijekom drugog tromjesečja vlada je uvela niz mjera gospodarskog oporavka koje bi trebale povećati konkurentnost hrvatskog gospodarstva, a u trećem tromjesečju donesen je plan za 30 investicijskih projekata kojima bi se povećala ulaganja i porastao BDP.

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
2.195	2.315	1.702	36,0	Prihodi - neprekinuto poslovanje	4.895	7.005	43,1
142	203	273	(25,6)	Prihodi - prekinuto poslovanje	1.459	614	(57,9)
1.524	998	473	111,1	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti - neprekinuto poslovanje	2.046	3.697	80,7
(113)	(135)	(224)	(39,7)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti - prekinuto poslovanje	(805)	(447)	(44,5)
1.190	1.180	575	105,3	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki - neprekinuto poslovanje**	1.845	3.545	92,2
1.928	1.485	829	79,2	EBITDA - neprekinuto poslovanje	3.267	4.935	51,1
(35)	(140)	(172)	(18,6)	EBITDA - prekinuto poslovanje	(753)	(289)	(61,6)
1.490	1.522	829	83,6	EBITDA bez jednokratnih stavki - neprekinuto poslovanje**	2.770	4.497	62,4
269	305	954	(68,0)	CAPEX	2.597	1.090	(58,0)

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

** Isključena interna prodaja

***Razdoblje I-IX.2010. godine bilo je pod pozitivnim utjecajem jednokratnih stavki u iznosu od 152 milijuna kuna. Redefiniranje jedinica koje stvaraju novac rezultiralo je pozitivnim jednokratnim učinkom od 334 milijuna kuna u drugom kvartalu 2010., dok su rezervacije za otpremnine imale negativan učinak od 96 milijuna kuna i rezervacije za zaštitu okoliša od 86 milijuna kuna.

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Proizvodnja ugljikovodika*	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
179,3	208,7	200,3	4,2	Proizvodnja nafte (000 t)*	583,8	599,6	2,7
118,0	120,5	132,3	(8,9)	Hrvatska	396,5	360,2	(9,2)
61,2	88,2	68,0	29,8	Inozemstvo**	187,3	239,4	27,8
655,4	657,8	494,8	32,9	Proizvodnja prirodnog plina (m cm, net dry)	1.528,7	1.913,2	25,1
235,3	220,1	245,8	(10,4)	Hrvatska - kopno	782,9	694,8	(11,3)
353,9	373,1	212,6	75,5	Hrvatska - podmorje	629,7	1.028,5	63,3
66,2	64,6	36,4	77,4	Sirija	116,1	189,9	63,5
64,1	57,8	58,2	(0,6)	Kondenzat (000 t)	193,3	187,8	(2,9)
16.207,7	16.782,7	16.116,6	4,1	Sirova nafta (boe/dan)	15.853,4	16.360,8	3,2
7.100,4	6.235,7	6.652,9	(6,3)	Kondenzat prirodnog plina (boe/dan)	7.526,6	7.029,8	(6,6)
42.388,5	42.094,0	31.659,2	33,0	Prirodni plin (boe/dan)	32.962,5	41.257,4	25,1
22.887,4	23.876,4	13.602,6	75,5	od čega: Hrvatska - Sj. Jadran (boe/dan)	13.577,8	22.179,4	63,3
65.696,6	65.112,4	54.428,7	19,6	Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)**	56.342,5	64.648,0	14,7

*Bez izdvojenog kondenzata.

** U 2010. promijenjena je metodologija izračuna za naftu Angola, a 2009. je modificirana zbog usporedivosti.

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Prosječna cijena ugljikovodika**	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
68,0	68,5	60,5	13,2	Cijena nafte i kondenzata (USD/bbl)	49,5	67,3	35,9
57,9	60,4	48,0	25,7	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	46,2	57,4	24,3

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

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Troškovi proizvodnje ugljikovodika (USD/boe)	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
11,1	12,2	13,0	(5,9)	Hrvatska - kopno	11,3	11,2	(0,8)
9,8	11,4	12,8	(11,5)	Hrvatska - podmorje	15,2	11,8	(22,4)
34,0	40,5	18,6	117,2	Angola**	23,0	35,0	52,0
17,9	13,5	13,3	1,8	Egipat	10,5	15,0	42,2
4,3	3,7	4,3	(14,8)	Sirija	5,1	4,5	(12,9)
10,6	11,6	12,5	(6,9)	Prosječno	12,2	11,3	(6,8)

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Prodaja prirodnog plina (M cm)	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
388,2	232,8	224,6	3,6	Uvoz prirodnog plina (net dry)	755,1	925,3	22,5
548,4	538,0	546,2	(1,5)	Prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu (net dry)	1.877,1	2.062,7	9,9

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Razlike prema uvoznim cijenama (kn/m ³)*	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
(585,26)	(387,64)	(532,91)	(27,3)	Cijena za povlaštene kupce	(886,23)	(392,01)	(55,8)
(569,94)	(566,01)	(291,66)	94,1	Cijena za tarifne kupce	(1.040,96)	(352,01)	(66,2)
(585,72)	(408,00)	(484,62)	(15,8)	Ukupna cijena	(960,35)	(384,81)	(59,9)

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

Dobit iz osnovne djelatnosti SD Istraživanje i proizvodnja, bez jednokratnih stavki, iznosila je u III. tromjesečju HRK 1.180 milijuna kuna, te je bila 10 milijuna kuna manja u odnosu na II. tromjesečje 2010. kada je iznosila 1.190 milijuna kuna. Na tromjesečni rezultat utjecale su više prosječne cijene i nešto manja proizvodnja ugljikovodika, te veći prosječni trošak proizvodnje. Uz negativni učinak jednokratnih rezerviranja od 182 milijuna kuna iskazana dobit osnovne djelatnosti iznosila je HRK 998 milijuna kuna.

Dobit iz osnovne djelatnosti u III. tromjesečju (bez jednokratnih stavki) pokazuje znatan porast od 605 milijuna kuna u odnosu na dobit za isto razdoblje prethodne godine. Taj povoljan rezultat uglavnom je posljedica (1) znatnog, 19,6%-nog povećanja prosječne dnevne proizvodnje ugljikovodika koje je rezultat velikih nedavnih ulaganja, (2) 25,7%-nog porasta njihove ukupno ostvarene cijene te (3) 6,9% nižeg prosječnog troška proizvodnje ugljikovodika.

Dobit osnovne djelatnosti SD Istraživanje i proizvodnja za I.-IX.2010. (bez jednokratnih stavki)³ udvostručila se u odnosu na isto razdoblje prethodne godine i iznosila je HRK 3.545 milijuna kuna. Glavni razlozi veće dobiti bili su (1) 17,7% veća proizvodnja ugljikovodika zbog veće proizvodnje plina iz hrvatskog podmorja i u Siriji, (2) 24,3% bolja prosječna cijena ugljikovodika te (3) naponi društva da se smanje troškovi koji su urodili 6,8%-nim smanjenjem jediničnog troška.

Prosječna dnevna proizvodnja ugljikovodika u razdoblju I.-IX.2010. bila je 64,648 boe, odnosno 14,7% veća u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine jer je sve veći doprinos glavnih razradnih projekata više nego nadoknadio pad proizvodnje na starim poljima. Inin udio u proizvodnji plina iz sjevernog Jadrana se u razdoblju I.-IX.2010. povećao za 63,3% u odnosu na isto razdoblje 2009. zbog stalnog porasta proizvodnje od puštanja u proizvodnju polja Annamaria u zadnjem tromjesečju 2009. i povoljnom utjecaju Ugovora o podjeli proizvodnje.

Proizvodnja plina u kopnenom dijelu Hrvatske 11,3% je manja zbog prirodnog pada proizvodnje iscrpljenjem ležišta. Proizvodnja plina u inozemstvu povećala se 63,5% u odnosu na razdoblje I.-IX.2009. nakon puštanja u rad naftno-plinske stanice Jihar u Siriji. Proizvodnja nafte u inozemstvu porasla je 27,8% u odnosu na razdoblje I.-IX.2009. većom proizvodnjom u Siriji i Angoli, čime se nadoknadila manja proizvodnja u Egiptu. Domaća proizvodnja nafte u kopnenom dijelu smanjila se 9,2%.

Prihodi SD Istraživanje i proizvodnja su u razdoblju I.-IX.2010. porasli 43% u odnosu na isto razdoblje 2009. godine, prvenstveno zbog (1) veće proizvodnje ugljikovodika, (2) veće prodaje, (3) više prosječne cijene nafte i (4) povoljnog učinka slabije kune u usporedbi s razdobljem I.-IX.2009.

Ukupni prosječni trošak proizvodnje smanjen je 6,8% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine zbog 14,7% veće količine proizvodnje, a isto tako su i troškovi podizanja 15,3% niži, slično kao i troškovi proizvodnje. Proizvodnja plina iz Jadrana povećala se 63,3% u odnosu na devet mjeseci 2009. godine zbog puštanja u proizvodnju novih plinskih polja, što se odrazilo na trošak proizvodnje koji je 22,4% niži. Trošak domaće proizvodnje u kopnenom dijelu smanjen je 0,8% mjerama za poboljšanje učinkovitosti. Trošak proizvodnje u Siriji je 12,9% manji zbog većih proizvedenih količina puštanjem u rad naftno-plinske stanice Jihar. U Egiptu je trošak proizvodnje veći zbog manje količine proizvedene nafte.

Kapitalna ulaganja u razdoblju I.-IX.2010. smanjena su za 1.507 milijuna kuna na 1.090 milijuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Razradni radovi na poljima u Sjevernom Jadranu i u Siriji bili su na vrhuncu tijekom 2009. i zahtijevali su velika ulaganja koja su ove godine manja jer su radovi pred završetkom. Građevinski radovi na stanicama za obradu plina u Siriji (III. faze)⁴ uglavnom su obavljani 2009. kao i najveći dio izrade bušotina na Jadranu. Ulaganja u materijalnu imovinu manja su za 1.459 milijuna kuna, a ulaganja u nematerijalnu imovinu su smanjena za 48 milijuna.

Tijekom razdoblja I.-IX.2010. na zajedničkom istražnom projektu INA-e i MOL-a na ugovornom području Podravska Slatina-Zalata (polje Zalata-Dravica) ispitivanja su potvrdila komercijalne zalihe plina na hrvatskom dijelu polja. Mjerenja na dubini od 3.170 metara pokazala su protok plina od 370.000 m³/dan i nešto kondenzata. Zajednička interpretacija podataka dobivenih 3D snimanjem je u tijeku i trebala bi biti gotova do konca studenog.

Prekinuto poslovanje

Gubitak osnovne djelatnosti iz prekinutog poslovanja za razdoblje I.-IX.2010. smanjen je za 358 milijuna kuna, a iznosio je 447 milijuna kuna, uglavnom zbog manje negativne razlike između prodajne cijene plina i cijene uvoznog plina. Gubitak je posljedica činjenice da se plin još uvijek prodaje po znatno nižoj cijeni od ponderiranog prosjeka cijene uvoznog plina i prodajne cijene plina. Premda negativna, ta je razlika smanjena u odnosu na prošlu godinu.

Prosječna cijena uvoznog plina smanjila se 13% u razdoblju I.-IX.2010., a iznosila je 2,087 HRK/m³. Negativna razlika između prodajne cijene plina i cijene uvoznog plina smanjena je 58% u promatranom razdoblju.

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

⁴ GTP – postrojenje za obradu plina

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
3.472	4.732	3.667	29,0	Prihodi	9.676	11.174	15,5
(204)	(422)	(314)	34,4	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(470)	(744)	58,3
(89)	(202)	(270)	(25,2)	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	(412)	(409)	(0,8)
(93)	(30)	(168)	(82,2)	EBITDA	(65)	(142)	118,3
22	(30)	(168)	(82,2)	EBITDA bez jednokratnih stavki**	(65)	(27)	(58,6)
386	237	289	(18,0)	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	818	946	15,6

*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing INA, d.d. i sljedeća 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.

**U razdoblju I-IX.2010. godine rezultat sadrži negativan utjecaj promjene vrijednosti zalihna u iznosu od 115 milijuna kuna i 79 milijuna kuna rezervacija za otpremnine i 141 milijun kuna rezervacija za zaštitu okoliša.

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Rafinerijska prerada (000 t)	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
119	133	156	(14,3)	Domaća nafta	411	356	(13,3)
799	1.151	1.071	7,4	Uvozna nafta	3.097	2.813	(9,2)
34	34	33	2,4	Kondenzat	108	102	(5,0)
45	77	61	26,9	Ostala sirovina	210	170	(19,1)
997	1.396	1.321	5,7	Ukupno rafinerijska prerada	3.825	3.441	(10,0)
IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Rafinerijska proizvodnja (000 t)	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
214	298	297	0,4	Motorni benzini	785	721	(8,2)
258	385	362	6,4	Dizel	931	872	(6,4)
35	43	46	(7,0)	Plinska ulja	190	153	(19,0)
26	46	39	18,1	Petroleji	78	85	9,0
17	11	24	(52,7)	Primarni benzin	109	48	(55,8)
21	27	39	(30,4)	Bitumen	91	58	(36,0)
321	434	362	20,0	Ostali proizvodi*	1.202	1.124	(6,5)
892	1.245	1.168	6,5	Ukupno	3.385	3.061	(9,6)
8	11	8	34,1	Rafinerijski gubitak	21	27	25,8
97	140	145	(3,1)	Vlastita potrošnja	419	353	(15,8)
997	1.396	1.321	5,7	Ukupna rafinerijska proizvodnja	3.825	3.441	(10,0)
IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
504	576	695	(17,2)	Hrvatska	1.948	1.547	(20,6)
104	132	78	69,8	BiH	376	315	(16,3)
286	518	384	35,2	Ostala tržišta	998	1.089	9,2
894	1.226	1.157	6,0	Ukupno	3.322	2.951	(11,2)
IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
208	312	300	3,9	Motorni benzini	793	748	(5,8)
325	389	378	3,0	Dizel	986	951	(3,6)
4	46	46	(0,4)	Plinska ulja	191	156	(17,9)
31	47	40	17,1	Petroleji	81	91	13,2
14	14	30	(51,4)	Primarni benzin	115	56	(51,9)
20	25	40	(38,4)	Bitumen	92	55	(39,4)
291	393	322	21,9	Ostali proizvodi*	1.064	894	(16,0)
894	1.226	1.157	6,0	Ukupno	3.322	2.951	(11,2)
295	333	317	5,3	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	834	863	3,5
599	893	812	9,9	od čega: direktna prodaja ostalim krajnjim korisnicima	2.460	2.088	(15,1)

* Ostali proizvodi = UNP, FCC benzin, MB komponente, ostali benzini, benzen-rich cut, ostala plinska ulja i komponente, lož ulja i komponente, tekući sumpor, koks, motorna ulja, industrijska maziva, bazna ulja, vretenski superrafinat, parafini, smjesa „L“, plinsko ulje „M“, atmosferski ostatak, poluproizvodi, ostalo. Podaci za 2009. godinu su grupirani prema 2010. zbog usporedivosti.

U trećem tromjesečju 2010. gubitak SD Rafinerije i marketing iz osnovne djelatnosti (bez jednokratnih stavki) iznosio je 202 milijuna kuna, što je 113 milijuna kuna više nego u prethodnom tromjesečju. Na rezultat su najviše utjecali nepovoljni eksterni uvjeti jer je prosječna marža iznosila je 23,4 USD/t i bila je 37% niža nego u drugom tromjesečju. Marža na bezolovnom benzinu BMB Euro 95 (V) smanjila se 18,2% (107,6 USD/t), marža na eurodizelu za 9,7% (78,4 USD/t), a marža je manja i na svim drugim rafinerijskim proizvodima osim UNP-a. Takve teške tržišne uvjete je samo djelomice kompenzirala 37% ili 332 kt veća prodaja zbog ljetne sezone i otvaranja novih tržišta (Albanija), no prodaja je porasla uglavnom zbog veće prodaje na Spotu. Količina prerade bila je znatno veća - 40% (400 kt) - nego u drugom tromjesečju (kad je Rafinerija Rijeka stajala zbog remonta), a randman se još više poboljšao i veći je udio motornih goriva.

Iskazani gubitak osnovne djelatnosti u trećem tromjesečju iznosio je 422 milijun kuna uključujući negativni učinak jednokratnih rezerviranja od 220 milijuna kuna.

U usporedbi s trećim tromjesečjem 2009. godine, gubitak je (bez jednokratnih stavki) 68 milijuna manji zbog (1) 6% veće prodaje i (2) boljeg randmana zbog prerade lake nafte tipa Azeri, dok su (3) 12% niža rafinerijska marža i (4) 13% viša cijena nafte Brent FOB-Med imali negativan učinak.

U razdoblju I.-IX.2010. gubitak osnovne djelatnosti SD Rafinerije i marketing (bez jednokratnih stavki) iznosio je 409 milijuna kuna, što je 3 milijuna manje nego u istom razdoblju 2009. (1) Stalna poboljšanja učinkovitosti i (2) veći udio bijelih proizvoda zbog optimizacije prerade imao je pozitivan učinak kao i (3) 26,7% veća prosječna rafinerijska marža. S druge strane, (4) 11,2% manja ukupna prodaja, a domaća prodaja 401 kt manja, te (5) 34,6% viša cijena nafte, negativno su utjecale na rezultat. Iskazani gubitak osnovne djelatnosti za razdoblje I.-IX.2010. iznosio je 744 milijuna kuna, uključujući negativne jednokratne učinke od 335 milijuna kuna, od čega se 115 milijuna kuna odnosi na negativan jednokratni učinak promjene vrijednosti zaliha u II. kvartalu 2010. i negativan učinak rezervacija u ukupnom iznosu od 220 milijuna kuna.

O okolnosti poslovanja obilježili su nejasni vanjski faktori. U 2010. je cijena nafte u odnosu na prvih devet mjeseci 2009. godine porasla s 57,3 USD/bbl na 77,1 USD/bbl, a prosječna rafinerijska marža (FOB Med) 26,7% (s 22,9 USD/t na 29,0 USD/t). Rafinerijska marža za najvrijednije proizvode rasla je postupno: za benzin, marža za BMB EURO 95 (V) porasla je sa 117,4 USD/t na 125,9 USD/t, a marža za EURO (V) dizel sa 70,1 USD/t na 75,2 USD/t, poprilično ispod razine petogodišnjeg prosjeka. Marža na UNP-u porasla je s 48,9 USD/t na 93,3 USD/t. Negativna marža na crnim proizvodima, posebice na loživom ulju, znatno se povećala (s -118,1 USD/t na -153,8 USD/t), što je umanjilo rezultat. Tečaj US dolara prema kuni bio je u prosjeku 2,3% viši u odnosu na isto razdoblje prethodne godine i znatno je kolebao u promatranom razdoblju.

Poslovanje u prvih devet mjeseci 2010. obilježila je manja prerada uz bolji randman proizvoda. Ukupna količina prerade bila je 10% manja zbog manje potražnje za gorivima u Hrvatskoj i susjednim zemljama, te zbog stajanja rafinerije u Rijeci tijekom planiranog remonta u prvom polugodištu. U obje rafinerije prerađivala se laka nafta tipa Azeri (1.166 kt), koja daje bolji randman proizvoda (70% bijelih proizvoda u razdoblju I.-IX.2010. u odnosu na 65% u 2009.). Početkom drugog tromjesečja počela je proizvodnja derivata kakvoće EURO V i njihova distribucija u maloprodajnu mrežu INA-e i veleprodajnim kupcima u Hrvatskoj i BiH.

Manja potražnja za naftnim proizvodima u regiji zbog nepovoljnih gospodarskih prilika rezultirala je 11% (371 tisuću tona) manjom prodajom derivata. Domaća prodaja najviše je pala (za 21% ili 401 kt), dok se izvoz povećao za 2,2% (30 tona). Ukupna prodaja motornih benzina manja je 6%, prodaja dizel goriva 4%, a prodaja loživog ulja 18%. S druge strane, INA je zadržala svoj jaki tržišni položaj u Hrvatskoj i glavnim zemljama izvoza.

Kapitalna ulaganja segmenta RiM u razdoblju I.-IX.2010. bila su usmjerena na modernizaciju rafinerija, na koju je utrošeno 766 milijuna kuna ili 81% od ukupnih kapitalnih ulaganja od 946 milijuna kuna (128 većih nego u razdoblju I.-IX.2009.). U sklopu prve faze programa modernizacije u rafineriji nafte Rijeka gotovo je dovršena izgradnja kompleksa za blagi hidrokreking na Urinju (hidrokreking, proizvodnja vodika, postrojenje za izdvajanje sumpora i pomoćna postrojenja) i postrojenja su sad u fazi puštanja u pokusni rad. Kad krajem 2010. budu puštena u rad, rafinerija Rijeka će proizvoditi samo benzin i dizel goriva kvalitete Euro-V. Projekti koji čine drugu fazu modernizacije su u pripremi. U rafineriji nafte Sisak jedinica za izdvajanje sumpora dovršena je 2008. Od 2009. rafinerija Sisak proizvodi nisko-sumporne komponente (20 ppm) za umješavanje benzina kvalitete EURO-IV/V. Projektiranje postrojenja za izomerizaciju je završeno i izgradnja je u tijeku. Očekuje se da će postrojenje biti dovršeno 2011. godine, čime će se povećati oktanska vrijednost mješavine za benzine.

Trgovina na malo*

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
1.667	2.005	1.794	11,8	Prihodi	4.445	4.905	10,3
23	(53)	93	(157,2)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(46)	(146)	217,8
49	67	76	(12,1)	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	84	74	(12,1)
82	51	103	(50,7)	EBITDA	172	130	(24,5)
82	98	103	(5,0)	EBITDA bez jednokratnih stavki**	172	177	2,8
8	15	5	200,0	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	20	24	20,0

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

**U razdoblju I-IX.2010. godine zabilježen je negativan utjecaj 220 milijuna kuna jednokratnih stavki, od čega se 41 milijun kuna odnosi na rezervacije za otpremine u trećem tromjesečju 2010., 90 milijuna kuna ispravka vrijednosti (100 milijuna kuna negativnog učinka u prvom polugodištu 2010. i 10 milijuna kuna pozitivnog učinka u trećem tromjesečju 2010.) i 89 milijuna kuna rezervacija za zaštitu okoliša.

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Prodaja proizvoda (000 t)	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
107	131	138	(5,6)	Motorni benzini	345	326	(5,6)
182	221	230	(3,7)	Plinska i lož ulja	572	543	(5,1)
11	12	15	(16,0)	UNP	42	33	(20,6)
1	1	1	(14,9)	Ostali proizvodi	3	3	(15,4)
301	365	384	(4,8)	Ukupno	962	905	(6,0)

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Prodaja proizvoda (000 t)	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
287	349	367	(5,1)	Hrvatska	920	862	(6,3)
10	12	12	2,8	BiH	30	30	1,0
4	4	4	(3,5)	Ostala tržišta	12	12	3,9
301	365	384	(4,8)	Ukupno	962	905	(6,0)

Dobit iz osnovne djelatnosti SD Trgovina na malo, bez jednokratnih stavki, iznosila je u trećem tromjesečju 67 milijuna kuna, što je 18 milijuna više nego u prethodnom tromjesečju. Bolji rezultat uglavnom je posljedica 21% veće prodaje zbog sezonskih trendova. U odnosu na isto razdoblje prethodne godine dobit bez jednokratnih stavki je 9 milijuna kuna manja kao rezultat 4,8% manje prodaje zbog manje potražnje. Gubitak iz osnovne djelatnosti iskazan za treće tromjesečje 2010. iznosio je 53 milijuna kuna.

U razdoblju I-IX.2010. segment Trgovine na malo imao je dobit iz osnovne djelatnosti od 74 milijuna kuna (bez jednokratnih stavki), što je nešto ispod razine dobiti od 84 milijuna kuna u istom razdoblju 2009., jer negativan učinak manje prodaje nisu mogli nadoknaditi smanjeni troškovi. Gubitak osnovne djelatnosti od 146 milijuna kuna iskazan za to razdoblje uključuje negativni učinak jednokratnih stavki od 220 milijuna kuna (umanjenje vrijednosti imovine 89 milijuna kuna i rezerviranja od 131 milijun kuna).

Usporavanje gospodarskih aktivnosti u Hrvatskoj i **teške** okolnosti poslovanja negativno su utjecale na **maloprodajno tržište gdje je zabilježen pad u odnosu na 2009. godinu**. Takve okolnosti su se odrazile i na manju količinu prodaje na malo INA Grupe. No mjere koje je poduzelo poslovanje da se smanje troškovi poslovanja i poveća učinkovitost donekle su umanjile učinak negativnih eksternih uvjeta.

Ukupna prodaja na malo u razdoblju I-IX.2010. iznosila je 905 kt, od čega 60% dizela, 36% benzina, 3,7% UNP-a, a ostalih proizvoda 0,3%. U usporedbi s istim razdobljem prošle godine kad je prodano 962 kt, to je pad od 6%. Najizrazitiji pad (20,6%) bilježi prodaja UNP-a, prodaja benzina bila je 5,6% manja, a dizela 5,1% manja. S druge strane, gledamo li količinu prodaje u trećem tromjesečju 2010. i 2009. godine, rezultat pokazuje povoljniji trend s ukupnom prodajom manjom 4,8% jer je ovogodišnja turistička sezona bolja od prošlogodišnje. **U trećem tromjesečju 2010. ukupna količina prodaje znatno je porasla u odnosu na prethodno tromjesečje** (21,3%) zbog vrhunca turističke sezone.

Na dan 30. rujna 2010. segment je upravljao s 489 benzinskih postaja (437 u Hrvatskoj, 45 u BiH, 6 u Sloveniji i jednom u Crnoj Gori), što je isti broj kao i 30. lipnja 2010. i jedna benzinska postaja više nego 30. rujna 2009.⁵ Prosječna prodaja po benzinskoj postaji u razdoblju I-IX.2010. manja je u odnosu na prethodno razdoblje u skladu s ukupnim padom prodaje od 6%.

⁵ Na dan 30.09.2010. INA, d.d. je zaključila postupak prodaje CROBENZ-a koji upravlja sa 14 benzinskih postaja, koje su uključene u ukupan broj benzinskih postaja.

Poslovanje

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

Kako aktivnosti trgovanja prirodnim plinom zadovoljavaju definiciju poslovanja prema MRS-u 5, društvo je prikazalo rezultat kao prekinuto poslovanje.

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

Transakcija prodaje 100%-nog vlasništva u društvu Crobenz d.d. ("Crobenz") LUKOIL-u Croatia d.o.o. ("Lukoil") završena je 30. rujna 2010. Postupak prodaje proveden je na temelju INA-ine obveze prema rješenju Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja od 9. lipnja 2009. Nakon potpisivanja Prve dopune dioničarskog ugovora između Vlade RH i MOL-a 30. siječnja 2009. godine, stjecanje operativne kontrole nad INA-om od strane MOL-a preispitala je Agencija za zaštitu tržišnog natjecanja i 9. lipnja 2009. izdala konačno rješenje kojim odobrava transakciju uz određene uvjete uključujući prodaju 100% udjela INA-e u Crobenzu d.d. INA d.d. je 21. srpnja 2010. sklopila kupoprodajni ugovor s društvom LUKOIL za prodaju 100%-nog vlasništva u društvu Crobenz. Prema odluci Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja ("Agencija"), prodaju Crobenza vodio je povjerenik. Na sastanku održanom 29. srpnja 2010. Agencija je donijela odluku kojom daje suglasnost za transakciju potrebnu radi izvršenja naloga iz Rješenja o uvjetno dopuštenoj koncentraciji MOL/INA. Agencija je također dala potrebno dopuštenje za koncentraciju Lukoil i Crobenz. Crobenz se bavi veleprodajom i maloprodajom naftnih proizvoda. Maloprodajnu mrežu kojom upravlja Crobenz čini 14 benzinskih postaja pod zaštitnim znakom Crobenz.

Značajne računovodstvene prosudbe i procjene

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

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

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

Neprekinuto poslovanje

U razdoblju I.-IX.2010. INA Grupa je ostvarila neto prihod od prodaje od 17,9 milijarde kuna⁶ ili 20% veći nego u istom razdoblju prethodne godine, uglavnom zbog većeg prihoda od prodaje naftnih derivata (više cijene, ali manja prodaja), prodaje prirodnog plina (veća prodaja i više cijene) i izvoza nafte (veća proizvodnja, ali i više cijene).

Tijekom razdoblja I.-IX.2010. troškovi sirovina i materijala porasli su 24% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, uglavnom zbog 25% većeg troška uvozne nafte jer je njena prosječna cijena porasla za 41% (prosječna cijena nafte Brent FOB Med je na svjetskom tržištu bila 35% viša) dok je količina prerade bila 10% manja. Vrijednost zaliha gotove robe i poluproizvoda povećala se za 655 milijuna kuna u odnosu na početno stanje, a na dan 30. rujna 2009. bila je također veća za 238 milijuna. Troškovi prodane robe povećali su se za 50% i iznosili 1.850 milijuna kuna zbog znatno većeg uvoza naftnih derivata da se osiguraju dovoljne količine za opskrbu tržišta tijekom remonta rafinerije. Troškovi usluga iznosili su 2.463 milijuna kuna i bili su 62 milijuna kuna veći zbog 120 milijuna većih financijskih troškova poslovanja dok su ostali troškovi bili 58 milijuna kuna manji uglavnom zbog mjera za njihovo smanjenje i manjih ugovornih poreznih obveza, naknadno odobrenih rabata, te manjih troškova transporta, korporativnih komunikacija i održavanja. Amortizacija je porasla 16% na 1.346 milijuna kuna zbog aktiviranja imovine po završetku projekata. Ispravci vrijednosti i rezerviranja u iznosu od 1.128 milijuna kuna bili su 454 milijuna kuna veći zbog rezerviranja za zbrinjavanje viška zaposlenika (400 milijuna kuna), neiskorištene godišnje odmora, veće ispravljene vrijednosti zaliha gotove robe i potraživanja, što se djelomice nadoknadilo manjim umanjenjem vrijednosti imovine. Ukupni troškovi osoblja su 1% manji u usporedbi s devet mjeseci 2009. prvenstveno zbog manjeg broja zaposlenih. Broj zaposlenih na dan 30. rujna 2010. bio je 16.258 – 1% manji nego

⁶ Konsolidirana prodaja

30. rujna 2009. (16.433). Uprava INA d.d. je 15. rujna 2010. donijela odluku o višku zaposlenih i pokretanju zakonom propisanog postupka za program restrukturiranja radne snage. U program je uključeno 1.500 zaposlenika, a olakšat će nužne promjene u strukturi i broju zaposlenih da bi se održala Inina stabilnost u okolnostima poslovanja koji su neprestani izazov.

Financijske aktivnosti su u razdoblju I.-IX.2010. zabilježile gubitak od 534 milijuna kuna, što je 522 milijuna više nego istom razdoblju prethodne godine.

Neto negativne tečajne razlike na kreditima iznosile su 234 milijuna kuna dok su u razdoblju I.-IX.2009. ostvarene pozitivne tečajne razlike od 225 milijuna kuna. Trošak kamate od 116 milijuna kuna bio je 10 milijuna manji nego u razdoblju I.-IX. 2009. prvenstveno zbog nižih kamata na dugoročne kredite. Ostali financijski troškovi bili su 72 milijuna kuna veći u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, a iznosili su 183 milijuna kuna.

Usklađivanjem s međunarodnom praksom u poslovnim knjigama INA-e su kamate i tečajne razlike na kupcima i dobavljačima preklasificirane iz financijskih aktivnosti na poslovne aktivnosti. Za razdoblje I.-IX. 2009. su imale negativan rezultat od 109 milijuna kuna, a u razdoblju I.-IX. 2010. je njihov negativni učinak na dobit osnovne djelatnosti iznosio 239 milijuna kuna.

Porez na dobit obračunat na neprekinuto poslovanje za devet mjeseci 2010. je 250 milijuna kuna u odnosu na 112 milijuna kuna za razdoblje I.-IX.2009.

Prekinuto poslovanje

Neto gubitak od prekinutog poslovanja (trgovine prirodnim plinom) smanjen je za 254 milijuna kuna i iznosi 460 milijuna kuna. To je rezultat činjenice da Društvo još uvijek prodaje plin po znatno nižoj cijeni od ponderiranog prosjeka cijene uvoznog plina i cijene domaćeg plina (postupno se približujući razini cijene uvoznog plina, kako je predviđeno Prvim dodatkom Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom koji su potpisali glavni dioničari INE, Vlada RH i MOL), no ta se negativna razlika smanjila u odnosu na prošlu godinu. Premda se planiralo da će društvo za trgovinu prirodnim plinom u 2010. poslovati bez gubitka, prekinuto poslovanje je zabilježilo tromjesečni gubitak jer su pregovori s nekim velikim povlaštenim kupcima za sklapanje novih ugovora još uvijek u tijeku.

Zbog manje negativne razlike između prosječne prodajne cijene plina i cijene uvoznog plina gubitak iz osnovne djelatnosti prekinutog poslovanja bio je 358 milijuna kuna manji u odnosu na razdoblje I.-IX.2009. i iznosio 447 milijuna kuna. Što se tiče financijskih aktivnosti, gubitak od pravičnog vrednovanja ugrađenih izvedenih instrumenata (derivativnih ugovora) manji je za 75 milijuna kuna te za I.-IX.2010. iznosi 13 milijuna kuna. Odgođeni porez je u istom razdoblju prethodne godine iznosio 179 milijuna kuna, a u promatranom razdoblju nije ostvaren.

Bilanca

Na dan 30. rujna 2010. ukupna imovina iznosila je 33,5 milijardu kuna, što je 11% više nego na dan 31. prosinca 2009. godine. Dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina povećana je za 5%, uglavnom zbog kapitalnih ulaganja u razradu plinskih polja u sjevernom Jadranu i Siriji te modernizaciju rafinerija. Osim toga, redefiniranjem jedinica koje stvaraju novac ostvareni su ispravci vrijednosti. Sada su ugovorna područja jedinice koje stvaraju novac, a ne kao ranije proizvodna polja ili pojedine zemlje. *Goodwill* i ulaganja u ovisna društva i zajedničke pothvate povećani su za 131 milijuna kuna na iznos od 677 milijuna kuna. Odgođeni porez smanjio se za 367 milijun kuna.

Vrijednost zaliha iznosi 4,2 milijarde kuna i povećala se 45% zbog većih cijena i većih zaliha nafte na putu, poluproizvoda, gotovih proizvoda i prirodnog plina koji se skladišti za potrošnju tijekom zimskih mjeseci.

Neto potraživanja od kupaca u iznosu 2,8 milijardi kuna na dan 30. rujna 2010. manja su za 4% u usporedbi sa stanjem na dan 31. prosinca 2009. godine.

Unatoč porastu cijena ukupne obveze INA Grupe na dan 30. rujna 2010. iznosile su 21,2 milijardi kuna i bile su 16% veće nego na dan 31. prosinca 2009. godine, uglavnom zbog veće zaduženosti koja je porasla na 12,9 milijardi kuna u usporedbi s 8,6 milijardi kuna na dan 31. prosinca 2009. Krediti su se koristili za nabavu nafte, investicijska ulaganja i plaćanje nepodmirenih poreznih i ostalih dospjelih davanja prema Republici Hrvatskoj, EBRD, ICF-Debt Pool i Cordiant podupiru modernizaciju rafinerija i programe poboljšanja energetske učinkovitosti Ine zajmom od 210 milijuna eura i na taj način podižu standarde u hrvatskom naftnom sektoru. Obveze za poreze i doprinose smanjene su za 961 milijun kuna na iznos od 820 milijuna kuna jer su u potpunosti podmirene sve dospjele obveze. Obveze prema dobavljačima smanjene su za 771 milijun kuna i iznose 3.515 milijuna kuna. Dugoročna i kratkoročna rezerviranja veća su za 569 milijuna kuna, pri čemu su veća rezerviranja za program zbrinjavanja viška zaposlenika djelomično umanjena manjim rezerviranjima za napuštanje bušotina.

Ukupni neto dug INA Grupe iznosio je HRK 11,3 milijardi kuna u odnosu na 8,2 milijarde na dan 31. prosinca 2009. dok se neto omjer duga i kapitala⁷ povećao s 40,9% na 47,7% na dan 30. rujna 2010. Iz toga se vidi trenutačna nedovoljna kapitalizacija društva zbog stalnih velikih kapitalnih ulaganja u ključne djelatnosti.

⁷ Neto dug/ neto dug plus vlastiti kapital uključujući manjinske udjele

Novčani tijek

Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala u razdoblju I.-IX.2010. iznosio je 3.061 milijun kuna, što je 1.003 milijuna kuna više u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine zbog većeg EBITDA. Unatoč tom pozitivnom efektu ostvaren je negativan novac iz operativnih aktivnosti od 683 milijuna kuna zbog 3.744 milijuna kuna negativnih promjena u radnom kapitalu. Obveze prema dobavljačima smanjene su za 2.065 milijuna kuna zbog ogromnih napora učinjenih kako bi se smanjile dospjele i neplaćene obveze. Veća vrijednost zaliha (nafte i naftnih derivata) za 1.379 milijuna kuna i veća potraživanja od kupaca za 300 milijuna kuna također su negativno utjecala na novac iz operativnih aktivnosti.

Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti iznosio je 2.072 milijuna kuna i niži je za 1.548 milijuna u odnosu na isto razdoblje 2009. godine zbog naravi ključnih projekata od kojih su neki pred završetkom, ali i zbog prilagođavanja investicijskog proračuna trenutnim tržišnim okolnostima, financijskom položaju i sposobnostima stvaranja novca.

Nastavak ulaganja u ključne projekte i negativan novac iz operativnih aktivnosti rezultirali su sa velikim povećanjem eksternog financiranja te su novčani primici iz financijskih aktivnosti iznosili 3.880 milijuna kuna. Zbog primljenih kredita na kraju rujna 2010 za potrebe kapitalnih investicija novac na kraju razdoblja dosegao je 1.580 milijuna kuna.

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

a) Tržišni rizici

Cjenovni rizik

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

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

Upravljanje valutnim rizikom

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

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

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

Ostali cjenovni rizici

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

b) Kreditni rizici

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

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

c) Rizici moguće nelikvidnosti

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

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

d) Pravična tržišna vrijednost financijskih instrumenata

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

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

INA Matica mil. kn	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
	30.09.2010.	30.09.2010.
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	75	1
Holdina Sarajevo	94	6
Interina d.o.o. Ljubljana	2	-
Interina Ltd London	-	3.457
Adriagas Milano	-	1
INA – Crna Gora	13	-
INA - Beograd	20	-

Povezana društva u zemlji		
Croscos Grupa	1	41
Osijek Petrol d.d.	109	1
Crobenz d.d. Zagreb	-	-
Proplin d.o.o. Zagreb	96	18
STSI d.o.o. Zagreb	2	254
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	20	22
ITR d.o.o.	-	13
Sinaco d.o.o.	1	63
Hostin d.o.o.	-	-
Prirodni plin d.o.o.	2.519	618

INA Matica mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
	30.09.2010.	30.09.2010.
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	2.128	159
Holdina Sarajevo	365	-
Interina d.o.o. Ljubljana	18	-
Interina Ltd London	-	8.736
Adriagas Milano	-	3
INA – Crna Gora	41	-
INA - Beograd	79	-

Povezana društva u zemlji		
Croscos Grupa	5	136
Osijek Petrol d.d.	314	-
Crobenz d.d. Zagreb	334	2
Proplin d.o.o. Zagreb	357	137
STSI d.o.o. Zagreb	11	393
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	68	50
ITR d.o.o.	1	19
Sinaco d.o.o.	2	97
Hostin d.o.o.	-	-
Prirodni plin d.o.o.	3.049	191

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	(mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
Prodaja							
				Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - neprekinuto			
2.195	2.315	1.702	36	poslovanje	4.895	7.005	43
3.472	4.732	3.667	29	Rafinerije i marketing	9.676	11.174	15
1.667	2.005	1.794	12	Trgovina na malo	4.445	4.905	10
224	166	231	(28)	Korporativno i Ostalo	640	539	(16)
(2.022)	(2.229)	(1.953)	14	Intersegmentalna prodaja	(4.752)	(5.731)	21
5.536	6.989	5.441	28	Prihodi od prodaje - neprekinuto poslovanja	14.904	17.892	20
142	203	273	(26)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - prekinuto poslovanje	1.459	614	(58)
5.678	7.192	5.714	26	Prihodi od prodaje - ukupno	16.363	18.506	13
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti							
				Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - neprekinuto			
(671)	(1.317)	(1.229)	7	poslovanje	(2.849)	(3.308)	16
(3.676)	(5.154)	(3.981)	29	Rafinerije i marketing	(10.146)	(11.918)	17
(1.644)	(2.058)	(1.701)	21	Trgovina na malo	(4.491)	(5.051)	12
(702)	(288)	(361)	(20)	Korporativno i Ostalo	(1.341)	(1.538)	15
2.022	2.229	1.953	14	Intersegmentalna eliminacija	4.752	5.731	21
(4.671)	(6.588)	(5.319)	24	Rashodi - neprekinuto poslovanja	(14.075)	(16.084)	14
(255)	(338)	(497)	(32)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - prekinuto poslovanje	(2.264)	(1.061)	(53)
(4.926)	(6.926)	(5.816)	19	Rashodi - ukupno	(16.339)	(17.145)	5
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti							
				Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - neprekinuto			
1.524	998	473	111	poslovanje	2.046	3.697	81
(204)	(422)	(314)	34	Rafinerije i marketing	(470)	(744)	58
23	(53)	93	(157)	Trgovina na malo	(46)	(146)	218
(478)	(122)	(130)	(6)	Korporativno i Ostalo	(701)	(999)	43
(7)	2	0	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	0	(5)	n.a.
858	403	122	231	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti - neprekinuto poslovanje	829	1.803	118
(113)	(135)	(224)	(40)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - prekinuto poslovanje	(805)	(447)	(44)
745	268	(102)	n.a.	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti - ukupno	24	1.356	n.a.
Udio u dobiti pridruženih društava							
				Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti - neprekinuto			
(685)	554	134	313	poslovanje	(12)	(534)	n.a.
(8)	3	(18)	n.a.	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti - prekinuto	(88)	(13)	(85)
(693)	557	116	380	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti - ukupno	(100)	(547)	447
				Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja - neprekinuto			
173	957	256	274	poslovanje	817	1.269	55
(121)	(132)	(242)	(45)	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja - prekinuto	(893)	(460)	(48)
52	825	14	n.a.	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja - ukupno	(76)	809	n.a.
				Troškovi poreza tekuće godine - neprekinuto poslovanje			
(29)	(158)	(113)	40	poslovanje	(112)	(250)	123
0	0	49	n.a.	Troškovi poreza tekuće godine - prekinuto poslovanje	179	0	n.a.
(29)	(158)	(64)	147	Troškovi poreza tekuće godine - ukupno	67	(250)	n.a.
				Dobit/gubitak financijskog razdoblja - neprekinuto poslovanje			
144	799	143	459	poslovanje	705	1.019	45
(121)	(132)	(193)	(32)	Dobit/gubitak financijskog razdoblja - prekinuto poslovanje	(714)	(460)	(36)
23	667	(50)	n.a.	Dobit/gubitak financijskog razdoblja - ukupno	(9)	559	n.a.

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

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki (mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
1.190	1.180	575	105	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - neprekinuto poslovanje	1.845	3.545	92
(113)	(135)	(224)	(40)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - prekinuto poslovanje	(805)	(447)	(44)
(89)	(202)	(270)	(25)	Rafinerije i marketing	(412)	(409)	(1)
49	67	76	(12)	Trgovina na malo	84	74	(12)
(478)	66	(130)	n.a.	Korporativno i Ostalo	(634)	(811)	28
(7)	2	0	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	0	(5)	n.a.
552	978	27	n.a.	Ukupno	78	1.947	n.a.

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	Amortizacija (mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
315	314	238	32	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - neprekinuto poslovanje	741	911	23
0	0	0	0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - prekinuto poslovanje	0	0	0
78	86	75	15	Rafinerije i marketing	220	240	9
23	23	24	(4)	Trgovina na malo	77	70	(9)
41	41	39	5	Korporativno i Ostalo	122	125	2
457	464	376	23	Ukupno	1.160	1.346	16

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	EBITDA* (mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
1.928	1.485	829	79	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - neprekinuto poslovanje	3.267	4.935	51
(35)	(140)	(172)	(19)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - prekinuto poslovanje	(753)	(289)	(62)
(93)	(30)	(168)	(82)	Rafinerije i marketing	(65)	(142)	118
82	51	103	(51)	Trgovina na malo	172	130	(25)
(422)	107	(93)	n.a.	Korporativno i Ostalo	(495)	(641)	29
(7)	2	0	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	0	(5)	n.a.
1.453	1.475	499	196	Ukupno	2.126	3.988	88

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	EBITDA bez jednokratnih stavki* (mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
1.490	1.485	829	79	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - neprekinuto poslovanje	2.770	4.497	62
(35)	(140)	(172)	(19)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina - prekinuto poslovanje	(753)	(289)	(62)
22	(30)	(168)	(82)	Rafinerije i marketing	(65)	(27)	(59)
82	98	103	(5)	Trgovina na malo	172	177	3
(422)	107	(93)	n.a.	Korporativno i Ostalo	(495)	(641)	29
(7)	2	0	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	0	(5)	n.a.
1.130	1.522	499	205	Ukupno	1.629	3.712	128

*EBITDA= EBIT + amortizacija + ispravak vrijednosti + rezerviranja

Račun dobiti i gubitka - neprekinuto poslovanje -

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	(mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
NEPREKINUTO POSLOVANJE							
				Prihodi od prodaje			
3.333	3.936	3.352	17	a) na domaćem tržištu	9.084	10.719	18
2.203	3.053	2.089	46	b) na stranom tržištu	5.820	7.173	23
5.536	6.989	5.441	28	Ukupni prihodi od prodaje	14.904	17.892	20
147	77	24	221	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	107	275	157
785	166	53	213	Ostali poslovni prihodi	1.175	1.380	17
6.468	7.232	5.518	31	Prihodi iz osnovne djelatnosti	16.186	19.547	21
				Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	238	655	175
260	(18)	60	n.a.	Troškovi sirovina, materijala i energije	(7.691)	(9.526)	24
(2.801)	(3.957)	(3.090)	28	Amortizacija	(1.161)	(1.346)	16
(457)	(464)	(377)	23	Ostali materijalni troškovi	(1.357)	(1.375)	1
(321)	(661)	(473)	40	Nematerijalni troškovi	(1.168)	(1.088)	(7)
(748)	126	(249)	n.a.	Troškovi osoblja	(2.097)	(2.086)	(1)
(721)	(669)	(690)	(3)	Nabavna vrijednost prodane robe	(1.232)	(1.850)	50
(649)	(438)	(405)	8	Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr.imovine	(695)	(354)	(49)
(147)	(29)	(160)	(82)	Rezerviranja za troškove i rizike	(194)	(774)	299
(26)	(719)	(12)	n.a.	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(15.357)	(17.744)	16
(5.610)	(6.829)	(5.396)	27	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	829	1.803	117
858	403	122	230	Udio u dobiti pridruženih društava			
37	11	222	(95)	Financijski prihodi	284	72	(75)
(722)	543	(88)	n.a.	Financijski rashodi	(296)	(606)	105
(685)	554	134	313	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(12)	(534)	n.a.
173	957	256	274	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	817	1.269	55
(29)	(158)	(113)	40	Troškovi poreza tekuće godine	(112)	(250)	123
144	799	143	459	Dobit/gubitak financijske godine	705	1.019	45
PREKINUTO POSLOVANJE							
(121)	(132)	(193)	(32)	Dobit / gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(714)	(460)	(36)
23	667	(50)	n.a.	Dobit/gubitak financijske godine	(9)	559	n.a.
Pripisivo:							
23	668	(51)	n.a.	Vlasniku kapitala	(10)	560	n.a.
0	(1)	1	n.a.	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	1	(1)	n.a.
23	667	(50)	n.a.		(9)	559	n.a.
Zarada po dionici (kuna po dionici)							
2,3	66,8	(5,1)	n.a.	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	(1,0)	56,0	n.a.
14,4	80,0	14,2	463	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	70,4	102,0	45

Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	(mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
23	667	(50)	n.a.	Dobit(gubitak) financijske godine	(9)	559	n.a.
				Ostala sveobuhvatna dobit			
28	(19)	(14)	36	Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	(15)	21	n.a.
(36)	14	47	(70)	Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	114	(12)	n.a.
(8)	(5)	33	n.a.	Ostala sveobuhvatna dobit(gubitak), neto	99	9	(91)
15	662	(17)	n.a.	Ukupna sveobuhvatna dobiti(gubitak) financijske godine	90	568	n.a.
Pripisivo:							
15	663	(18)	n.a.	Vlasnicima društva	89	569	539
0	(1)	1	n.a.	Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	1	(1)	n.a.

Račun dobiti i gubitka - prekinuto poslovanje -

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009. prepravljeno	%	(mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
PREKINUTO POSLOVANJE							
				Prihodi od prodaje			
137	198	273	(27)	a) na domaćem tržištu	1.459	599	(59)
5	5	0	n.a.	b) na stranom tržištu	0	15	n.a.
142	203	273	(26)	Ukupni prihodi od prodaje	1.459	614	(58)
0	0	0	0	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	0	0	0
16	20	0	n.a.	Ostali poslovni prihodi	64	52	(19)
158	223	273	(18)	Prihodi iz osnovne djelatnosti	1.523	666	(56)
				Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	0	0	0
0	0	0	0	Troškovi sirovina, materijala i energije	0	0	0
0	0	0	0	Amortizacija	0	0	0
(39)	(39)	(39)	0	Ostali materijalni troškovi	(322)	(121)	(62)
(1)	0	0	0	Nematerijalni troškovi	0	(4)	n.a.
(1)	(2)	(1)	100	Troškovi osoblja	(4)	(5)	25
(152)	(322)	(405)	(20)	Nabavna vrijednost prodane robe	(1.950)	(825)	(58)
(78)	5	(52)	n.a.	Vrijednosno usklađenje kratk. i dugotr. imovine	(52)	(158)	204
0	0	0	0	Rezerviranja za troškove i rizike	0	0	0
(271)	(358)	(497)	(28)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(2.328)	(1.113)	(52)
(113)	(135)	(224)	(40)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(805)	(447)	(44)
0	0	0	0	Udio u dobiti pridruženih društava	0	0	0
0	0	0	0	Financijski prihodi	0	0	0
(8)	3	(18)	n.a.	Financijski rashodi	(88)	(13)	(85)
(8)	3	(18)	n.a.	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(88)	(13)	(85)
(121)	(132)	(242)	(45)	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(893)	(460)	(48)
0	0	(130)	n.a.	Troškovi poreza tekuće godine	0	0	0
0	0	179	n.a.	Odgodeni porez	179	0	n.a.
(121)	(132)	(193)	(32)	Dobit/gubitak financijske godine	(714)	(460)	(36)

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

(mil. kn)	31.12.2009.	30.09.2010.	% promj.
Aktiva			
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	731	775	(1)
Nekretnine, postrojenja i oprema	20.353	21.286	4
Goodwill	296	296	1
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	68	57	(16)
Ulaganja u ostala društva	138	324	116
Dugoročna potraživanja	385	270	70
Derivatni financijski instrumenti	0	4	(50)
Odgođeni porezi	434	367	(18)
Imovina i uložni raspoloživi za prodaju	397	381	11
Ukupno dugotrajna imovina	22.802	23.760	5
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	2.887	4.191	42
Potraživanja od kupaca, neto	2.925	2.798	(5)
Ostala potraživanja	805	786	13
Derivatni financijski instrumenti	56	14	(81)
Ostala kratkotrajna imovina	32	41	(71)
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda	72	379	98
Novac u banci i blagajni	367	1.580	200
Kratkotrajna imovina	7.144	9.789	30
Imovina i uložni raspoloživi za prodaju	121	0	n.a.
Kratkotrajna imovina	7.265	9.789	23
Ukupna aktiva	30.067	33.549	10
Pasiva			
Kapital i pričuve			
Upisani kapital	9.000	9.000	0
Revalorizacijska pričuva	10	(2)	(90)
Ostale pričuve	2.311	2.332	2
Zadržana dobit ili preneseni gubitak	463	1.023	49
Kapital pripisiv vlasniku matičnog društva	11.784	12.353	3
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	8	7	(36)
Ukupno kapital	11.792	12.360	3
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	5.764	6.756	31
Ostale dugoročne obveze	139	127	(1)
Otpremnine i jubilarne nagrade	126	113	(3)
Dugoročna rezerviranja	2.573	2.750	0
Ukupno dugoročne obveze	8.602	9.746	19
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	2.104	4.681	40
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	655	1.414	1.130
Obveze prema dobavljačima	4.286	3.515	2
Porezi i doprinosi	1.781	820	(68)
Ostale kratkoročne obveze	415	204	(68)
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	157	176	(40)
Otpremnine i jubilarne nagrade	17	12	(25)
Kratkoročna rezerviranja	229	621	717
Kratkoročne obveze	9.644	11.443	9
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji	29	0	0
Ukupno kratkoročne obveze	9.673	11.443	9
Ukupno obveze	18.275	21.189	14
Ukupna pasiva	30.067	33.549	10

Kapitalna ulaganja

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Kapitalna ulaganja (mil. kn)	I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
269	305	954	(68)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.597	1.090	(58)
386	237	289	(18)	Rafinerije i marketing	818	946	16
8	15	5	200	Trgovina	20	24	20
6	2	6	(67)	Korporativno i Ostalo	42	7	(83)
668	559	1.254	(55)	Ukupno	3.477	2.067	(41)

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%	Kapitalna ulaganja - Materijalna imovina (mil. kn)	30.09.2009.	30.09.2010.	%
306	274	861	(68)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.443	984	(60)
386	237	289	(18)	Rafinerije i marketing	817	946	16
8	15	5	200	Trgovina	19	24	26
3	2	4	(50)	Korporativno i Ostalo	32	4	(88)
702	528	1.159	(54)	Ukupno	3.311	1.958	(41)

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

(mil. kn)	I-IX.2009. prepravljeno	I-IX.2010.	%
Dobit financijske godine	(9)	559	n.a.
Korigirano za:			
Amortizacija	1.161	1.346	16
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	(67)	250	n.a.
Vrijednosno umanjjenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	747	512	(31)
Povrat umanjnja	0	(730)	n.a.
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(10)	(6)	(40)
Dobitak od prodaje udjela i dionica	0	(9)	n.a.
Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	(189)	204	n.a.
Rashodi od kamata (neto)	177	224	27
Ostali financijski (prihodi)/gubici priznati u dobiti	112	54	(52)
Povećanje rezerviranja	136	660	385
Neto knjigovodstvena vrijednost prodane imovine namjenjene prodaji	0	0	0
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	0	0	0
Ostale negotovinske stavke	0	(3)	n.a.
Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	2.058	3.061	49
Kretanje obrtnog kapitala			
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(692)	(1.379)	99
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(287)	(300)	5
(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i plaćenih poreza	1.242	(2.065)	(266)
(Smanjenje)/povećanje rezerviranja	(115)	0	n.a.
Novac iz operativnih aktivnosti	2.206	(683)	n.a.
Plaćeni porez	(25)	(24)	(4)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	2.181	(707)	n.a.
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti			
Plaćene nekretnine, postrojenja i oprema	(3.311)	(1.782)	(46)
Plaćena nematerijalna imovina	(166)	(109)	(34)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	15	7	(53)
Plaćeni udjel u Energopetrol Sarajevo i Rotary	(101)	0	n.a.
Prodaja ovisnih društava	0	(39)	n.a.
Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima	0	0	0
Primici od prodaje uloga raspoloživih za prodaju	0	0	0
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	3	0
Primljene kamate	0	21	n.a.
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(60)	(173)	188
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(3.620)	(2.072)	(43)
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
Povećanja dugoročnih zajmova	969	1.754	81
Otplata dugoročnih zajmova	(105)	(312)	197
Neto primljeni kratkoročni zajmovi	6.896	8.773	27
Neto otplata kratkoročnih zajmova	(6.061)	(6.084)	0
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(71)	(31)	(56)
Ostale dugoročne obveze, neto	(10)	(6)	(40)
Isplaćena dividenda	0	0	0
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(69)	(214)	210
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	1.549	3.880	150
Neto (smanjenje) / povećanje novca i novčanih ekvivalenata	110	1.101	901
Stanje na početku razdoblja	579	367	(37)
Promjene tečajnih razlika	(162)	112	n.a.
Stanje na kraju razdoblja	527	1.580	200

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

Pripisivo vlasniku kapitala

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2009.	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Dobit / gubitak financijske godine				(168)	(168)	1	(167)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto		(15)	114		99		99
Ukupni sveobuhvatni prihodi	0	(15)	114	(168)	(69)	1	(68)
Isplata dividendi					0		0
Stanje na dan 30.09.2009.	9.000	2.292	(21)	687	11.958	11	11.969
	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2010.	9.000	2.311	10	463	11.784	8	11.792
Dobit / gubitak financijske godine				560	560	(1)	559
Ostala sveobuhvatna dobit, neto		21	(12)		9		9
Ukupni sveobuhvatni prihodi	0	21	(12)	560	569	(1)	568
Isplata dividendi					0		0
Stanje na dan 30.09.2010.	9.000	2.332	(2)	1.023	12.353	7	12.360

Objave i priopćenja u 2010. godini

- 18. listopada 2010. Organizacijske i kadrovske promjene u Ina, d.d.
- 1. listopada 2010. Prodaja 100% udjela u Crobenzu d.d. privedena kraju
- 16. rujna 2010. Ina Grupa započinje sa programom restrukturiranja
- 8. rujna 2010. 210 milijuna eura zajma INA – Industriji nafte d.d.
- 30. srpnja 2010. Prodaja 100% udjela u Crobenzu d.d.
- 30. rujna 2010. Nerevidirani konsolidirani financijski rezultati za IV-VI. i prvo polugodište 2010. godine
- 23. lipnja 2010. INA i MOL otkrili značajne količine plina na području Podravska Slatina-Zalata
- 2. lipnja 2010. Dogovor oko načina otplate duga društva Dioki
- 21. svibnja 2010. Odgovor na upit Zagrebačke burze od 21. svibnja 2010.
- 19. svibnja 2010. Glavna Skupština Društva
- 17. svibnja 2010. Objava prodajnog postupka trgovačkog društva CROBENZ d.d.
- 4. svibnja 2010. Početak bušenja istražne bušotine Beer As Sib na bloku Aphamia u Siriji
- 3. svibnja 2010. Nerevidirani konsolidirani financijski rezultati za I-III.2010. godine
- 19. travnja 2010. Izvanredna Glavna Skupština Društva
- 8. travnja 2010. Prodaja 100% udjela u Crobenzu d.d
- 7. travnja 2010. Obavijest o održavanju glavne skupštine
- 7. travnja 2010. Promjene u Upravi
- 12. ožujka 2010. Obavijest o održavanju glavne skupštine
- 1. ožujka 2010. Objava
- 1. ožujka 2010. Objava – Promjene u Upravi
- 15. veljače 2010. Prethodni konsolidirani rezultati za 2009. bez revizije
- 5. veljače 2010. Odgovor na upit Zagrebačke burze
- 19. siječnja 2010. Objava
- 18. siječnja 2010. Cijena prirodnog plina

Glavni vanjski parametri

IV-VI.2010.	VII-IX.2010.	VII-IX.2009.	%		I-IX.2009.	I-IX.2010.	%
78,30	76,86	68,27	12,6	Brent dtd (USD/bbl)	57,32	77,13	34,6
723,78	689,01	647,08	6,5	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	551,03	709,37	28,7
679,16	659,88	568,65	16,0	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	503,69	658,72	30,8
431,74	422,63	398,09	6,2	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	315,56	429,68	36,2
642,08	651,04	542,06	20,1	UNP (USD/t)*	482,54	676,83	40,3
131,44	107,57	130,62	(17,6)	Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	117,40	125,86	7,2
86,82	78,44	52,19	50,3	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	70,06	75,21	7,4
(160,60)	(158,81)	(118,37)	34,2	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(118,07)	(153,82)	30,3
49,74	69,60	25,60	171,9	Crack spread – UNP (USD/t)*	48,91	93,32	90,8
5,69	5,62	5,12	9,8	HRK/USD prosjek	5,40	5,53	2,3
5,90	5,36	5,00	7,2	HRK/USD na dan	5,00	5,36	7,2
7,25	7,25	7,32	(1,0)	HRK/EUR prosjek	7,36	7,26	(1,4)
7,19	7,29	7,29	0,1	HRK/EUR na dan	7,29	7,29	0,1
0,44	0,39	0,41	(5,6)	3m USD LIBOR (%)	0,83	0,36	(56,6)
0,69	0,87	0,87	0,0	3m EURIBOR (%)	1,39	0,74	(46,8)

* FOB Mediterranean

Dioničarska struktura prema broju dionica

	31.12. 06.	31.12. 07.	31.12. 08.	31.12. 09.	31.03.10.	30.06.10.	30.09.10.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.715.538	4.715.538	4.715.538	4.715.538
Vlada RH	5.180.367	4.484.918	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552
Privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	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	10.000.000

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru:

Nadzorni odbor

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

Uprava

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

Odbor izvršnih direktora

Na sjednici Uprave INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. 13. listopada donesena je odluka o promjenama unutar društva vezano uz pozicije izvršnih direktora te njihov broj koji se smanjuje sa sedam na šest.

S 31. listopada 2010. godine g. László Bartha odlazi s dužnosti izvršnog direktora za Trgovinu na malo. G. Darko Markotić imenovan je izvršnim direktorom za Trgovinu na malo s 1. studenim 2010. godine i istovremeno razriješen dužnosti izvršnog direktora za korporativne servise.

Korporativni servisi se ukidaju, dok Korporativni centar mijenja naziv u Korporativne servise. G. Berislav Gašo imenovan je izvršnim direktorom za Korporativne servise od 1. studenog 2010. godine, te je istovremeno s 31. listopada 2010. godine razriješen dužnosti izvršnog direktora za Korporativni centar.

Izvršni direktor za Korporativne procese g. Tomislav Thür, izvršni direktor za Financije g. András Huszár, te izvršni direktor za Rafinerije i marketing g. Peter Chmurčiak ostaju na istim dužnostima, dok g. Bojan Milković zadržava svoju dužnost izvršnog direktora za Istraživanje i proizvodnju nafte i plina te dužnost Glavnog izvršnog direktora Ine.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za VII.-IX. i I.-IX.2010. pripremljeni su u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), tj. prema našim najboljim saznanjima u svim bitnim aspektima točno i objektivno prikazuju financijski položaj društva, financijske rezultate i novčane tijekove INA Grupe.

Uprava

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

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

Stranica

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe	2
Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe	4
Sažeti nekonsolidirani račun dobiti i gubitka INA, d.d.	5
Sažeti nekonsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.	7
Sažeti konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe	8
Sažeti nekonsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA, d.d.	10
Sažeti konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe	12
Sažeti nekonsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.	13
Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA Grupe	14
Sažeti nekonsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA, d.d.	16
Bilješke uz sažete konsolidirane i nekonsolidirane financijske izvještaje	18

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Bilješka	Devetomjesečno razdoblje koje završava:		Tromjesečno razdoblje koje završava:	
		30. rujna 2010.	30. rujna 2009.	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.
Neprekinuto poslovanje			Prepravljeno		Prepravljeno
Prihodi od prodaje					
a) na domaćem tržištu		10.719	9.084	3.936	3.352
b) na stranom tržištu		7.173	5.820	3.053	2.089
Ukupni prihodi od prodaje	4	17.892	14.904	6.989	5.441
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		275	107	77	24
Ostali poslovni prihodi		1.380	1.175	166	53
Prihodi iz osnovne djelatnosti		19.547	16.186	7.232	5.518
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		655	238	(18)	60
Troškovi sirovina, materijala i energije		(9.526)	(7.691)	(3.957)	(3.090)
Amortizacija		(1.346)	(1.161)	(464)	(377)
Ostali materijalni troškovi		(1.375)	(1.357)	(661)	(473)
Nematerijalni troškovi		(1.088)	(1.168)	126	(249)
Troškovi osoblja		(2.086)	(2.097)	(669)	(690)
Nabavna vrijednost prodane robe		(1.850)	(1.232)	(438)	(405)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		(354)	(695)	(29)	(160)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)		(774)	(194)	(719)	(12)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(17.744)	(15.357)	(6.829)	(5.396)
Dobit iz osnovne djelatnosti		1.803	829	403	122
Financijski prihodi		72	284	11	222
Financijski rashodi		(606)	(296)	543	(88)
Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti		(534)	(12)	554	134
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		1.269	817	957	256
Troškovi poreza tekuće godine	6	(250)	(112)	(158)	(113)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja		1.019	705	799	143
Prekinuto poslovanje					
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	7	(460)	(714)	(132)	(193)
Dobit/(gubitak) financijske godine		559	(9)	667	(50)

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Devetomjesečno razdoblje koje završava:		Tromjesečno razdoblje koje završava:		
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno	
Pripisivo:					
Vlasnicima društva	560	(10)	668	(51)	
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	(1)	1	(1)	1	
	559	(9)	667	(50)	
Zarada/(gubitak) po dionica					
Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	8	56,0	(1,0)	66,8	(5,1)
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	8	102,0	70,4	80,0	14,2

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Devetomjesečno razdoblje koje završava:		Tromjesečno razdoblje koje završava:	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno
Dobit/(gubitak) financijske godine	559	(9)	667	(50)
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak):				
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	21	(15)	(19)	(14)
(Gubitak)/dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	(12)	114	14	47
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	9	99	(5)	33
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) financijske godine	568	90	662	(17)
Pripisivo:				
Vlasnicima društva	569	89	663	(18)
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	(1)	1	(1)	1

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

Sažeti nekonsolidirani račun dobiti i gubitka INA, d.d.

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Bilješka	Devetomjesečno razdoblje koje završava:		Tromjesečno razdoblje koje završava:	
		30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno
Neprekinuto poslovanje					
Prihodi od prodaje					
a) na domaćem tržištu		10.564	8.524	3.914	3.297
b) na stranom tržištu		6.028	4.034	2.655	1.558
Ukupni prihodi od prodaje	4	16.592	12.558	6.569	4.855
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		5	11	1	4
Ostali poslovni prihodi		1.286	503	175	(19)
Prihodi iz osnovne djelatnosti		17.883	13.072	6.745	4.840
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		420	161	(55)	(15)
Troškovi sirovina, materijala i energije		(9.334)	(7.336)	(3.901)	(2.976)
Amortizacija		(1.129)	(932)	(392)	(300)
Ostali materijalni troškovi		(1.026)	(1.058)	(357)	(353)
Nematerijalni troškovi		(977)	(935)	(50)	(181)
Troškovi osoblja		(1.282)	(1.263)	(405)	(421)
Nabavna vrijednost prodane robe		(1.382)	(799)	(370)	(323)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		(278)	(600)	(73)	(129)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)		(628)	(164)	(596)	15
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(15.616)	(12.926)	(6.199)	(4.683)
Dobit iz osnovne djelatnosti		2.267	146	546	157
Financijski prihodi		350	285	15	192
Financijski rashodi		(520)	(265)	537	(116)
Neto (gubitak) / dobit iz financijskih aktivnosti		(170)	20	552	76
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		2.097	166	1.098	233
Troškovi poreza tekuće godine	6	(374)	(39)	(227)	(43)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja		1.723	127	871	190
Prekinuto poslovanje					
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja		-	(520)	-	-
Dobit / (gubitak) financijske godine		1.723	(393)	871	190

Sažeti nekonsolidirani račun dobiti i gubitka INA, d.d.

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Devetomjesečno razdoblje koje završava:		Tromjesečno razdoblje koje završava:	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno
Zarada / (gubitak) po dionica				
Osnovna i razrijeđena zarada / (gubitak) po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja				
8	172,3	(39,3)	87,1	19,0
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja				
8	172,3	12,7	87,1	19,0

Sažeti nekonsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Devetomjesečno razdoblje koje završava:		Tromjesečno razdoblje koje završava:	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno
Dobit / (gubitak) financijske godine	1.723	(393)	871	190
Ostala sveobuhvatna dobit / (gubitak): Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	-	-	-	-
(Gubitak) / dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	(12)	115	13	48
Ostala sveobuhvatni (gubitak) / dobit, neto	(12)	115	13	48
Ukupna sveobuhvatna dobit / (gubitak) financijske godine	1.711	(278)	884	238

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

Sažeti konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe

Na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

AKTIVA	Biješka	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	9	775	731
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	21.286	20.353
Goodwill		296	296
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		57	68
Ostala ulaganja	11	324	138
Dugoročna potraživanja		270	385
Derivativni financijski instrumenti		4	-
Odgođeni porezi		367	434
Imovina i uložni raspoloživi za prodaju		381	397
Ukupno dugotrajna imovina		23.760	22.802
Kratkotrajna imovina			
Zalihe		4.191	2.887
Potraživanja od kupaca, neto		2.798	2.925
Ostala potraživanja		786	805
Derivativni financijski instrumenti		14	56
Ostala kratkotrajna imovina		41	32
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		379	72
Novac i novčani ekvivalenti		1.580	367
		9.789	7.144
Imovina i uložni namijenjeni prodaji	18	-	121
Ukupno kratkotrajna imovina		9.789	7.265
UKUPNA AKTIVA		33.549	30.067

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog konsolidiranog izvještaja o financijskom položaju.

Sažeti konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe

Na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

PASIVA	Bilješka	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.
Kapital i pričuve			
Upisani kapital	12	9.000	9.000
Revalorizacijska pričuva	13	(2)	10
Ostale pričuve		2.332	2.311
Zadržana dobit	14	1.023	463
Kapital pripisiv vlasniku		12.353	11.784
Nekontrolirajući interes		7	8
UKUPNO KAPITAL		12.360	11.792
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	15	6.756	5.764
Ostale dugoročne obveze		127	139
Otpremnine i jubilame nagrade		113	126
Dugoročna rezerviranja	17	2.750	2.573
Ukupne dugoročne obveze		9.746	8.602
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	16	4.681	2.104
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	16	1.414	655
Obveze prema dobavljačima		3.515	4.286
Porezi i doprinosi		820	1.781
Ostale kratkoročne obveze		204	415
Odgodeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		176	157
Otpremnine i jubilame nagrade		12	17
Kratkoročna rezerviranja	17	621	229
		11.443	9.644
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji	18	-	29
Ukupne kratkoročne obveze		11.443	9.673
UKUPNE OBVEZE		21.189	18.275
UKUPNA PASIVA		33.549	30.067

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog konsolidiranog izvještaja o financijskom položaju..

Sažeti nekonsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA, d.d.

Na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

AKTIVA	Bilješka	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	9	761	716
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	19.235	18.120
Ulaganja u ovisna društva		1.233	1.257
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		189	189
Ostala ulaganja	11	459	403
Dugoročna potraživanja		393	496
Derivativni finacijski instrumenti		-	-
Odgođeni porezi		232	429
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju		381	397
Ukupno dugotrajna imovina		22.883	22.007
Kratkotrajna imovina			
Zalihe		3.135	2.314
Interkompanijska potraživanja		2.952	1.544
Potraživanja od kupaca, neto		1.800	1.332
Ostala potraživanja		412	577
Derivatni finacijski instrumenti		7	27
Ostala kratkotrajna imovina		197	159
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		307	36
Novac i novčani ekvivalenti		1.302	68
		10.112	6.057
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		-	-
Ukupno kratkotrajna imovina		10.112	6.057
UKUPNA AKTIVA		32.995	28.064

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog nekonsolidiranog izvještaja o financijskom položaju.

Na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

PASIVA	Bilješka	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.
Kapital i pričuve			
Upisani kapital	12	9.000	9.000
Revalorizacijska pričuva	13	(2)	10
Ostale pričuve		1.952	1.952
Zadržana dobit	14	1.512	(211)
UKUPNO KAPITAL		12.462	10.751
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	15	6.607	5.646
Ostale dugoročne obveze		119	125
Otpremnine i jubilame nagrade		74	84
Dugoročna rezerviranja	17	2.697	2.541
Ukupne dugoročne obveze		9.497	8.396
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	16	2.099	581
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	16	1.360	575
Obveze prema povezanim poduzećima		4.489	2.878
Obveze prema dobavljačima		1.704	2.704
Porezi i doprinosi		703	1.585
Ostale kratkoročne obveze		140	338
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		65	54
Otpremnine i jubilame nagrade		8	12
Kratkoročna rezerviranja		468	190
		11.036	8.917
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji	18	-	-
Ukupne kratkoročne obveze		11.036	8.917
UKUPNE OBVEZE		20.533	17.313
UKUPNA PASIVA		32.995	28.064

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog nekonsolidiranog izvještaja o financijskom položaju.

Sažeti konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Upisani kapital	Ostale rezerve	Revaloriza- cijske rezerve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Kapital pripisan vlasniku	Nekontro- lirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2009. godine	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Gubitak financijske godine	-	-	-	(10)	(10)	1	(9)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	(15)	114	-	99	-	99
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	(15)	114	(10)	89	1	90
Stanje 30. rujna 2009. godine	9.000	2.292	(21)	845	12.116	11	12.127
Stanje 1. siječnja 2010. godine	9.000	2.311	10	463	11.784	8	11.792
Dobit financijske godine	-	-	-	560	560	(1)	559
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	21	(12)	-	9	-	9
Ukupna sveobuhvatna dobit	-	21	(12)	560	569	(1)	568
Stanje 30. rujna 2010. godine	9.000	2.332	(2)	1.023	12.353	7	12.360

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

Sažeti nekonsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Upisani kapital	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2009. godine	9.000	1.952	(135)	420	11.237
Gubitak financijske godine	-	-	-	(393)	(393)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	114	-	114
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	-	114	(393)	(279)
Stanje 30. rujna 2009. godine	9.000	1.952	(21)	27	10.958
Stanje 1. siječnja 2010. godine	9.000	1.952	10	(211)	10.751
Dobit financijske godine	-	-	-	1.723	1.723
Ostala sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	(12)	-	(12)
Ukupna sveobuhvatna dobit	-	-	(12)	1.723	1.711
Stanje 30. rujna 2010. godine	9.000	1.952	(2)	1.512	12.462

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

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	Devetomjesečno razdoblje koje završava:	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljen o
Dobit/(gubitak) financijske godine	559	(9)
Korigirano za:		
Amortizacija	1.346	1.161
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	250	(67)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	512	747
Povrat umanjena	(730)	-
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(6)	(10)
Dobitak od prodaje udjela i dionica	(9)	-
Gubitak /(dobit) od tečajnih razlika	204	(189)
Rashodi od kamata (neto)	224	177
Ostali financijski rashodi priznati u dobiti	54	112
Povećanje rezerviranja	660	136
Ostale negotovinske stavke	(3)	-
	3.061	2.058
Kretanje obrtnog kapitala		
(Povećanje) zaliha	(1.379)	(692)
(Povećanje) potraživanja i predujmova	(300)	(287)
(Smanjenje) / povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(2.065)	1.242
(Povećanje) rezerviranja	-	(115)
Novac iz operativnih aktivnosti	(683)	2.206
Plaćeni porezi	(24)	(25)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	(707)	2.181
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(1.782)	(3.311)
Plaćena nematerijalna imovina	(109)	(166)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	7	15
Prodaja ovisnih društava	(39)	-
Plaćeni udjel u ovisnim društvima	-	(101)
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	3
Primljene kamate	21	-
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(173)	(60)
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(2.072)	(3.620)

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	Devetomjesečno razdoblje koje završava:	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	1.754	969
Otplata dugoročnih zajmova	(312)	(105)
Povećanje kratkoročnih zajmova	8.773	6.896
Otplata kratkoročnih zajmova	(6.084)	(6.061)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(31)	(71)
Ostale dugoročne obveze, neto	(6)	(10)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(214)	(69)
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	3.880	1.549
Neto povećanje novca i novčanih ekvivalenata	1.101	110
Stanje na dan 1. siječnja	367	579
Promjene tečajnih razlika	112	(162)
Stanje na dan 30. rujna	1.580	527

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

Bilješke	Devetomjesečno razdoblje koje završava:	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno
Dobit/(gubitak) financijske godine	1.723	(393)
Korigirano za:		
Amortizacija	1.129	932
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	374	(90)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	277	600
Povrat umanjena	(686)	(45)
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(5)	(7)
Gubitak /(dobit) od tečajnih razlika	356	(217)
Rashodi od kamata (neto)	3	119
Ostali financijski rashodi priznati u dobiti	(212)	124
Povećanje rezerviranja	635	(180)
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	108	86
Ostale negotovinske stavke	21	-
	3.723	929
Kretanje obrtnog kapitala		
(Povećanje) zaliha	(775)	(116)
(Povećanje) potraživanja i predujmova	(2.334)	(857)
(Smanjenje) / povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(639)	2.156
Novac iz operativnih aktivnosti	(25)	2.112
Plaćeni porezi	-	-
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	(25)	2.112
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(1.831)	(3.210)
Plaćena nematerijalna imovina	(116)	(161)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	6	7
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	4	3
Primici od raspodjele dobiti od ovisnih društava	276	7
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	78	11
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(1.583)	(3.343)

Sažeti nekonsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA, d.d.

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010.

*(svi iznosi u milijunima kuna)**(nerevidirano)*

Bilješke	Devetomjesečno razdoblje koje završava:	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009. Prepravljeno
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	1.684	965
Otplata dugoročnih zajmova	(240)	(45)
Povećanje kratkoročnih zajmova	1.950	336
Otplata kratkoročnih zajmova	(430)	(202)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(23)	(68)
Ostale dugoročne obveze, neto	(7)	(6)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(101)	(18)
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	2.833	962
Neto povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	1.225	(269)
Stanje na dan 1. siječnja	68	318
Promjene tečajnih razlika	9	(2)
Stanje na dan 30. rujna	1.302	47

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog nekonsolidiranog izvještaja o novčanom tijeku.

1. OSNOVA PRIKAZA

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

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

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

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

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu

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

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

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu (nastavak)

- Amandmani na različite standarde i interpretacije, koji rezultiraju iz Godišnjeg poboljšanjima kvalitete MSFI-a objavljenih 16. travnja 2009. (MSFI 2, MSFI 5, MSFI 8, MRS 1, MRS 7, MRS 17, MRS 18, MRS 36, MRS 38, MRS 39, IFRIC 9, IFRIC 16) prvenstveno s ciljem uklanjanja nedosljednosti i objašnjavanja teksta, većina izmjena i dopuna će se primjenjivati za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2010.),
- IFRIC 17 "Distribucija nenovčane imovine vlasnicima" (na snazi za godišnja izvještajna razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. srpnja 2009.)
- IFRIC 18 "Prijenos imovine od kupaca" (na snazi za transfer imovine od kupaca primljenih na dan ili nakon 1. srpnja 2009.)
- Amandmani MRS 32 "Financijski instrumenti : Prezentiranje" – Računovodstvo za probleme prava, (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. veljače 2010.),
- IFRIC 19 "Gašenje obveza vlasničkim instrumentima" (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2010.)

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

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

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

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE*Reklasifikacija dijela financijskih prihoda i rashoda*

INA Grupa je 30. lipnja 2010. reklasificirala prihode i rashode od kamata i tečajnih razlika kupaca i dobavljača iz financijskih aktivnosti u osnovne (operativne) aktivnosti. Efekt te reklasifikacije je kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.
Reklasificirani financijski prihodi	192	202	151	23
Reklasificirani financijski rashodi	(431)	(311)	(300)	(117)
	(239)	(109)	(149)	(94)

Promjena jedinice koja stvara novac

U Sjevernom Jadranu, Egiptu i Angoli redefinirane su jedinice koje stvaraju novac na način da su ugovorna područja postale jedinice koje stvaraju novac. U ranijim razdobljima jedinica koja stvara novac je bilo plinsko polje.

	INA Grupa i INA, d.d. 30. rujna 2009.
Efekt promjene na Sjevernom Jadranu	17
Efekt promjene u Egiptu i Angoli	(80)
	(63)

Promjena u načinu izračuna zaliha

Zalihe u SD Rafineriji i Marketingu preračunate po staroj metodologiji izračuna cijena koštanja su povećane iz razloga što su izračunate cijene koštanja veće od izračuna cijena koštanja po aktualnoj metodologiji.

Metodologija koja se je promjenjivala u 2009. godini u sebi uključuje kumulativne troškove od siječnja do kolovoza 2009. i kumulativne količine prerade od siječnja do kolovoza 2009. Domaća nafta je vrednovana po transfernim cijenama između SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i SD Rafinerije i Marketinga, dok je uvozna nafta vrednovana na način da su utrošene kumulativne količine pomnožene sa cijenom nafte iz mjeseca rujna 2009. godine.

Metodologija kojom se računaju cijene zaliha u 2010. godini u sebi uključuju stvarne troškove mjeseca rujna 2010. i stvarne količine mjeseca rujna 2010. Domaća nafta je vrednovana po cijenama koštanja SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina, dok je uvozna nafta vrednovana po stvarnom trošku mjeseca rujna 2010.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (nastavak)

Promjena u načinu izračuna zaliha (nastavak)

Promjena u metodologiju izračuna zaliha smanjila je vrijednost zaliha za 175 milijuna kuna u SD Rafineriji i Marketingu.

	INA Grupa i INA, d.d.
	<u>30. rujna 2010.</u>
Efekt promjene poluproizvoda – talog	153
Efekt promjene gotovih proizvoda – talog	<u>22</u>
Ukupno	<u>175</u>

Promjena računovodstvene metode tretiranja over / under lifting (manje / više povučeno plina)

Od 1. siječnja 2010. INA Grupa primjenjuje računovodstvenu metodu tretiranja over / under lifting (manje / više povučeno plina) iz zajedničkog ulaganja u projekt Sjeverni Jadran.

Prema toj metodi INA Grupa treba priznati prihode na kraju obračunskog razdoblja temeljem njezina udjela u sudjelovanju u proizvodnji neovisno o stvarno prodanoj količini i evidentirati potraživanja u izvještaju o financijskom položaju u iznosu razlike između ugovorene i stvarno prodane količine. Ukoliko INA Grupa proda svoj dio proizvodnje samo nekoliko puta na godinu, cijeli dio INA Grupa za razdoblje proizvodnje treba biti evidentiran kao potraživanje od partnera u zajedničkom ulaganju. Ovo potraživanje će se prestati priznavati kada INA, Grupa stvarno preuzme svoj dio proizvodnje.

Svako ponovno mjerenje mora biti evidentirano u računu dobiti i gubitka kao ostali prihodi / troškovi.

Za razdoblje siječanj-rujan 2010. godine INA Grupa je evidentirala 76 milijuna kuna kao ostali prihod, under lifting, u računu dobiti i gubitka.

Za razdoblje siječanj-rujan 2009. godine INA Grupa da je primjenjivala under / over lifting metodu evidentirala bi u računu dobiti i gubitka 41 milijun kuna kao trošak, over lifting.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (nastavak)

Promjena procjene umanjenja potraživanja

INA Grupa je 31. prosinca 2009. godine promijenila računovodstvenu procjenu naplativosti potraživanja za prodanu robu ili izvršene usluge. Efekt promjene procjene na dan 30. rujna 2010. je sljedeći:

	INA Grupa			INA, d.d.		
	Preko 120	Ispravak vrijednosti	Razlika	Preko 120	Ispravak vrijednosti	Razlika
Strateški kupci	5	(87)	(82)	5	(65)	(60)
Ukupno	5	(87)	(82)	5	(65)	(60)

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE

Segmenti izvještavanja definirani su prema standardnom lancu vrijednosti naftnih kompanija .

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

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

Slijedi analiza prihoda i rezultata razdoblja po operativnim segmentima:

INA Grupa

	Neprekinuto poslovanje					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	
30. rujna 2010.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	5.586	7.354	4.880	72	-	17.892	614	18.506
Intersegmentalna prodaja	1.419	3.820	25	467	(5.731)	-	-	-
Prihodi ukupno:	7.005	11.174	4.905	539	(5.731)	17.892	614	18.506
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti	(3.313)	(11.918)	(5.051)	(1.538)	5.731	(16.089)	(1.061)	(17.150)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	3.692	(744)	(146)	(999)	-	1.803	(447)	1.356
Dobit/(gubitak) iz financijskih djelatnosti						(534)	(13)	(547)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						1.269	(460)	809
Troškovi poreza tekuće godine						(250)	-	(250)
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						1.019	(460)	559

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

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	
30. rujna 2009.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	3.780	6.407	4.437	280	-	14.904	1.459	16.363
Intersegmentalna prodaja	1.115	3.269	8	360	(4.752)	-	-	-
Prihodi ukupno:	4.895	9.676	4.445	640	(4.752)	14.904	1.459	16.363
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(2.849)	(10.146)	(4.491)	(1.341)	4.752	(14.075)	(2.264)	(16.339)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	2.046	(470)	(46)	(701)	-	829	(805)	24
Dobit iz financijskih djelatnosti						(12)	(88)	(100)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						817	(893)	(76)
Troškovi/(dobitak) poreza tekuće godine						(112)	179	67
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						705	(714)	(9)

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

INA Grupa 30. rujna 2010.	Imovina i	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
obveze							
Nekretnine, postrojenja i oprema		13.149	6.586	940	611	-	21.286
Nematerijalna imovina		642	8	14	111	-	775
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		57	-	-	-	-	57
Zalihe		873	3.222	59	37	-	4.191
Potraživanja od kupaca, neto		1.354	1.084	409	418	(467)	2.798
Neraspoređena imovina							4.442
Ukupna aktiva							33.549
Obveze prema dobavljačima		733	2.458	239	552	(467)	3.515
Neraspoređene obveze							17.674
Ukupne obveze							21.189
Ostale segmentalne informacije							
Kapitalni izdaci:		1.090	946	24	7	-	2.067
Nekretnine, postrojenja i oprema		984	946	24	4	-	1.958
Nematerijalna imovina		106	-	-	3	-	109
Amortizacija i umanjenje imovine		1.338	239	37	125		1.739
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak		(427)	-	34	-	-	(393)

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)**INA Grupa****31. prosinca 2009.**

	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Imovina i obveze						
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.863	5.888	920	682	-	20.353
Nematerijalna imovina	552	9	10	160	-	731
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	11	-	-	-	68
Zalihe	803	1.973	63	48	-	2.887
Potraživanja od kupaca, neto	1.279	1.266	296	470	(386)	2.925
Neraspoređena imovina						3.103
Ukupna aktiva						30.067
Obveze prema dobavljačima	1.277	2.624	286	485	(386)	4.286
Neraspoređene obveze						13.989
Ukupne obveze						18.275
Ostale segmentalne informacije						
Kapitalni izdaci:	3.039	1.367	47	51	-	4.504
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.902	1.365	46	36	-	4.349
Nematerijalna imovina	137	2	1	15	-	155
Amortizacija i umanjenje imovine	1.506	412	275	151	-	2.344
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak	555	113	169	-	-	837

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

Slijedi analiza prihoda i rezultata razdoblja po operativnim segmentima:

INA, d.d.

	Neprekinuto poslovanje					Ukupno	Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije			
30. rujna 2010.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	4.686	7.494	4.398	14	-	16.592	-	16.592
Intersegmentalna prodaja	1.271	3.320	-	1	(4.592)	-	-	-
Prihodi ukupno:	5.957	10.814	4.398	15	(4.592)	16.592	-	16.592
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti	(1.975)	(11.573)	(4.496)	(873)	4.592	(14.325)	-	(14.325)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	3.982	(759)	(98)	(858)	-	2.267	-	2.267
Dobit/(gubitak) iz financijskih djelatnosti						(170)	-	(170)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						2.097		2.097
Troškovi poreza tekuće godine						(374)	-	(374)
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						1.723	-	1.723

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

INA, d.d.

	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	
30. rujna 2009.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	2.458	6.228	3.862	10	-	12.558	1.186	13.744
Intersegmentalna prodaja	1.040	2.722	5	1	(3.768)	-	-	-
Prihodi ukupno:	3.498	8.950	3.867	11	(3.768)	12.558	1.186	13.744
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(2.042)	(9.466)	(3.921)	(751)	3.768	(12.412)	(1.766)	(14.178)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	1.456	(516)	(54)	(740)	-	146	(580)	(434)
Dobit iz financijskih djelatnosti						20	(70)	(50)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						166	(650)	(484)
Troškovi/(dobitak) poreza tekuće godine						(39)	130	91
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						127	(520)	(393)

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

Slijedi analiza prihoda i rezultata razdoblja po operativnim segmentima:

INA, d.d. 30. rujna 2010. obveze	Imovina i	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Nekretnine, postrojenja i oprema		11.909	6.290	794	242	-	19.235
Nematerijalna imovina		639	6	13	103	-	761
Ulaganja u ovisna društva		648	307	(2)	280	-	1.233
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		57	132	-	-	-	189
Zalihe		219	2.866	50	-	-	3.135
Potraživanja od kupaca, neto		3.348	1.019	346	40	(2.953)	1.800
Neraspoređena imovina							6.642
Ukupna aktiva							32.995
Obveze prema dobavljačima		874	4.779	215	325	(4.489)	1.704
Neraspoređene obveze							18.829
Ukupne obveze							20.533
Ostale segmentalne informacije							
Kapitalni izdaci:		1.062	948	22	6	-	2.038
Nekretnine, postrojenja i oprema		957	948	22	3	-	1.930
Nematerijalna imovina		105	-	-	3	-	108
Amortizacija i umanjenje imovine		1.210	210	108	80		1.608
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak		427	-	52	-	-	479

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)**INA, d.d.****31. prosinca 2009.**

	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Imovina i obveze						
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.521	5.550	780	269	-	18.120
Nematerijalna imovina	549	8	8	151	-	716
Ulaganja u ovisna društva	647	327	-	283	-	1.257
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	132	-	-	-	189
Zalihe	618	1.640	56	-	-	2.314
Potraživanja od kupaca, neto	1.380	1.193	270	33	(1.544)	1.332
Neraspoređena imovina						4.136
Ukupna aktiva						28.064
Obveze prema dobavljačima	966	3.831	241	544	(2.878)	2.704
Neraspoređene obveze						14.609
Ukupne obveze						17.313
Ostale segmentalne informacije						
Kapitalni izdaci:	2.980	1.345	33	20	-	4.378
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.845	1.344	33	6	-	4.228
Nematerijalna imovina	135	1	-	14	-	150
Amortizacija i umanjenje imovine	1.294	391	237	117	-	2.039
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak	556	113	149	-	-	818

5. SEZONSKI UTJECAJ

Potražnja za određenim naftnim derivatima i prirodnim plinom varira prema sezoni.

U mjesecima od travnja do rujna, s maksimalnim vrijednostima u kolovozu ("turistička sezona"), maloprodaja goriva je znatno viša od ostalih mjeseci u godini, po količini i po broju transakcija, naročito u priobalnom području zbog dolaska turista u Hrvatsku u tom razdoblju. Povećan broj transakcija na benzinskim postajama INA Grupe također dovodi do povećane prodaje ostalih proizvoda na tim mjestima tijekom tih razdoblja.

Prodaja prirodnog plina je viša tijekom zimske sezone grijanja.

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 2010. i 20 % za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2010. godine.

7. PREKINUTO 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) dana 30. siječnja 2009. godine. Temeljem Ugovora Vlada RH je u svibnju 2009. preuzela djelatnost skladištenja prirodnog plina.

Dana 16. prosinca 2009 Vlada RH i MOL Plc. sklopili su Prvi dodatak glavnom ugovoru o plinskom poslovanju, ovim Dodatkom su određeni uvjeti i način određivanja cijena prirodnog plina za tarifne i povlaštene kupce, pitanje rudarske naknade (Royalty), tarife za skladištenje plina, te ostalih uvjeta u određivanju cijena plina i kupnje 100% poslovnog udjela u trgovačkom društvu Prirodni plin d.o.o. (Prirodni plin d.o.o. društvo za trgovinu plinom osnovano od strane INA-e).

Dodatkom je utvrđeno da Ugovorne strane imaju za cilj održavanje i jačanje nacionalnog sigurnosnog interesa pružanjem sigurne i pouzdane opskrbe tarifnih i povlaštenih kupaca iz proizvodnje domaćih i drugih inozemnih izvora prirodnog plina.

Temeljem Dodatka INA-i i Prirodnom plinu d.o.o. je omogućeno provođenje povećanja cijena plina tarifnim kupcima u iznosu od 33 lipe po kubnom metru i 30 lipa po kubnom metru povlaštenim kupcima. Povećanje cijena provedeno je kroz sklopljene ugovore za razdoblje od 1.1.2010. do 30.09.2010. s opskrbljivačima na distributivnom sustavu i povlaštenim kupcima na transportnom sustavu. Povećanje cijene nije postignuto u pregovorima s kupcima HEP i Petrokemija koji imaju potpisane dugoročne ugovore (HEP do 31.12.2015. a Petrokemija do 31.12.2010.).

Ugovorne strane sporazumno su utvrdili odredbe koje se odnose na buduće plaćanje naknade za eksploataciju ugljikovodika (Royalty). Vlada RH jamči da će se tijekom razdoblja počev od 2010. godine do zaključno sa 2014. godinom, postojeća stopa rudarske naknade (Royalty) koju treba plaćati INA, počev od 1. siječnja 2010. godine, povećati za 0,5 postotnih poena godišnje za sva eksploatacijska polja na kojima se crpe ugljikovodici.

7. PREKINUTO POSLOVANJE (nastavak)

Stopa rudarske naknade (Royalty) koju treba plaćati INA počevši od 2015. godine do zaključno sa 2025. godinom, određena je u visini od 10 (deset) posto za sva eksploatacijska polja na kojima INA crpi ugljikovodike.

Dodatkom je također određeno da se kupnja 100% poslovnog udjela u Prirodnom plinu d.o.o. od strane Vlade odgađa do 1. prosinca 2010. godine.

Kroz provedbu Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom, plinsko poslovanje je izdvojeno iz INA d.d. i počelo je s radom kao ovisno društvo „Prirodni plin, d.o.o. Zagreb“ dana 1.07.2009. godine. Prema svojoj poslovnoj strategiji, INA d.d. je zadržala samo aktivnosti istraživanja i proizvodnje u Republici Hrvatskoj, u kopnenom i obalnom dijelu.

Kako trgovina plinom čini dio glavnog poslovanja, društvo je prikazalo odnosne rezultate i novčane tijekomove kao dobit i novčane tijekomove od prekinutog poslovanja. Usporedna dobit i novčani tokovi od prekinutog poslovanja predstavljeni su tako da uključuju te djelatnosti klasificirane kao prekinute u tekućem razdoblju, kako je niže navedeno.

Ta poslovanja za koja se očekuje da budu prodana unutar 12 mjeseci, prikazani su pojedinačno u segmentalnoj analizi u bilješki broj 4.

Dana 28. studenoga 2008. godine INA, d.d. je uplatila iznos od 50.000,00 kuna na ime osnivanja novog društva „Prirodni plin“, čija će osnovna djelatnost biti distribucija prirodnog plina.

Društvo nije počelo sa poslovanjem, tako da je u prvih šest mjeseci 2009. godine opskrba prirodnim plinom bila evidentirana u poslovnim knjigama INA, d.d. Dana 01. srpnja, 2009. godine Društvo „Prirodni plin“ je preuzelo poslovanje prirodnim plinom od INA d.d. i postalo ovisno društvo. Prirodni plin d.o.o. je tvrtka registrirana za trgovanje, posredovanje i zastupanje na tržištu energije.

7. PREKINUTO POSLOVANJE (nastavak)

	Devetomjesečno razdoblje koje završava:			
	INA Grupa		INA,d.d.	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja				
Prihodi od prodaje				
a) na domaćem tržištu	599	1.459	-	1.186
b) na stranom tržištu	15	-	-	-
Ukupni prihodi od prodaje	614	1.459	-	1.186
Ostali poslovni prihodi	52	64	-	64
Prihodi iz osnovne djelatnosti	666	1.523	-	1.250
Ostali materijalni troškovi	(121)	(322)	-	(282)
Nematerijalni troškovi	(4)	-	-	-
Troškovi osoblja	(5)	(4)	-	(3)
Nabavna vrijednost prodane robe	(825)	(1.950)	-	(1.545)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine	(158)	(52)	-	-
Rashodi iz osnovne djelatnosti	(1.113)	(2.328)	-	(1.830)
Gubitak iz osnovne djelatnosti	(447)	(805)	-	(580)
Financijski rashodi	(13)	(88)	-	(70)
Gubitak iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(460)	(893)	-	(650)
Odgođeni porez	-	179	-	130
Gubitak financijske godine	(460)	(714)	-	(520)
Tijek novca od prekinutih aktivnosti				
Tijek novca od poslovnih aktivnosti	(289)	(753)	-	(320)
Ukupno tijek novca	(289)	(753)	-	(320)

8. ZARADA PO DIONICI

Od neprekinutog i prekinutog poslovanja	INA Grupa		INA, d.d.	
	Devetomjesečno razdoblje koje završava:			
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	56,0	(1,0)	172,3	(39,3)
Zarada	Devetomjesečno razdoblje koje završava:			
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici (dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala) od prekinutog i neprekinutog poslovanja	560	(10)	1.723	(393)
	560	(10)	1.723	(393)
Broj dionica	Devetomjesečno razdoblje koje završava:			
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.
	broj dionica	broj dionica	broj dionica	broj dionica
Ponderirani prosječni broj običnih dionica za izračun osnovne zarade po dionici (u milijunima)	10	10	10	10
Od neprekinutog poslovanja	Devetomjesečno razdoblje koje završava:			
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	102,0	70,4	172,3	12,7
Zarada	Devetomjesečno razdoblje koje završava:			
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.
Dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala	560	(10)	1.723	(393)
Umanjeno za:				
(Gubitak) razdoblja od prekinutog poslovanja	(460)	(714)	-	(520)
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici od neprekinutog poslovanja	1.020	704	1.723	127

9. NEMATERIJALNA IMOVINA

U razdoblju zaključno s 30. rujnom 2010. godine INA Grupa je uložila 109 milijuna kuna u nematerijalnu imovinu, od toga 108 milijuna kuna je uloženo u INA, d.d. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 64 milijuna kuna za INA Grupu, odnosno 61 milijun kuna INA, d.d. Smanjenje na teret računa dobiti i gubitka u INA Grupi i INA, d.d. je 13 milijuna kuna. Donos sa dugotrajne materijalne imovine iznosi 12 milijuna kuna na razini INA Grupe, a 11 milijuna kuna na razini INA, d.d.

10. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

U razdoblju zaključno s 30. rujnom 2010. godine INA Grupa je uložila 1.958 milijuna kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. U istom razdoblju ulaganje na razini INA, d.d. iznosi 1.930 milijuna kuna. Kapitalizirani troškovi dekomisije umanjili su vrijednost imovine za 261 milijuna kuna u INA Grupi i u INA, d.d. Povećanje vrijednosti imovine zbog povrata umanjnja iznosi 491 milijuna kuna za INA Grupu (INA, d.d. 479 milijuna kuna), a oprihodovanje amortizacije dekomisije iz prethodnih godina 46 milijuna kuna kako u INA Grupi tako i u INA, d.d. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti u INA Grupi iznosi 1.282 milijuna kuna, a u INA, d.d. 1.068 milijuna kuna. Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu umanjio je knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne imovine za 12 milijuna kuna na razini INA Grupe, tj. 11 milijuna kuna na razini INA, d.d. Otudjenja imovine INA Grupe iznosila su 4 milijuna kuna. Na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti INA Grupe utjecala je i tečajna razlika u iznosu od 3 milijuna kuna.

11. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	6	6	6
Dugoročni krediti	296	109	431	374
Depoziti	22	23	22	23
Ostala ulaganja	324	138	459	403

12. UPISANI KAPITAL

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

13. REVALORIZACIJSKA PRIČUVA

	INA Grupa i INA, d.d.	
	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.
Početno stanje	10	(135)
Povećanje nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	(15)	181
Pripadajući odgođeni porez	3	(36)
Konačno stanje	(2)	10

14. ZADRŽANA DOBIT

	INA Grupa	INA, d.d.
	Zadržana dobit/ (Akumulirani gubici)	Zadržana dobit/ (Akumulirani gubici)
Stanje 1. siječnja 2010. godine	463	(211)
Dobit za razdoblje	560	1.723
Stanje 30. rujna 2010. godine	1.023	1.512

15. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA**INA Grupa**

Dugoročni krediti INA Grupe su se u razdoblju od 31. prosinca 2009. do 30. rujna 2010. povećali za 992 milijuna kuna. Povećanje se sastoji od: korištenja novog kredita PBZ-a na iznos 34 milijuna EUR odnosno 245 milijuna kuna, kredita Erste Card Cluba u iznosu 80 milijuna kuna, kredita Intesa Sanpaolo u iznosu 27,7 milijun EUR odnosno 201 milijun kuna, kredita EBRD na u iznosu 161,5 milijuna USD odnosno 866 milijuna kuna, kredita EBRD na iznos 40 milijuna EUR odnosno 292 milijuna kuna, kredita RBA u iznosu 55 milijuna kuna, kredita OTP banke u iznosu 15 milijuna kuna, otplata u iznosu 312 milijuna kuna, negativnih tečajnih razlika u iznosu 309 milijuna kuna te povećanja kratkoročnog dijela dugoročnih kredita za 759 milijuna kuna.

INA d.d.

Dugoročni krediti INA d.d. su se u razdoblju od 31. prosinca 2009. do 30. rujna 2010. povećali za 961 milijuna kuna. Povećanje se sastoji od: korištenja novog kredita PBZ-a na iznos 34 milijuna EUR odnosno 245 milijuna kuna, kredita Erste Card Cluba u iznosu 80 milijuna kuna, kredita Intesa Sanpaolo u iznosu 27,7 milijun EUR odnosno 201 milijun kuna, kredita EBRD na u iznosu 161,5 milijuna USD odnosno 866 milijuna kuna, kredita EBRD na iznos 40 milijuna EUR odnosno 292 milijuna kuna, otplata u iznosu 245 milijuna kuna, negativnih tečajnih razlika u iznosu 307 milijuna kuna te povećanja kratkoročnog dijela dugoročnih kredita za 785 milijuna kuna.

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

	INA Group		INA, d.d.	
	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.
Zajmovi i prekoračenja tekućeg računa	4.681	2.104	2.099	581
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova	1.414	655	1.360	575
	6.095	2.759	3.459	1.156
	Dospijeće	Osiguranje/ garancija	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.
BNP Paribas (USD)	do 31.12.2010.	garancija INA d.d.	1.030	494
NATIXIS (USD)	do 31.12.2010	garancija INA d.d.	267	-
City bank (USD)	do poništenja	garancija INA d.d.	312	56
BLB (USD)	do poništenja	garancija INA d.d.	74	-
ERSTE BANK (EUR)	do 17.11.2010.	zadužnice	10	-
Bank Tokyo Mitsubishi (USD)	do 30.04.2010.	garancija INA d.d.	146	207
CKB (EUR)	do 28.02.2010.	mjenice	-	1
Raiffeisenbank Zagreb (EUR, USD)	do 30.04.2011.	mjenice	36	35
Bank Austria Creditanstalt (USD)	do 31.12.2010.	asignacija	463	183
Zagrebačka banka, Zagreb (USD,HRK)	do 01.04.2010.	mjenice	32	49
Privredna banka Zagreb, Zagreb (HRK)	do 29.10.2010.	mjenice	47	95
Societe Generale - Split. banka (USD, HRK)	do 31.08.2010.	mjenice, zadužnice	62	66
Slavonska banka Osijek	do 10.03.2010.	mjenice	-	10
Fortis (USD)	do 12.03.2011.	garancija INA d.d.	-	224
Hrv poštanska banka (HRK)	do 03.04.2011.	mjenice, zadužnice	22	22
OTP bank (HUF, EUR, HRK)	do 10.08.2011.	mjenice	80	81
NLB (EUR)			1	-
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			54	80
Ukupno ovisna društva			2.636	1.603
INA, d.d.				
Kratkoročni krediti i prekoračenja			2.099	581
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			1.360	575
Ukupno INA, d.d.			3.459	1.156
Ukupno INA Grupa			6.095	2.759

17. REZERVIRANJE

INA Grupa	Rezerviranja za napuštanje				Troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora	Porezna potraživanja od Holdine, Sarajevo	Ostalo	Ukupno
	Rezerviranja za zaštitu okoliša	proizvodnih polja	Sudski sporovi	Poticajne mjere				
Stanje 1. siječnja 2010. godine	35	2.330	275	-	60	21	81	2.802
Godišnji trošak	319	-	41	400	31	-	2	793
Utjecaji promjena u procjeni	-	(153)	-	-	-	-	-	(153)
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	-	(3)	-	(31)	-	(37)	(71)
Stanje 30. rujna 2010. godine	354	2.177	313	400	60	21	46	3.371

INA, d.d.	Rezerviranja za napuštanje				Troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora	Ostalo	Ukupno
	Rezerviranja za zaštitu okoliša	proizvodnih polja	Sudski sporovi	Poticajne mjere			
Stanje 1. siječnja 2010. godine	35	2.330	239	-	52	75	2.731
Godišnji trošak	307	-	20	281	19	-	627
Utjecaji promjena u procjeni	-	(153)	-	-	-	-	(153)
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	-	(3)	-	(25)	(12)	(40)
Stanje 30. rujna 2010. godine	342	2.177	256	281	46	63	3.165

18. IMOVINA I ULOZI NAMIJENJENI PRODAJI

Imovina i ulozni namijenjeni prodaji odnose se na prodaju ovisnog društva Crobenz dioničkog društva za trgovinu naftom, sa sjedištem u Zagrebu, Radnička cesta 228. Društvo je prodano 30. rujna 2010.

	INA Grupa	
	30. rujna 2010.	31. prosinca 2009.
Nematerijalna imovina	-	2
Nekretnine, postrojenja i oprema	-	107
Zalihe	-	6
Potraživanja od kupaca, neto	-	5
Ostala potraživanja	-	1
UKUPNA AKTIVA	-	121
Obveze po dugoročnim kreditima	-	19
Dugoročna rezerviranja	-	1
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	-	4
Obveze prema dobavljačima	-	3
Porezi i doprinosi	-	1
Ostale kratkoročne obveze	-	1
UKUPNE OBVEZE	-	29
IMOVINA NAMIJENJENA PRODAJI	-	92

19. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

INA Grupa ima dominantan položaj u Republici Hrvatskoj u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te prodaji plina i naftnih proizvoda. Zbog strateškog položaja INA Grupe u hrvatskom gospodarstvu znatan se dio njezina poslovanja i poslovanja njenih ovisnih društava odnosi na poslove s Vladom Republike Hrvatske, njenim ministarstvima i agencijama.

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

19. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

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

INA, d.d.	Prihodi od prodaje roba i usluga		Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama	
	Devetomjesečno razdoblje koje završava:		Devetomjesečno razdoblje koje završava:	
	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.	30. rujna 2010.	30. rujna 2009.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	2.128	1.497	159	82
Holdina Sarajevo	365	392	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	18	11	-	-
Interina Ltd London	-	148	8.736	6.378
Adriagas Milano	-	-	3	3
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	41	25	-	-
INA Beograd d.o.o Beograd	79	33	-	-
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	5	4	136	103
Osijek Petrol d.d.	314	363	-	-
Crobenz d.d. Zagreb	334	368	2	3
Proplin d.o.o. Zagreb	357	331	137	117
STSI d.o.o. Zagreb	11	6	393	218
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	68	38	50	43
ITR d.o.o. Zagreb	1	1	19	22
Sinaco d.o.o. Zagreb	2	1	97	99
Hostin d.o.o. Zagreb	-	-	-	1
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	3.049	514	191	21
Polybit d.o.o.	-	1	-	-
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	1	-	32	-
Strateški partner				
MOL Plc	246	82	804	864
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	249	3	-	-
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	26	72	32	32
Hrvatska elektroprivreda	276	1.352	122	42
Croatia osiguranje	2	4	27	-
Hrvatske vode	-	-	15	13
Hrvatska pošta	-	1	-	2
MORH	36	33	-	-
Jadrolinija	86	72	4	4
Narodne novine	-	-	2	2
Croatia Airlines	122	101	-	-
Petrokemija Kutina	6	663	-	-
Plinacro	-	4	-	242
Hrvatske autoceste	-	-	42	12
Podzemno skladište plina Okoli	1	6	-	-

19. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

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

INA, d.d.	Potraživanja od povezan ih strana		Obveze prema povezan im stranama	
	31. prosinca		31. prosinca	
	30. rujna 2010.	2009.	30. rujna 2010.	2009.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guemsey	75	239	1	57
Holdina Sarajevo	94	104	6	3
Interina d.o.o. Ljubljana	2	2	-	-
Interina Ltd London	-	6	3.457	2.153
Adriagas Milano	-	-	1	1
INA Cma Gora d.o.o Podgorica	13	8	-	-
INA Beograd d.o.o Beograd	20	5	-	-
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	1	1	41	42
Osijek Petrol d.d.	109	96	1	1
Crobenz d.d. Zagreb	-	143	-	1
Proplin d.o.o. Zagreb	96	90	18	29
STSI d.o.o. Zagreb	2	3	254	212
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	20	20	22	43
ITR d.o.o. Zagreb	-	-	13	41
Sinaco d.o.o. Zagreb	1	-	63	63
Hostin d.o.o. Zagreb	-	-	-	1
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	2.519	849	618	196
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	-	12	20
Strateški partner				
MOL Plc	38	26	796	653
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	120	3	-	-
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	3	108	14	10
Hrvatska elektroprivreda	188	217	11	16
Croatia osiguranje	-	-	1	33
Hrvatske vode	-	-	4	6
Hrvatska pošta	2	2	-	-
MORH	15	14	-	-
Hrvatske šume	7	4	-	-
Jadrolinija	29	25	2	1
Narodne novine	-	-	1	-
Croatia Airlines	36	30	-	-
Petrokemija Kutina	371	199	-	-
Plinacro	-	-	-	38
Hrvatske autoceste	1	-	4	8
Podzemno skladište plina Okoli	1	1	15	61

20. UGOVORNE OBVEZE

Ulaganja u rafinerije

Tijekom 2005. godine Odlukom Uprave INA, d.d. ustrojen je Investicijski centar za modernizaciju rafinerija. INA Grupa je predvidjela 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. rujna 2010. godine zaključeno je 179 ugovora s izvođačima i dobavljačima ukupne vrijednosti oko 3,51 milijarde kuna.

Ulaganje u ugovornim područjima Sjevernog Jadrana

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

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

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

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

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

20. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ulaganje u ugovornim područjima Sjevernog Jadrana (nastavak)

Na plinskom polju Izabela (partnerstvo sa Edisonom) instalirane su dvije platforme (Izabela Jug i Izabela Sjever). S platforme Izabela Jug izbušene su i opremljene dvije proizvodne bušotine (svaka sa po 2 proizvodna niza), a platforma je spremna za početak tzv. Faze probne proizvodnje od 23. svibnja 2010. S platforme Izabela Sjever izbušene su i opremljene 3 proizvodne bušotine (svaka sa po 2 proizvodna niza), a platforma je spremna za početak tzv. Faze probne proizvodnje od 23. svibnja 2010. S platforme Izabela Sjever izbušene su i opremljene 3 proizvodne bušotine (svaka sa po 2 proizvodna niza), a platforma je spremna za početak tzv. Faze probne proizvodnje od 13. srpnja 2010. Dodatno, 28. rujna 2010. Ex-Agencija i Hrvatski Registar Brodova su izdali Završna izvješća i Svjedodžbe o sigurnosti što je dokaz da su platforme u potpunosti tehnički spremne za proizvodnju. Završni Tehnički pregled i izdavanje Uporabne dozvole očekuju se početkom 2011. godine. Iako tehnički spremne, trenutno platforme još nisu u proizvodnji zbog nedovršenih pregovora između INA-e i Edisona. Jednom kad krene proizvodnja, INA-in udio plina s plinskog polja Izabele otpremat će se preko kompresorske platforme Ivana K do terminala Pula i dalje na hrvatski plinski sustav, dok će se Edison-ov udio transportirati prema Italiji.

Na dan 30. rujna 2010. godine INAgip je na oba ugovorna područja imao 203 aktivna ugovora ukupne vrijednosti 122,8 milijuna kuna, a preostale obaveze po tim ugovorima na isti nadnevak iznosile su 48,3 milijuna kuna.

Edina je za potrebe razrade plinskog polja Izabela od 1. siječnja 2008. do 30. rujna 2010. sklopila 64 (od čega ih je još uvijek aktivno 25) ugovora ukupne vrijednosti 140,3 milijuna EUR, od čega je na dan 30. rujna 2010. izvršeno 136,81 milijuna EUR.

Ulaganje u Siriju

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

Prvi PSA između Vlade Sirijske Arapske Republike i GPC-a te INE d.d. je sastavljen 13. kolovoza 1998. godine za Blok Hayan. Drugi PSA obuhvaća koncesiju Aphamia i stupio je na snagu 26. lipnja 2004. godine.

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

Prosječna dnevna proizvodnja plina u periodu siječanj-rujan 2010. kreće se oko 7229 boe, a nafte 6440 barela, što je u okviru projektiranih proizvodnih kapaciteta OGS Hayan. Na Bloku Hayan ukupno je proizvedeno uključujući rujna 2010. 3,86 milijuna boe ugljikovodika.

Trenutačni status

Naftno-plinska stanica Hayan je u postupku privremene tehničke primopredaje, a s pripadajućim bušotinama nafte, plina i kondenzata, transportnim sustavom i rezervoarima za naftu je u fazi proizvodnje.

20. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ulaganje u Siriju (nastavak)

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

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

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

Do 30. rujna 2010. godine INA je u Siriji zaključila 28 ugovora od kojih je 5 produženo. Ukupna vrijednost ugovora iznosila je 2,7 milijardi kuna. Na dan 30. rujna 2010. godine preostale obveze po svim ugovorima iznose 297,2 milijuna kuna.

Obveza kupnje po "take or pay" ugovorima

Dana 1. lipnja 2005. godine INA d.d. je sklopila ugovor sa GAZEXPORT Ltd. Moskva za nabavu 1,2 bcm prirodnog plina godišnje do 2010. godine. Na dan 30. rujna 2010. godine buduće ugovorne obveze Društva iznose oko 565 milijuna kn do isteka trajanja ugovora (do 31.12.2010. godine).

Obveze po ugovoru za transport plina

Dodatno, Društvo je sklopilo ugovore o transportu da bi osiguralo isporuku plina do određene točke (FCA hrvatska granica). Ugovori o transportu su važeći do 2010. godine za Slovačku, 2015. godine za Sloveniju i 2017. godine za Austriju. Buduće ugovorne obveze iznose 1,41 milijarde kn do isteka trajanja svih ugovora (do 2017. godine).

Ugovori za prodaju plina

Grupa ima sljedeće ugovore za prodaju plina periodu od 01.07.2010. g. do isteka trajanja Ugovora:

1. Dugoročni ugovor Prirodni plin d.o.o. – HEP d.d. Zagreb
 - a) Razdoblje trajanja ugovora : 01.01.2010.- 01.01.2016. godina (Aneks 11)
 - b) Prihod od prodaje od 01.04.- 30.09.2010.: 300 milijuna kn
 - c) Obveza po ugovoru: 3.698.131.000 m³ od 01.10.2010.-01.01.2016. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 11 milijardi kn

20. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ugovori za prodaju plina (nastavak)

2. Dugoročni ugovor Prirodni plin d.o.o. – Petrokemija d.d. Kutina
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 01.01.2008.-31.12.2010. godina
 - b) Prihod od prodaje od 01.07.-30.09.2010.: 301 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovoru: 164.997.000 m³ od 01.10.2010.-31.12.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 309 milijuna kn
3. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Tarifni kupci prirodnog plina (distributeri – dobava)
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 01.10.2010.-30.09.2011. godina
 - b) Prihod od prodaje od 01.07.-30.09.2010.: 78 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovorima: 790.000.000m³
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 1,34 milijardi kuna
4. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Tarifni kupci prirodnog plina (distributeri –prodaja)
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 01.10.2010.-30.09.2011. godina
 - b) Prihod od prodaje od 01.07.-30.09.2010.: 142 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovorima: 524.425.528 m³
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 1,24 milijarde kuna
5. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Ostali povlašteni kupci prirodnog plina
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 01.10.2010.-30.09.2011. godina
 - b) Prihod od prodaje od 01.07.-30.09.2010.: 182 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovorima: 466.797.240 m³
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 1,10 milijardi kuna
6. Ugovori INA, d.d. – DIOKI (ETAN)
 - a) Obveza po ugovorima: 49.000 tona u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje od 01.01.-30.09.2010.: 43,004 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 01.04.2008.-31.03.2012. godine
 - d) Procijenjeni prihod za razdoblje od 01.10.-31.12.2010.: 13,61 milijuna kn

Ugovori za prodaju vode:

1. Vode visoke tehnološke kvalitete
 - a) Obveza po ugovorima: 2.868.750 m³ u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje od 01.01.-30.09.2010.: 3,681 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod od 01.10.-31.12. 2010. : 1,27 milijuna kn

20. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ugovori za prodaju vode (nastavak)

2. Geotermalne vode
 - a) Obveza po ugovorima: 410.000 m³ u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje od 01.01.-30.09.2010.: 1,405 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod od 01.10.-31.12. 2010.: 536 tisuća kn

Ugovori za prodaju N-pentana

1. N-pentan
 - a) Obveza po ugovorima: 880 m³ u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje od 01.01.-30.09.2010.: 1,172 milijun kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod od 01.07.-31.12. 2010.: 920 tisuća kn

Zaštita okoliša

Identificirani troškovi podijeljeni su u troškove zaštite na radu, zaštite od požara, sigurnosti i zaštite okoliša. Troškovi zaštite okoliša u prvih 9 mjeseci 2010. na razini INA, d.d. su oko 46,9 milijuna kuna. Prosudba za 2010. godinu za troškove zaštite okoliša daje vrijednost od 66,4 milijuna kuna. Troškovi zaštite okoliša grupirani su u grupu troškova usluga i materijala za potrebe procesa zaštite okoliša, te na grupu naknada baziranih na zakonskoj regulativi, a plaćaju se na bazi ostvarenih emisija u bilo koju od sastavnica okoliša (zrak, voda ili tlo) te na opterećenje okoliša otpadom. Prvi tip usluga predstavlja ugovorene vrijednosti s tvrtkama koje pružaju usluge zaštite okoliša, a naknade se plaćaju Fondu za zaštitu okoliša i energetske učinkovitost na temelju izdanih rješenja.

21. NEPREDVIDENE OBVEZE

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

22. POSLOVNE KOMBINACIJE I OTUĐENJA

30. rujna 2010. završena transakcija prodaje Ininog 100%-nog vlasništva u društvu Crobenz d.d. ("Crobenz") LUKOIL-u Croatia d.o.o. ("Lukoil"). 21. srpnja 2010. INA d.d. je sklopila kupoprodajni ugovor s društvom LUKOIL Croatia d.o.o. za prodaju 100%-nog vlasništva u društvu Crobenz. Prema odluci Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja ("Agencija"), prodaju Crobenza vodio je povjerenik. Na sastanku održanom 29. srpnja 2010. Agencija je donijela odluku kojom daje suglasnost za transakciju potrebnu radi izvršenja naloga iz Rješenja o uvjetno dopuštenoj koncentraciji MOL/INA. Agencija je također dala potrebno dopuštenje za koncentraciju Lukoil i Crobenz. Crobenz se bavi veleprodajom i maloprodajom naftnih proizvoda. Maloprodajnu mrežu kojom upravlja Crobenz čini 14 benzinskih postaja pod zaštitnim znakom Crobenz.

22. POSLOVNE KOMBINACIJE I OTUĐENJA (nastavak)

Osnovna prodajna cijena	13
Neto imovina na dan 30. rujna 2010.	(60)
Dugoročni zajmovi INA, d.d.	<u>36</u>
Dobit od otuđenja	(11)
Plaćanje uz razmatranje	<u>38</u>
Privremeno potraživanje od kupaca	<u>27</u>

Gore navedeni prikaz je privremen, a konačni će biti raspoloživ 45 dana nakon prodaje.

23. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

Promjene organizacijske strukture u INA, d.d.

Na sjednici Uprave INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. 13. listopada 2010. donesena je odluka o promjenama unutar društva vezano uz pozicije izvršnih direktora te njihov broj koji se smanjuje sa sedam na šest.

S 31. listopada, 2010. godine gospodin László Bartha odlazi s dužnosti izvršnog direktora za Trgovinu na malo te će nastaviti svoju karijeru nadgledajući poslovanje na razini Grupe u BiH kao direktor društva HOLDINA d.o.o. i predsjednik Nadzornog odbora Energopetrola, kao predstavnik INA-MOL Konzorcija.

Gospodin Darko Markotić imenovan je izvršnim direktorom za Trgovinu na malo s 1. studenim 2010. godine i istovremeno razriješen dužnosti izvršnog direktora za Korporativne servise.

Poslovna funkcija Korporativnih servisa u svojem sadašnjem sastavu prestaje djelovati, dok Korporativni centar mijenja naziv u Korporativne servise. Gospodin Berislav Gašo imenovan izvršnim direktorom za Korporativne servise od 1. studenog 2010. godine, istovremeno je s 31. listopada 2010. godine razriješen dužnosti izvršnog direktora za Korporativni centar.

Izvršni direktor za Korporativne procese gospodin Tomislav Thür, izvršni direktor za Financije gospodin András Huszár, te izvršni direktor za Rafinerije i marketing gospodin Peter Chmurčiak ostaju na istim dužnostima, dok gospodin Bojan Milković zadržava svoju dužnost izvršnog direktora za Istraživanje i proizvodnju nafte i plina te dužnost Glavnog izvršnog direktora Ine.

Gore navedene promjene su u funkciji veće poslovne usredotočenosti na modernizaciju i revitalizaciju Inine maloprodajne mreže.

23. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE (nastavak)

Dostavljeni Zaključak Porezne uprave

U lipnju 2010 društvo Prirodni plin primilo je Zaključak Porezne uprave sa mišljenjem da je društvo u razdoblju srpanj 2009 – ožujak 2010. dobavljalo prirodni plin (iz uvoza) domaćim kupcima ispod tržišnih cijena. Zaključak Porezne uprave posljedica je zahtjeva Prirodnog plina Poreznoj upravi za povrat PDV-a od 30. travnja 2010. Prirodni plin je kontinuirano u gubitku u poslovanju: društvo uvijek ima veće porezno potraživanje od Porezne uprave nego porezne obveze.

21.listopada 2010. Prirodni Plin je zaprimio Zapisnik Porezne uprave. U tom dokumentu ponavljaju se svi argumenti kao u gore spomenutom Zaključku. Oni su objasnili svoj pristup za navedeni period.

Za razdoblje od srpnja do prosinca 2009. oni nisu prihvatili argumente Prirodnog Plina da je cijenu regulirala država. Zaključili su da Prirodni plin treba obračunati i platiti PDV na tu razliku između realne „tržišne“ cijene, budući da je u toj situaciji porezna osnovica tržišna cijena. Za taj period Prirodni plin mora platiti 71,8 milijuna kuna PDV i 1,2 milijuna kuna kamata.

Za razdoblje siječanj 2010. - ožujak 2010. zaključuju isto. Za to razdoblje Prirodni plin mora platiti 34,9 milijuna kuna PDV i 1,6 milijuna kuna kamata.

Ukupno bi INA trebala platiti 109,5 milijuna kuna PDV i kamata. Prirodni plin može uložiti žalbu u roku od 20 dana i u toj fazi nema potrebe za plaćanjem Poreznoj upravi. Prirodni plin priprema žalbu.

